
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		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 216483		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149														
EL PRODUCTO		WELL #: 1H		RRCID -> 249667		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
EVANS I LTD		WELL #: 1		RRCID -> 256886		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
STATE 71		WELL #: 1		RRCID -> 279295		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE 71		WELL #: 1R		RRCID -> 280130		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,		100367														
MAY, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 179176		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT															//CONT.//															00018 001															ASSOCIATED															EXEMPT															CNTY: CRANE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC															100852																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
MEDWICK 32 FEDERAL COM		WELL #:		4H	RRCID -> 289598	COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH	7408	PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206											
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"				WELL #:		1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10668	-	10770
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
FULK, MONTGOMERY				WELL #:		14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH	6703	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409											
WEST RANCH				WELL #:		2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5123	-	6419
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
WEST STATE "24"				WELL #:		1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4392	-	4443
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
LONGFELLOW FW				WELL #:		1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4460	-	4499
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409													
LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501		RRCID -> 211901		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 1980		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FW					WELL #:		1104		RRCID -> 211968		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 4836		PERF. 3896 - 4310		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA					WELL #:		1501		RRCID -> 215453		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 12700		PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FW					WELL #:		1302		RRCID -> 220546		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 3606		PERF. 2912 - 2952		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE NORTH					WELL #:		3601		RRCID -> 223176		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4042 - 4192		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH HTC -2-					WELL #:		601		RRCID -> 224132		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH					WELL #:		5102		RRCID -> 247091		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 5623		PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID -> 256353	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF. 6565	-	6575
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID -> 283911	COMPL. DATE 08/09/2016	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15473	-	16212
ELSNORE 70				7001							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		916958	RRCID -> 192987	COMPL. DATE 10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.11970	-	11990
ROBBINS -A-				1							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID -> 162989	COMPL. DATE 09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.12180	-	12246
TREES "20"				2							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID -> 192319	COMPL. DATE 12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758	-	13550
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID -> 204881	COMPL. DATE 11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123	-	11988
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID -> 254495		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 16051		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)				00079 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC				527861								
MORTON 23		WELL #:		3	RRCID -> 188909		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 15748		PERF.11225 - 11245	
12	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4401	2	22 9	N	20		83
01	3596 X	3591	-0-	-5	-0-	3591	2		N	-0-		83
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2961	2	6 9	N	5		88
03	2883 X	1728	-0-	-1155	-0-	1719	2	9 9	N	8		96
*04	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4810	2	12 9	N	11		107
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT		107
MORTON 23		WELL #:		1	RRCID -> 197666		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16222		PERF.11120 - 11192	
12	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6734	2	64 9	N	58		198
01	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5891	2	88 9	N	80	168 1	110
02	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4659	2	36 9	N	33		143
*03	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2924	2	21 9	N	19		162
04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2992	2	10 9	N	9		171
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		171
A. C. MORTON (DEVONIAN)				00079 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287								
HALLEY, S. M.		WELL #:		1701	RRCID -> 257836		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 9592 - 9865	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
ABELL (CLEAR FORK)				00292 058	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
APV MCCAMEY LLC				028617								
HEAGY		WELL #:		1	RRCID -> 055613		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 3083 - 3386	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
INCLINE ENERGY				423656								
FITZGERALD STATE		WELL #:		2	RRCID -> 162160		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3084 - 3370	
12	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-		-0-
01	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-		-0-
02	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-		-0-
03	465 #	411	-0-	-54	-0-	411	3		N	-0-		-0-
04	450 #	396	-0-	-54	-0-	396	3		N	-0-		-0-
05	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		-0-

ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.				621750												
GROVE, EUGENE		WELL #:		1		RRCID -> 046294		COMPL. DATE 04/23/1968		TOTAL DEPTH 5905		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
12	01	2015 R	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-			-0-
01		2139 R	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-			-0-
02		2465 #	1991	-0-	-474	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-			-0-
03		2604 #	1742	-0-	-862	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-			-0-
04		2400 #	1289	-0-	-1111	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-			-0-
05		2139 #	1940	-0-	-199	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-			-0-
EATON "A"		WELL #:		2		RRCID -> 111145		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 3862		PERF. 2975 - 3759				
12	01	643 R	643	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2	14	9	N	13			137
01		620 #	617	-0-	-3	-0-	-0-	606	2	11	9	N	10			147
02		637 R	637	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2	15	9	N	14			161
03		651 #	610	-0-	-41	-0-	-0-	597	2	13	9	N	12			173
04		630 #	609	-0-	-21	-0-	-0-	595	2	14	9	N	13			186
05		651 #	613	-0-	-38	-0-	-0-	601	2	12	9	N	11	160	1	37
ABELL (CLEAR FORK UPPER)		00292 116		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
PORTANA PROPERTIES LLC		101513														
HUNT -A-		WELL #:		3		RRCID -> 054361		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3050 - 3151				
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
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-
HUNT "B"		WELL #:		1		RRCID -> 069441		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 3800		PERF. N/A				
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
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-
HUNT "C"		WELL #:		1		RRCID -> 103947		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3198 - 3410				
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
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-
INCLINE ENERGY		423656														
NEXTGEN		WELL #:		2		RRCID -> 155471		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3336 - 3344				
12	01	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	8	3	19	9	N	17			79
01		15 N	14	-0-	-1	-0-	-0-	3	3	11	9	N	10			89
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					N	8			97
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	12	81	1	28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

ABELL (CLEAR FORK 3200)				00292 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
INCLINE ENERGY				423656															
BREWER				WELL #:		1 C		RRCID -> 058103		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 4120		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ABELL (MCKEE, NW.)				00292 348		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.				265676															
STATE-BALDWIN				WELL #:		1		RRCID -> 136698		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5213 -		5252			
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2	3		N	-0-					23	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					23	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23	
ABELL (MONTOKA)				00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE									
CITATION OIL & GAS CORP.				154235															
RENAUD				WELL #:		5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 3208 -		3960			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INCLINE ENERGY				423656															
TUCKER -A-				WELL #:		1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5113 -		5238			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
ABELL (PERMIAN-GENERAL)				00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS									
APV MCCAMEY LLC				028617															
CROCKETT				WELL #:		2		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 3554 -		3564			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
PORTANA PROPERTIES LLC				101513															
TEXACO				WELL #:		1		RRCID -> 128331		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3046 -		3678			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: PECOS						
CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
GLENN, D.K.		WELL #:		5	RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3824	- 3836			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144										
GLENN, D. K. "A"				WELL #:		1	RRCID -> 068741		COMPL. DATE 09/18/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564										
WILLIAMS, C.				WELL #:		1	RRCID -> 106173		COMPL. DATE 03/09/1983	TOTAL DEPTH	3869	PERF. 3217	- 3374	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INCLINE ENERGY				423656										
EBERHARD, W. C. T.				WELL #:		1	RRCID -> 067389		COMPL. DATE 05/27/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	155 #	89	-0-	-66	-0-	57	3	32	9	N	29			181
01	155 #	84	-0-	-71	-0-	44	3	40	9	N	36			217
02	145 #	85	-0-	-60	-0-	59	3	26	9	N	24	166	1	75
03	155 #	100	-0-	-55	-0-	65	3	35	9	N	32	47	1	60
04	120 #	98	-0-	-22	-0-	65	3	33	9	N	30			90
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	65	3	21	9	N	19			109
GERALDINE				WELL #:		1	RRCID -> 069898		COMPL. DATE 09/15/1976	TOTAL DEPTH	1600	PERF. N/A		
12	868 #	765	-0-	-103	-0-	765	3			N	-0-			-0-
01	837 #	673	-0-	-164	-0-	673	3			N	-0-			-0-
02	754 #	583	-0-	-171	-0-	583	3			N	-0-			-0-
03	775 #	550	-0-	-225	-0-	550	3			N	-0-			-0-
04	750 #	550	-0-	-200	-0-	550	3			N	-0-			-0-
05	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-
LESSENICH, L. C.				WELL #:		2	RRCID -> 088810		COMPL. DATE 07/04/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3126	- 3174	
12	1240 #	573	-0-	-667	-0-	573	3			Y	-0-			-0-
01	1240 #	446	-0-	-794	-0-	446	3			Y	-0-			-0-
02	1102 #	604	-0-	-498	-0-	604	3			Y	-0-			-0-
03	1147 #	661	-0-	-486	-0-	661	3			Y	-0-			-0-
04	930 #	662	-0-	-268	-0-	662	3			Y	-0-			-0-
05	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-			-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//	00292 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		//CONT.//	423656								
NEXTGEN		WELL #:	3	RRCID -> 275777		COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3596	-	3721
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3					-0-
01	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3					-0-
02	1131 #	-0-	-0-	-1131	-0-						-0-
03	1209 #	1163	-0-	-46	-0-	1163 3					-0-
04	1170 #	1163	-0-	-7	-0-	1163 3					-0-
05	1209 #	18	-0-	-1191	-0-	18 3					-0-
VIDONIA OIL LLC		WELL #:	885568	RRCID -> 132646		COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH	5562	PERF. 4697	-	4843
CROCKETT											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT			105
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT			105
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT			105
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT			105
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT			105
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022		N	NO RPT			105
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:	1	RRCID -> 139479		COMPL. DATE 03/09/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 1970	-	6164
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490		N	NO RPT			-0-
AMOCO SILVERMAN		WELL #:	1	RRCID -> 149747		COMPL. DATE 06/05/1994	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 3540	-	3580
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
BURNETT		WELL #:	1	RRCID -> 153452		COMPL. DATE 11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF. 3543	-	3619
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
ABELL (PERMIAN 3800)		00292 580	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: PECOS					
ROCA PRODUCTION, INC.		722193									
CRONK		WELL #:	1	RRCID -> 019408		COMPL. DATE 03/27/1960	TOTAL DEPTH	5147	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS)				00292 609		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS									
SOIL ENERGY, INC.				800520															
GROVE				WELL #: 2		RRCID -> 019404		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 4233		PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	31 N	19	-0-	-12	-0-			19	3			N	-0-					-0-	
01	31 N	16	-0-	-15	-0-			16	3			N	-0-					-0-	
02	29 N	17	-0-	-12	-0-			17	3			N	-0-					-0-	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-			18	3			N	-0-					-0-	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-			18	3			N	-0-					-0-	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-			18	3			N	-0-					-0-	
ABELL (WADDELL)				00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
SOIL ENERGY, INC.				800520															
SIMMONS				WELL #: 3		RRCID -> 105909		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 5469		PERF. 5441 - 5462							
12	1364 N	1234	-0-	-130	-0-			1234	3			N	-0-					-0-	
01	1364 N	1180	-0-	-184	-0-			1180	3			N	-0-					-0-	
02	1276 N	1201	-0-	-75	-0-			1201	3			N	-0-					-0-	
03	1240 N	1175	-0-	-65	-0-			1175	3			N	-0-					-0-	
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-			1247	3			N	-0-					-0-	
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-			1273	3			N	-0-					-0-	
WAGNER				WELL #: 1		RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5730 - 5738							
12	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-			1679	3	76	9	N	69	177	1			104	
01	1581 N	1015	-0-	-566	-0-			924	3	91	9	N	83					187	
02	1479 N	1323	-0-	-156	-0-			1231	3	92	9	N	84	180	1			91	
03	1581 N	1393	-0-	-188	-0-			1297	3	96	9	N	87					178	
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-			1142	3	97	9	N	88	182	1			84	
05	1426 N	1303	-0-	-123	-0-			1226	3	77	9	N	70					154	
GERETY				WELL #: 1		RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5273 - 5730							
12	589 N	504	-0-	-85	-0-			504	3			N	-0-					-0-	
01	589 N	277	-0-	-312	-0-			277	3			N	-0-					-0-	
02	522 N	369	-0-	-153	-0-			369	3			N	-0-					-0-	
03	496 N	389	-0-	-107	-0-			389	3			N	-0-					-0-	
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-			343	3			N	-0-					-0-	
05	403 N	368	-0-	-35	-0-			368	3			N	-0-					-0-	
ABELL (WADDELL SEG A)				00292 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE									
MOONLITE OIL & GAS COMPANY				578463															
TUCKER				WELL #: 1		RRCID -> 019425		COMPL. DATE 12/18/1945		TOTAL DEPTH 6344		PERF. N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					2	
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2			2	2			N	-0-					2	
02	14B2 EXT	1	-0-	1	3			1	2			N	-0-					2	
03	14B2 EXT	5	-0-	5	8			5	3			N	-0-					2	
04	14B2 EXT	6	-0-	6	14			6	3			N	-0-					2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14							N	-0-					2	
ABELL (3200)				00292 957		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS									
INCLINE ENERGY				423656															
WOFFORD, W. R.				WELL #: 1		RRCID -> 045602		COMPL. DATE 09/07/1963		TOTAL DEPTH 6080		PERF. N/A							
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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-	

ABELL (3200)		//CONT.//		00292 957	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656								
HOOK		WELL #:		1	RRCID -> 144846		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 3182 - 3194	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	1178 #	1105	-0-	-73	-0-	1105	3		N	-0-		-0-
01	1147 #	1091	-0-	-56	-0-	1091	3		N	-0-		-0-
02	1073 #	1037	-0-	-36	-0-	1037	3		N	-0-		-0-
03	1116 #	1099	-0-	-17	-0-	1099	3		N	-0-		-0-
04	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-		-0-
05	1116 #	1067	-0-	-49	-0-	1067	3		N	-0-		-0-
ABELL, EAST (GRAYBURG)				00293 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
ROCA PRODUCTION, INC.				722193								
EATON		WELL #:		1A	RRCID -> 121972		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 2010 - 2025	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ABELL, EAST (MCKEE)				00293 625	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
SOIL ENERGY, INC.				800520								
GERETY		WELL #:		1	RRCID -> 141542		COMPL. DATE 05/07/1992		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5273 - 5288	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)				00296 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
GRISHAM "27"		WELL #:		1	RRCID -> 177762		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3250 - 3400	
12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3		N	-0-		-0-
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-		-0-
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-		-0-
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-		-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		N	-0-		-0-
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-		-0-
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				01814 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409								
ALLISON		WELL #:		2001U	RRCID -> 103078		COMPL. DATE 06/26/1981		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 4139 - 9487	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ALLISON 2		WELL #:		1301	RRCID -> 152289		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 1524 - 1613	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.// 508409												
LONGFELLOW XX 1995				WELL #: 1		RRCID -> 160328		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7639 - 8120				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	25 2	N	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			6 2		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M.E.P.&P.				WELL #: 1		RRCID -> 196928		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7003 - 7181				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA ESCALERA "D"				WELL #: 3201		RRCID -> 213554		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9076 - 9698				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH				WELL #: 6040		RRCID -> 227107		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3622 - 4216				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 5093		RRCID -> 228889		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 3505		PERF. 3078 - 3395				
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	73 2	N	-0-				-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	118 2	N	-0-				-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	58 2	N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH				WELL #: 5091		RRCID -> 229053		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2780 - 3118				
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	205 2	N	-0-				-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-			23 1	306 2	N	-0-				-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	113 2	N	1	1 1			-0-
									1 9							
03	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:		01814 500 508409 2704	ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY DATE 05/01/2007				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	73 72	N N	73 72	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	5 5	1 1	68 67	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 5095				RRCID -> 229636		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216							
12 01	SWR SWR	10 10	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	NO RPT NO RPT					-0- -0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2617				RRCID -> 230104		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005							
12 01	93 90	N N	84 90	-0- -0-	-0- -0-	-9 -0-	-0- -0-	-0- -0-	5 6	1 1	79 84	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	1	1	1			-0-
03	93	N	15	-0-	-0-	-78	-0-	-0-	2	1	12	2	N	1	1	1			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0- NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 8014				RRCID -> 230666		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750							
12 01	93 98	N N	93 98	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	6 7	1 1	87 91	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-0-	-76	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE				WELL #: 403E				RRCID -> 231954		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784							
12 01	14B2 14B2	EXT EXT	NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	NO RPT NO RPT					-0- -0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2609				RRCID -> 233105		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890							
12 01	14B2 14B2	EXT EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	-0- -0-					-0- -0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)													CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
ALLISON																		
//CONT.// 01814 500													ASSOCIATED					
//CONT.// 508409													CAPACITY					
WELL #: 2116													RRCID -> 234156					
COMPL. DATE 08/01/2007													TOTAL DEPTH 5779					
PERF. 4676 - 5600																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST STATE													WELL #: 2415					
RRCID -> 234158													COMPL. DATE 08/05/2007					
TOTAL DEPTH 4720													PERF. 3398 - 4312					
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH													WELL #: 5033					
RRCID -> 234718													COMPL. DATE 10/26/2007					
TOTAL DEPTH 4600													PERF. 2770 - 3190					
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-		4	1	52	2	N	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	51	2	N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	41	2	N	-0-					-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	-0-		3	1	18	2	N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH													WELL #: 2705 S					
RRCID -> 234821													COMPL. DATE 10/08/2007					
TOTAL DEPTH 3660													PERF. 2446 - 3187					
12	682 N	642	-0-	-40	-0-	-0-		41	1	600	2	N	1	1	1			7
								1	9									
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	579	2	N	-0-					7
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	416	2	N	1	1	1			7
								1	9									
03	651 N	107	-0-	-544	-0-	-0-		14	1	92	2	N	1	1	1			7
								1	9									
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	45	2	N	-0-					7
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-						N	NO RPT					7

WEST RANCH													WELL #: 6061					
RRCID -> 237778													COMPL. DATE 10/26/2007					
TOTAL DEPTH 3740													PERF. 2657 - 3348					
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-		1	1	16	2	N	-0-					10
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	N	-0-					10
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	44	2	N	-0-					10
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-		3	1	20	2	N	-0-					10
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	N	-0-					10
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					10

WEST RANCH													WELL #: 3111					
RRCID -> 237787													COMPL. DATE 09/16/2007					
TOTAL DEPTH 7171													PERF. 4192 - 7056					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)												CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 6056												RRCID -> 237866				
COMPL. DATE 11/15/2007												TOTAL DEPTH 4443				
PERF. 4071 - 4250																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-				-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-				-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-				-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-				-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH												WELL #: 5090				
RRCID -> 237958												COMPL. DATE 10/21/2007				
TOTAL DEPTH 3560												PERF. 2306 - 2854				
12	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH												WELL #: 8010				
RRCID -> 238033												COMPL. DATE 12/21/2007				
TOTAL DEPTH 6872												PERF. 3474 - 4246				
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-				-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-				-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-				-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	N	-0-				-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW												WELL #: 1207				
RRCID -> 239357												COMPL. DATE 01/20/2008				
TOTAL DEPTH 8150												PERF. 5544 - 6380				
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-				-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-				-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-				-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	N	-0-				-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
ALLISON												WELL #: 4709				
RRCID -> 240931												COMPL. DATE 12/07/2020				
TOTAL DEPTH 10064												PERF. 3580 - 4280				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH												WELL #: 2312				
RRCID -> 241215												COMPL. DATE 02/04/2008				
TOTAL DEPTH 4250												PERF. 2808 - 3206				
12	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	68	1	1005	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	66	1	894	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	49	1	629	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
03	1085	N	34	-0-	-1051	-0-	4	1	29	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.// 508409											
WEST RANCH				WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 4782		PERF. 2094 - 4622			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		41 X	10	-0-	-31	-0-	1	1	9	2	N	-0-			8
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			8
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			8
03		10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-			8
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			8
05		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			8

LONGFELLOW STATE "A"				WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5582		PERF. 2898 - 5252			
12		465 N	416	-0-	-49	-0-	26	1	390	2	N	-0-			-0-
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	N	-0-			-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-			-0-
03		403 N	81	-0-	-322	-0-	11	1	70	2	N	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			-0-
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2616		RRCID -> 241347		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 2886 - 2904			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5048		RRCID -> 242182		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 2480 - 3060			
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-			-0-
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
03		93 N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2706N		RRCID -> 243005		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 5128 - 6256			
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5051		RRCID -> 243602		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 3746 - 4340			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5065		RRCID -> 246387		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3434 - 3980			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON				//CONT.// 01814 500 508409 WELL #: 2008		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
				RRCID -> 249750		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3184		- 3272							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

LONGFELLOW SS 600				WELL #: 1803		RRCID -> 253493		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 3019		- 3636					
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

ALLISON 4				WELL #: 302		RRCID -> 256557		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1592		- 1652					
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 5056		RRCID -> 256877		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3318		- 3602					
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 6042		RRCID -> 280241		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 2409		- 4778					
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. ELSINORE "A"				817555 WELL #: 2		RRCID -> 159945		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 7754		- 7874					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024																			

ALPINE HIGH (CONS)			01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION			027200														
MONT BLANC			WELL #:		1H		RRCID -> 281865		COMPL. DATE 06/07/2016		TOTAL DEPTH 12074		PERF.12217 - 16523				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	101883 X	101883	-0-	-0-	-0-		2	1	100838	2	Y	948	840	1			253
							1043	9									
01	110859 X	110859	-0-	-0-	-0-		4	1	109773	2	Y	984	1060	1			177
							1082	9									
02	92948 X	92948	-0-	-0-	-0-		4	1	92045	2	Y	817	847	1			147
							899	9									
03	60699 X	60699	-0-	-0-	-0-		7	1	59878	2	Y	740	707	1			180
							814	9									
04	22026 X	22026	-0-	-0-	-0-		11	1	21645	2	Y	336	395	1			121
							370	9									
05	27741 X	27741	-0-	-0-	-0-		20	1	27416	2	Y	277	313	1			85
							305	9									
BLACK HAWK STATE																	
			WELL #:		301BH		RRCID -> 284833		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9524		PERF. 9724 - 14041				
12	82901 X	82901	-0-	-0-	-0-		68	1	82833	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	7316 X	4737	-0-	-2579	-0-		38	1	4687	2	Y	10					10
							1	4	11	9							
02	6293 X	5651	-0-	-642	-0-		1	1	5648	2	Y	2	6	1			6
							2	9									
03	17081 X	7100	-0-	-9981	-0-		7098	2	2	9	Y	2	5	1			3
04	16530 X	7340	-0-	-9190	-0-		7339	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	17081 X	6041	-0-	-11040	-0-		6041	2			Y	-0-	2	1			-0-
KING FLICKA																	
			WELL #:		102CH		RRCID -> 284837		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 11886		PERF.11369 - 19821				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2024																	
REDWOOD																	
			WELL #:		101BH		RRCID -> 284841		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 14009		PERF.14100 - 18272				
12	92721 X	78134	-0-	-14587	-0-		78134	2			Y	-0-					-0-
01	92721 X	76588	-0-	-16133	-0-		76588	2			Y	-0-					-0-
02	76328 X	56501	-0-	-19827	-0-		56501	2			Y	-0-					-0-
03	81592 X	22937	-0-	-58655	-0-		22937	2			Y	-0-					-0-
04	78960 X	4448	-0-	-74512	-0-		4448	2			Y	-0-					-0-
05	78120 X	42277	-0-	-35843	-0-		42277	2			Y	-0-					-0-
CYPRESS STATE																	
			WELL #:		101CH		RRCID -> 284843		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 11545		PERF.14168 - 18456				
12	23064 X	5066	-0-	-17998	-0-		44	1	5022	2	Y	-0-					-0-
01	74520 X	74520	-0-	-0-	-0-		91	1	74429	2	Y	-0-					-0-
02	87020 X	87020	-0-	-0-	-0-		90	1	86930	2	Y	-0-					-0-
03	89798 X	89798	-0-	-0-	-0-		88	1	89710	2	Y	-0-					-0-
04	86053 X	86053	-0-	-0-	-0-		78	1	85975	2	Y	-0-					-0-
05	50375 X	25799	-0-	-24576	-0-		80	1	25719	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200														
ASPEN STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	284844	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	14042	PERF.14731	- 19315					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	40331 X	11790	-0-	-0-	-28541	-0-	-0-	-0-	164	1	11626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	40331 X	31344	-0-	-0-	-8987	-0-	-0-	-0-	107	1	31237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	42114 X	42114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	41939	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	44059 X	44059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	43862	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	35284 X	35284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	35072	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
									1	4								
05	45012 X	28221	-0-	-0-	-16791	-0-	-0-	-0-	135	1	28067	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
									19	4								
CYPRESS STATE																		
		WELL #:		102AH	RRCID ->	284845	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL	DEPTH	13901	PERF.13800	- 18262					
12	66960 X	60968	-0-	-0-	-5992	-0-	-0-	-0-	91	1	60877	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	88168 X	88168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	88063	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	85795 X	85795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	85707	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	82283 X	82283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	82202	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	85320 X	78067	-0-	-0-	-7253	-0-	-0-	-0-	70	1	77997	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	91698 X	56215	-0-	-0-	-35483	-0-	-0-	-0-	70	1	56145	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KING FLICKA																		
		WELL #:		101AH	RRCID ->	284846	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL	DEPTH	11743	PERF.10840	- 19305					
12	3100 X	-0-	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	67
01	2759 X	-0-	-0-	-0-	-2759	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2024 - WELL PLUGGED 03/25/24																		
REDWOOD																		
		WELL #:		201AH	RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL	DEPTH	13341	PERF.13512	- 17664					
12	51987 X	47776	-0-	-0-	-4211	-0-	-0-	-0-	47776	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	51987 X	49030	-0-	-0-	-2957	-0-	-0-	-0-	49030	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	44457 X	36953	-0-	-0-	-7504	-0-	-0-	-0-	36953	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	47771 X	3769	-0-	-0-	-44002	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	47460 X	2214	-0-	-0-	-45246	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	49042 X	5636	-0-	-0-	-43406	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MOHICAN UNIT																		
		WELL #:		102AH	RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL	DEPTH	12027	PERF.12320	- 17194					
12	41991 X	41991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	41932	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	41261 X	36261	-0-	-0-	-5000	-0-	-0-	-0-	58	1	36203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	41789 X	25481	-0-	-0-	-16308	-0-	-0-	-0-	46	1	25435	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	44671 X	1055	-0-	-0-	-43616	-0-	-0-	-0-	7	1	1048	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	43230 X	85	-0-	-0-	-43145	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	42005 X	-0-	-0-	-0-	-42005	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MONT BLANC																		
		WELL #:		301BH	RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL	DEPTH	11039	PERF.10946	- 15527					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
WEISSMIES														
WELL #: 201AH RRCID -> 284878 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
12	8556 X	7770	-0-	-786	-0-	-0-	16	1	7503	2	Y	228	280	145
01	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	-0-	251	9	9985	2	Y	259	166	238
02	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	10830	2	Y	604	304	538
03	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	-0-	285	9	233	9	Y	212	510	240
04	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	11320	2	Y	145	181	204
05	12307 X	10861	-0-	-1446	-0-	-0-	664	9	10550	2	Y	269	185	288
							10499	2						
							22	1						
							160	9						
							15	1						
							296	9						
HUCKLEBERRY														
WELL #: 101CH RRCID -> 284884 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 15271														
12	35619 X	29558	-0-	-6061	-0-	-0-	29558	2			N	-0-		-0-
01	35619 X	28722	-0-	-6897	-0-	-0-	28722	2			N	-0-		-0-
02	39440 X	25821	-0-	-13619	-0-	-0-	25821	2			N	-0-		-0-
03	35092 X	27719	-0-	-7373	-0-	-0-	27719	2			N	-0-		-0-
04	29730 X	26306	-0-	-3424	-0-	-0-	26306	2			N	-0-		-0-
05	29543 X	26723	-0-	-2820	-0-	-0-	26723	2			N	-0-		-0-
BIRCH UNIT														
WELL #: 101BH RRCID -> 284886 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990														
12	52917 X	40796	-0-	-12121	-0-	-0-	176	1	40620	2	Y	-0-		-0-
01	51770 X	40599	-0-	-11171	-0-	-0-	174	1	40425	2	Y	-0-		-0-
02	43993 X	29490	-0-	-14503	-0-	-0-	142	1	29348	2	Y	-0-		-0-
03	45787 X	1298	-0-	-44489	-0-	-0-	14	1	1284	2	Y	-0-		-0-
04	39570 X	-0-	-0-	-39570	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	40796 X	-0-	-0-	-40796	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CHINOOK														
WELL #: 101AH RRCID -> 284893 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006														
12	22917 X	22917	-0-	-0-	-0-	-0-	22909	2	8	9	Y	7	6	6
01	21328 X	20758	-0-	-570	-0-	-0-	1	1	20742	2	Y	14	13	7
02	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9	20326	2	Y	19	15	11
03	22909 X	18986	-0-	-3923	-0-	-0-	21	9	11	9	Y	10	13	8
04	22170 X	14703	-0-	-7467	-0-	-0-	18975	2	4	9	Y	4	10	2
05	22909 X	11933	-0-	-10976	-0-	-0-	14699	2	11931	2	Y	1	2	1
							1	1						
							1	9						
CHEYENNE														
WELL #: 202AH RRCID -> 284913 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979														
12	9455 X	1462	-0-	-7993	-0-	-0-	1455	3	7	9	Y	6		191
01	9455 X	1766	-0-	-7689	-0-	-0-	1758	3	8	9	Y	7		198
02	10179 X	8472	-0-	-1707	-0-	-0-	8465	3	7	9	Y	6	67	137
03	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	-0-	9701	3	19	9	Y	17	54	100
04	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	-0-	9986	3	8	9	Y	7		107
05	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	-0-	9430	3	10	9	Y	9		116

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200									
BLACK HAWK STATE			WELL #:		101BH	RRCID ->	284915	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL	DEPTH	10403	PERF.10823 - 16034	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	128287 X	128287	-0-	-0-	-0-	122	1	128146	2	Y	17	35	1	14
						19	9							
01	20522 X	11073	-0-	-9449	-0-	156	1	10887	2	Y	26			40
						1	4		29	9				
02	16588 X	13796	-0-	-2792	-0-	5	1	13770	2	Y	19	30	1	29
						21	9							
03	26598 X	15436	-0-	-11162	-0-	15389	2	47	9	Y	43	18	1	54
04	25740 X	17590	-0-	-8150	-0-	17545	2	45	9	Y	41	23	1	72
05	26598 X	16805	-0-	-9793	-0-	16763	2	42	9	Y	38	74	1	36

REDWOOD			WELL #:		301BH	RRCID ->	284917	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL	DEPTH	12937	PERF.13046 - 17269	
12	29835 X	29835	-0-	-0-	-0-	29835	2		Y	-0-				-0-
01	28342 X	28342	-0-	-0-	-0-	28342	2		Y	-0-				-0-
02	28101 X	21661	-0-	-6440	-0-	21661	2		Y	-0-				-0-
03	30039 X	4012	-0-	-26027	-0-	4012	2		Y	-0-				-0-
04	29070 X	2974	-0-	-26096	-0-	2974	2		Y	-0-				-0-
05	29822 X	3124	-0-	-26698	-0-	3124	2		Y	-0-				-0-

CEDAR STATE UNIT			WELL #:		102BH	RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL	DEPTH	14587	PERF.14520 - 19838	
12	39494 X	33650	-0-	-5844	-0-	1	1	33649	2	Y	-0-			-0-
01	39494 X	33855	-0-	-5639	-0-	1	1	33854	2	Y	-0-			-0-
02	31726 X	23871	-0-	-7855	-0-	1	1	23870	2	Y	-0-			-0-
03	33914 X	4014	-0-	-29900	-0-	1	1	4013	2	Y	-0-			-0-
04	32820 X	5408	-0-	-27412	-0-	1	1	5407	2	Y	-0-			-0-
05	33852 X	4732	-0-	-29120	-0-	1	1	4731	2	Y	-0-			-0-

DOGWOOD STATE			WELL #:		109AH	RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL	DEPTH	13924	PERF.14135 - 18875	
12	106371 X	106371	-0-	-0-	-0-	106371	2		Y	-0-				-0-
01	97991 X	92146	-0-	-5845	-0-	92146	2		Y	-0-				-0-
02	91669 X	87514	-0-	-4155	-0-	87514	2		Y	-0-				-0-
03	106361 X	69204	-0-	-37157	-0-	69204	2		Y	-0-				-0-
04	102930 X	31872	-0-	-71058	-0-	31837	2	35	9	Y	32			32
05	106361 X	19128	-0-	-87233	-0-	19128	2		Y	-0-				32

CEDAR STATE UNIT			WELL #:		101AR	RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL	DEPTH	14336	PERF.14664 - 19122	
12	33449 X	29331	-0-	-4118	-0-	1	1	29330	2	Y	-0-			-0-
01	33449 X	30489	-0-	-2960	-0-	1	1	30488	2	Y	-0-			-0-
02	30079 X	30079	-0-	-0-	-0-	1	1	30078	2	Y	-0-			-0-
03	29326 X	19883	-0-	-9443	-0-	1	1	19882	2	Y	-0-			-0-
04	29520 X	10340	-0-	-19180	-0-	1	1	10339	2	Y	-0-			-0-
05	32147 X	27506	-0-	-4641	-0-	1	1	27505	2	Y	-0-			-0-

DOGWOOD STATE			WELL #:		107AH	RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL	DEPTH	13859	PERF.14196 - 18847	
12	60729 X	54101	-0-	-6628	-0-	54101	2		Y	-0-				-0-
01	60729 X	52154	-0-	-8575	-0-	52154	2		Y	-0-				-0-
02	50692 X	35134	-0-	-15558	-0-	35134	2		Y	-0-				-0-
03	54188 X	1514	-0-	-52674	-0-	1514	2		Y	-0-				-0-
04	52440 X	8695	-0-	-43745	-0-	8695	2		Y	-0-				-0-
05	54095 X	3657	-0-	-50438	-0-	3657	2		Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
MESQUITE STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 284972 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 19143														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		27373 X	14155	-0-	-13218	-0-	34 1	14121	2	Y	-0-			-0-
01		27373 X	16496	-0-	-10877	-0-	21 1	16475	2	Y	-0-			-0-
02		15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	19 1	15859	2	Y	-0-			-0-
03		18167 X	18167	-0-	-0-	-0-	42 1	18125	2	Y	-0-			-0-
04		25893 X	25893	-0-	-0-	-0-	81 1	25812	2	Y	-0-			-0-
05		29042 X	29042	-0-	-0-	-0-	142 1	28900	2	Y	-0-			-0-
CEDAR STATE UNIT														
WELL #: 104BH RRCID -> 284978 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772														
12		54343 X	52002	-0-	-2341	-0-	1 1	52001	2	Y	-0-			-0-
01		54343 X	53277	-0-	-1066	-0-	1 1	53276	2	Y	-0-			-0-
02		50257 X	39468	-0-	-10789	-0-	1 1	39467	2	Y	-0-			-0-
03		53723 X	5132	-0-	-48591	-0-	1 1	5131	2	Y	-0-			-0-
04		51990 X	8333	-0-	-43657	-0-	1 1	8332	2	Y	-0-			-0-
05		53738 X	53738	-0-	-0-	-0-	1 1	53737	2	Y	-0-			-0-
MONT BLANC														
WELL #: 203CH RRCID -> 285003 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11861 - 16730														
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-
WEISSMIES														
WELL #: 301BH RRCID -> 285004 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10006 - 14338														
12		17732 X	6973	-0-	-10759	-0-	11 1	6962	2	Y	-0-	6 1		-0-
01		13950 X	9607	-0-	-4343	-0-	14 1	9593	2	Y	-0-			-0-
02		13050 X	8811	-0-	-4239	-0-	15 1	8796	2	Y	-0-			-0-
03		12555 X	6137	-0-	-6418	-0-	6137 2			Y	-0-			-0-
04		11850 X	-0-	-0-	-11850	-0-				Y	-0-			-0-
05		15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	22 1	15469	2	Y	-0-			-0-
DOGWOOD STATE														
WELL #: 202AH RRCID -> 285008 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13805 - 18161														
12		38998 X	31730	-0-	-7268	-0-	31730 2			Y	-0-			-0-
01		38998 X	29553	-0-	-9445	-0-	29553 2			Y	-0-			-0-
02		32944 X	21669	-0-	-11275	-0-	21669 2			Y	-0-			-0-
03		31744 X	3253	-0-	-28491	-0-	3253 2			Y	-0-			-0-
04		30720 X	8587	-0-	-22133	-0-	8587 2			Y	-0-			-0-
05		31744 X	3165	-0-	-28579	-0-	3165 2			Y	-0-			-0-
BIRCH UNIT														
WELL #: 102AH RRCID -> 285010 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11132 - 19118														
12		38130 X	33566	-0-	-4564	-0-	145 1	33421	2	Y	-0-			-0-
01		37448 X	33056	-0-	-4392	-0-	142 1	32914	2	Y	-0-			-0-
02		34452 X	29689	-0-	-4763	-0-	143 1	29546	2	Y	-0-			-0-
03		36828 X	30941	-0-	-5887	-0-	323 1	30618	2	Y	-0-			-0-
04		32490 X	25700	-0-	-6790	-0-	340 1	25360	2	Y	-0-			-0-
05		33573 X	12652	-0-	-20921	-0-	321 1	12331	2	Y	-0-			-0-
DOGWOOD STATE														
WELL #: 201AH RRCID -> 285013 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13534 - 18056														
12		51460 X	44864	-0-	-6596	-0-	44864 2			Y	-0-			-0-
01		51460 X	49534	-0-	-1926	-0-	49534 2			Y	-0-			-0-
02		49213 X	45430	-0-	-3783	-0-	45430 2			Y	-0-			-0-
03		52607 X	43144	-0-	-9463	-0-	43144 2			Y	-0-			-0-
04		50910 X	42325	-0-	-8585	-0-	42325 2			Y	-0-			-0-
05		49538 X	41637	-0-	-7901	-0-	41633 2	4 9		Y	-0-	4		4

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 101CH RRCID -> 285014 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12280 - 16705															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	38617 X	38617	-0-	-0-	-0-	1	1	38587	2	Y	26	19	1	85	
01	38532 X	38532	-0-	-0-	-0-	29	9								
02	28019 X	28019	-0-	-0-	-0-	38489	2	43	9	Y	39	39	1	85	
						1	1	28004	2	Y	13	18	1	80	
						14	9								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	78	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78	
MONT BLANC														WELL #: 103CH RRCID -> 285031 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 17386	
12	35481 X	35481	-0-	-0-	-0-	1	1	35480	2	Y	-0-			-0-	
01	51468 X	51468	-0-	-0-	-0-	2	1	51466	2	Y	-0-			-0-	
02	33265 X	33265	-0-	-0-	-0-	1	1	33264	2	Y	-0-			-0-	
03	35214 X	35214	-0-	-0-	-0-	7	1	35207	2	Y	-0-			-0-	
04	32221 X	32221	-0-	-0-	-0-	20	1	32201	2	Y	-0-			-0-	
05	34112 X	34112	-0-	-0-	-0-	27	1	34085	2	Y	-0-			-0-	
MONT BLANC														WELL #: 102AH RRCID -> 285033 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12184 - 16910	
12	58617 X	58617	-0-	-0-	-0-	1	1	58579	2	Y	34	33	1	9	
						37	9								
01	73882 X	73882	-0-	-0-	-0-	3	1	73842	2	Y	34	37	1	6	
						37	9								
02	55663 X	55663	-0-	-0-	-0-	2	1	55616	2	Y	41	40	1	7	
						45	9								
03	24436 X	24436	-0-	-0-	-0-	3	1	24433	2	Y	-0-	7	1	-0-	
04	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	7	1	14018	2	Y	-0-			-0-	
05	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	13	1	18264	2	Y	-0-			-0-	
WEISSMIES UNIT A														WELL #: 102AH RRCID -> 285037 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11247 - 14881	
12	37704 X	37704	-0-	-0-	-0-	41	1	37621	2	Y	38	89	1	24	
						42	9								
01	36903 X	36903	-0-	-0-	-0-	37	1	36779	2	Y	79	30	1	73	
						87	9								
02	29203 X	26990	-0-	-2213	-0-	32	1	26875	2	Y	75	81	1	67	
						83	9								
03	37696 X	28520	-0-	-9176	-0-	28514	2	6	9	Y	5	64	1	8	
04	36480 X	20581	-0-	-15899	-0-	40	1	20538	2	Y	3	6	1	5	
						3	9								
05	37696 X	25645	-0-	-12051	-0-	36	1	25607	2	Y	2	5	1	2	
						2	9								
DOGWOOD STATE														WELL #: 105AH RRCID -> 285040 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 13881 PERF.14196 - 19006	
12	68003 X	68003	-0-	-0-	-0-	68003	2			Y	-0-			-0-	
01	66379 X	66379	-0-	-0-	-0-	66379	2			Y	-0-			-0-	
02	63249 X	60964	-0-	-2285	-0-	60964	2			Y	-0-			-0-	
03	68014 X	59281	-0-	-8733	-0-	59281	2			Y	-0-			-0-	
04	65820 X	51240	-0-	-14580	-0-	51240	2			Y	-0-			-0-	
05	68014 X	14229	-0-	-53785	-0-	14229	2			Y	-0-			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200													
CHINOOK			WELL #: 106AH RRCID -> 285063			COMPL. DATE 03/02/2018			TOTAL DEPTH 10080 PERF.10400 - 15238							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16988 X	11559	-0-	-5429	-0-	11542	2	17	9	Y	15	10	1			12
01	16988 X	12574	-0-	-4414	-0-	1	1	12528	2	Y	41	32	1			21
						45	9									
02	13833 X	12341	-0-	-1492	-0-	1	1	12300	2	Y	36	36	1			21
						40	9									
03	14787 X	13935	-0-	-852	-0-	13925	2	10	9	Y	9	22	1			8
04	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	13209	2	10	9	Y	9	12	1			5
05	13206 X	5979	-0-	-7227	-0-	1	1	5975	2	Y	3	4	1			4
						3	9									

REDBUD UNIT			WELL #: 101AH RRCID -> 285077			COMPL. DATE 12/22/2017			TOTAL DEPTH 14055 PERF.14561 - 18827							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT			WELL #: 201AH RRCID -> 285109			COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 13444 PERF.13554 - 19543							
12	46562 X	43357	-0-	-3205	-0-	43357	2			Y	-0-					-0-
01	46562 X	43506	-0-	-3056	-0-	43506	2			Y	-0-					-0-
02	41383 X	39271	-0-	-2112	-0-	39271	2			Y	-0-					-0-
03	44237 X	36039	-0-	-8198	-0-	36039	2			Y	-0-					-0-
04	42810 X	12452	-0-	-30358	-0-	12452	2			Y	-0-					-0-
05	43493 X	43019	-0-	-474	-0-	43019	2			Y	-0-					-0-

FURY			WELL #: 101AH RRCID -> 285153			COMPL. DATE 10/14/2017			TOTAL DEPTH 2283 PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALM UNIT			WELL #: 102BH RRCID -> 285156			COMPL. DATE 05/11/2018			TOTAL DEPTH 11364 PERF.10907 - 18212							
12	42904 X	34616	-0-	-8288	-0-	1	1	34614	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	42904 X	38179	-0-	-4725	-0-	13	1	38162	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	35496 X	23618	-0-	-11878	-0-	3	1	23607	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	37944 X	1261	-0-	-36683	-0-	1260	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	36960 X	-0-	-0-	-36960	-0-					Y	-0-					-0-
05	38192 X	23	-0-	-38169	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
NAVAJO		WELL #:		101AH		RRCID -> 285157		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 18262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PALM UNIT				WELL #:		103AH		RRCID -> 285158		COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614	
12	44485 X	43918	-0-	-567	-0-	1	1	43916 2	Y	-0-	-0-
						1	4				
01	44485 X	38947	-0-	-5538	-0-	12	1	38931 2	Y	-0-	-0-
						4	4				
02	38802 X	28988	-0-	-9814	-0-	2	1	28979 2	Y	-0-	-0-
						7	4				
03	43927 X	1234	-0-	-42693	-0-	1233	2	1 4	Y	-0-	-0-
04	42510 X	-0-	-0-	-42510	-0-				Y	-0-	-0-
05	43927 X	22	-0-	-43905	-0-	22	2		Y	-0-	-0-
DOGWOOD STATE				WELL #:		203AH		RRCID -> 285170		COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13605 - 18232	
12	48577 X	41891	-0-	-6686	-0-	41891	2		Y	-0-	-0-
01	48577 X	43641	-0-	-4936	-0-	43641	2		Y	-0-	-0-
02	43761 X	33509	-0-	-10252	-0-	33509	2		Y	-0-	-0-
03	46779 X	35534	-0-	-11245	-0-	35534	2		Y	-0-	-0-
04	45270 X	27705	-0-	-17565	-0-	27705	2		Y	-0-	-0-
05	43648 X	41306	-0-	-2342	-0-	41306	2		Y	-0-	-0-
PINE STATE				WELL #:		101CH		RRCID -> 285180		COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427	
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	357126				N	-0-	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	357126				N	-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	357126				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	357126				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	357126				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	357126				N	-0-	-0-
WEISSMIES				WELL #:		101BH		RRCID -> 285226		COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593	
12	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	34	1	10265 2	Y	-0-	-0-
01	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	30	1	10432 2	Y	-0-	-0-
02	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	31	1	11039 2	Y	-0-	-0-
03	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2		Y	-0-	-0-
04	10410 X	10390	-0-	-20	-0-	41	1	10349 2	Y	-0-	-0-
05	11842 X	7907	-0-	-3935	-0-	28	1	7879 2	Y	-0-	-0-
JUNIPER STATE				WELL #:		101AH		RRCID -> 285227		COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806	
12	17298 X	2961	-0-	-14337	-0-	2961	2		N	-0-	-0-
01	17298 X	-0-	-0-	-17298	-0-				N	-0-	-0-
02	20735 X	-0-	-0-	-20735	-0-				N	-0-	-0-
03	22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-				N	-0-	-0-
04	21450 X	-0-	-0-	-21450	-0-				N	-0-	-0-
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200													
OAK STATE UNIT				WELL #: 101AH RRCID -> 285230				COMPL. DATE 11/18/2017				TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	60202 X	53926	-0-	-6276	-0-	53926	2			Y	-0-					-0-
	02	60202 X	51326	-0-	-8876	-0-	51326	2			Y	-0-					-0-
	03	50083 X	46236	-0-	-3847	-0-	46236	2			Y	-0-					-0-
	04	53940 X	43515	-0-	-10425	-0-	43515	2			Y	-0-					-0-
	05	52200 X	29008	-0-	-23192	-0-	29008	2			Y	-0-					-0-
		53940 X	22974	-0-	-30966	-0-	22966	2	8	4	Y	-0-					-0-
CEDAR STATE UNIT				WELL #: 103AH RRCID -> 285270				COMPL. DATE 04/23/2018				TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490					
12	01	37541 X	36524	-0-	-1017	-0-	1	1	36523	2	Y	-0-					-0-
	02	37541 X	31974	-0-	-5567	-0-	1	1	31973	2	Y	-0-					-0-
	03	29000 X	22386	-0-	-6614	-0-	1	1	22385	2	Y	-0-					-0-
	04	36518 X	3341	-0-	-33177	-0-	1	1	3340	2	Y	-0-					-0-
	05	35340 X	5379	-0-	-29961	-0-	1	1	5378	2	Y	-0-					-0-
		36518 X	4706	-0-	-31812	-0-	1	1	4705	2	Y	-0-					-0-
PALM UNIT				WELL #: 101AH RRCID -> 285292				COMPL. DATE 05/11/2018				TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941					
12	01	37107 X	34763	-0-	-2344	-0-	1	1	34761	2	Y	-0-					-0-
	02	35743 X	26520	-0-	-9223	-0-	8	1	26509	2	Y	-0-					-0-
	03	31378 X	24988	-0-	-6390	-0-	3	4									-0-
	04	34751 X	24359	-0-	-10392	-0-	2	1	24980	2	Y	-0-					-0-
	05	33630 X	8260	-0-	-25370	-0-	6	4									-0-
		34751 X	2485	-0-	-32266	-0-	24337	2	22	4	Y	-0-					-0-
							8260	2			Y	-0-					-0-
							1	1	2484	2	Y	-0-					-0-
CHEYENNE				WELL #: 101BH RRCID -> 285378				COMPL. DATE 07/03/2016				TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108					
12	01	17786 X	17786	-0-	-0-	-0-	17752	3	34	9	Y	31					404
	02	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	16011	3	33	9	Y	30					434
	03	17023 X	10971	-0-	-6052	-0-	10712	3	259	9	Y	235	126	1			543
	04	18197 X	13156	-0-	-5041	-0-	13146	3	10	9	Y	9	137	1			415
	05	17610 X	13189	-0-	-4421	-0-	13169	3	20	9	Y	18					433
		17794 X	12340	-0-	-5454	-0-	12232	3	108	9	Y	98					531
FOX STATE UNIT				WELL #: 101BH RRCID -> 285425				COMPL. DATE 08/12/2016				TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512					
12	01	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	17	1	3653	2	Y	6	5	1			2
	02	6107 X	3223	-0-	-2884	-0-	7	9									
	03	5713 X	1332	-0-	-4381	-0-	12	1	3196	2	Y	14	13	1			3
	04	6107 X	550	-0-	-5557	-0-	15	9									
	05	3570 X	270	-0-	-3300	-0-	6	1	1324	2	Y	2	4	1			1
		3689 X	3507	-0-	-182	-0-	2	9									
							5	1	538	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
							2	1	246	2	Y	20	14	1			9
							22	9									
							4	1	3492	2	Y	10	13	1			6
							11	9									
FASKEN STATE 58-7-18				WELL #: 1H RRCID -> 285447				COMPL. DATE 05/17/2015				TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144					
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
MESQUITE STATE UNIT														
WELL #: 102BH RRCID -> 285483 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14231 - 19272														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	32767 X	25203	-0-	-7564	-0-	85	1	25118	2	Y	-0-			-0-
01	27900 X	25586	-0-	-2314	-0-	48	1	25538	2	Y	-0-			-0-
02	27550 X	22275	-0-	-5275	-0-	39	1	22236	2	Y	-0-			-0-
03	29450 X	13624	-0-	-15826	-0-	57	1	13567	2	Y	-0-			-0-
04	28500 X	16326	-0-	-12174	-0-	65	1	16261	2	Y	-0-			-0-
05	25575 X	15474	-0-	-10101	-0-	96	1	15378	2	Y	-0-			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 102AH RRCID -> 285570 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12195 - 16936														
12	26760 X	26760	-0-	-0-	-0-	132	1	26158	2	Y	427	409	1	117
						470	9							
01	136954 X	136954	-0-	-0-	-0-	148	1	136340	2	Y	424	458	1	83
						466	9							
02	107651 X	107651	-0-	-0-	-0-	118	1	107162	2	Y	337	326	1	94
						371	9							
03	73550 X	73550	-0-	-0-	-0-	197	1	73001	2	Y	320	314	1	100
						352	9							
04	22487 X	22487	-0-	-0-	-0-	97	1	22227	2	Y	148	192	1	56
						163	9							
05	50360 X	50360	-0-	-0-	-0-	106	1	49992	2	Y	238	242	1	52
						262	9							

MOHICAN UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 285592 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12200 - 17329														
12	57691 X	56723	-0-	-968	-0-	79	1	56644	2	Y	-0-			-0-
01	57691 X	56020	-0-	-1671	-0-	89	1	55931	2	Y	-0-			-0-
02	53157 X	41066	-0-	-12091	-0-	75	1	40991	2	Y	-0-			-0-
03	56823 X	1679	-0-	-55144	-0-	11	1	1668	2	Y	-0-			-0-
04	54990 X	46	-0-	-54944	-0-	1	1	45	2	Y	-0-			-0-
05	56730 X	-0-	-0-	-56730	-0-					Y	-0-			-0-

MONT BLANC														
WELL #: 201AH RRCID -> 285645 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11421 PERF.11527 - 16026														
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-

BIRCH UNIT														
WELL #: 103BH RRCID -> 285681 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11118 - 18977														
12	40951 X	36017	-0-	-4934	-0-	156	1	35861	2	Y	-0-			-0-
01	40579 X	33705	-0-	-6874	-0-	144	1	33561	2	Y	-0-			-0-
02	37584 X	26867	-0-	-10717	-0-	130	1	26737	2	Y	-0-			-0-
03	39215 X	1158	-0-	-38057	-0-	12	1	1146	2	Y	-0-			-0-
04	36900 X	-0-	-0-	-36900	-0-					Y	-0-			-0-
05	36022 X	-0-	-0-	-36022	-0-					Y	-0-			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 110CH RRCID -> 285703 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12492 - 17131														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 114CH RRCID -> 285705 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12419 - 17120															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
MT. HUNTER														WELL #: 102CH RRCID -> 285713 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10428 - 15250	
12		24872 X	24872	-0-	-0-	-0-	24701	2	171	9	Y	155	124	1	240
01		24214 X	24214	-0-	-0-	-0-	23972	2	242	9	Y	220	174	1	286
02		23751 X	21124	-0-	-2627	-0-	20934	2	190	9	Y	173	152	1	307
03		25389 X	20403	-0-	-4986	-0-	20301	2	102	9	Y	93	137	1	263
04		24570 X	21479	-0-	-3091	-0-	21377	2	102	9	Y	93	147	1	209
05		24862 X	13428	-0-	-11434	-0-	13293	2	135	9	Y	123	133	1	199
MT. HUNTER														WELL #: 101AH RRCID -> 285714 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10429 - 15101	
12		17546 X	9216	-0-	-8330	-0-	9207	2	9	9	Y	8	74	1	21
01		17546 X	10265	-0-	-7281	-0-	10166	2	99	9	Y	90	18	1	93
02		9541 X	8387	-0-	-1154	-0-	8332	2	55	9	Y	50	38	1	105
03		10137 X	9537	-0-	-600	-0-	9486	2	51	9	Y	46	55	1	96
04		9930 X	4618	-0-	-5312	-0-	4584	2	34	9	Y	31	43	1	84
05		10261 X	9462	-0-	-799	-0-	9448	2	14	9	Y	13	59	1	38
DAKOTA														WELL #: 102AH RRCID -> 285768 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9539 - 14140	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ELBERT STATE UNIT														WELL #: 102AH RRCID -> 285770 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10110 - 15375	
12		28985 X	44	-0-	-28941	-0-	33	2	11	9	Y	10	31	1	8
01		28985 X	-0-	-0-	-28985	-0-					Y	5	7	1	6
02		27115 X	-0-	-0-	-27115	-0-					Y	-0-	5	1	1
03		15903 X	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04		13230 X	-0-	-0-	-13230	-0-					Y	-0-			-0-
05		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5545	2	116	9	Y	105			105
ALTA														WELL #: 201AH RRCID -> 285772 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10374 - 14258	
12		8556 X	7498	-0-	-1058	-0-	4	1	7396	2	Y	89	82	1	35
							98								
01		9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	8	1	8964	2	Y	122	118	1	39
							134								
02		8004 X	7553	-0-	-451	-0-	4	1	7387	2	Y	147	121	1	65
							162								
03		13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	13302	2	86	9	Y	78	112	1	31
04		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	10361	2	28	9	Y	25	38	1	18
05		13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	12956	2	106	9	Y	96	55	1	59

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
KICKAPOO														
WELL #: 101AH RRCID -> 285773 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10200 - 13591														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	9	1	5637	2	Y	60	52	1	78
01	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	255	1	10103	2	Y	28	62	1	44
02	11310 X	822	-0-	-10488	-0-	235	1	563	2	Y	22	39	1	27
03	12090 X	3685	-0-	-8405	-0-	265	1	3406	2	Y	13	26	1	14
04	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	595	1	16411	2	Y	128	11	1	131
05	24036 X	24036	-0-	-0-	-0-	565	1	23366	2	Y	95	86	1	140
						105	9							
MONT BLANC														
WELL #: 202AH RRCID -> 285912 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11530 - 14802														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ELBERT STATE UNIT														
WELL #: 105AH RRCID -> 285917 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10073 - 15078														
12	19127 X	12442	-0-	-6685	-0-	12423	2	19	9	Y	17	61	1	14
01	19127 X	16657	-0-	-2470	-0-	16621	2	36	9	Y	33	12	1	35
02	18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	18811	2	8	9	Y	7	29	1	13
03	19524 X	19524	-0-	-0-	-0-	19513	2	11	9	Y	10	14	1	9
04	16110 X	13292	-0-	-2818	-0-	13277	2	15	9	Y	14	8	1	15
05	20119 X	1597	-0-	-18522	-0-	1586	2	11	9	Y	10	10	1	15
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 117CH RRCID -> 285958 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12480 - 17141														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 108CH RRCID -> 286510 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12521 - 17143														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 113BH RRCID -> 286643 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 11873 PERF.12388 - 17039														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 106AH RRCID -> 286644 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	17967 X	17967	-0-	-0-	-0-	146 1	17362 2	Y	417	443 1				114
01	128815 X	128815	-0-	-0-	-0-	459 9	128408 2	Y	257	321 1				50
02	98023 X	98023	-0-	-0-	-0-	124 1	97651 2	Y	236	220 1				66
03	65914 X	65914	-0-	-0-	-0-	283 9	65449 2	Y	244	234 1				76
04	21192 X	21192	-0-	-0-	-0-	112 1	20749 2	Y	320	275 1				121
05	56246 X	56246	-0-	-0-	-0-	260 9	55693 2	Y	395	430 1				86
						197 1								
						268 9								
						91 1								
						352 9								
						118 1								
						435 9								
BLACK HAWK STATE														
WELL #: 201AH RRCID -> 286695 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 9172 PERF.10025 - 14550														
12	162609 X	162609	-0-	-0-	-0-	132 1	162224 2	Y	230	340 1				198
01	24336 X	24336	-0-	-0-	-0-	253 9	23943 2	Y	241					439
02	20909 X	19534	-0-	-1375	-0-	127 1	265 9	Y	187	348 1				278
03	43617 X	20923	-0-	-22694	-0-	1 4	19324 2	Y	201	169 1				310
04	42210 X	18545	-0-	-23665	-0-	206 9	221 9	Y	144	165 1				289
05	43617 X	17545	-0-	-26072	-0-	20702 2	158 9	Y	149	298 1				140
						18387 2	164 9	Y						
						17381 2								
CHIN00K														
WELL #: 102BH RRCID -> 286697 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291														
12	23157 X	18174	-0-	-4983	-0-	18174 2		Y	-0-					-0-
01	23157 X	17861	-0-	-5296	-0-	1 1	17860 2	Y	-0-					-0-
02	21112 X	16016	-0-	-5096	-0-	1 1	16015 2	Y	-0-					-0-
03	22568 X	17791	-0-	-4777	-0-	1 1		Y	-0-					-0-
04	17580 X	17441	-0-	-139	-0-	17791 2		Y	-0-					-0-
05	18166 X	17735	-0-	-431	-0-	17441 2		Y	-0-					-0-
						1 1	17734 2	Y	-0-					-0-
CHIN00K														
WELL #: 105AH RRCID -> 286698 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10205 - 15106														
12	19468 X	14193	-0-	-5275	-0-	14193 2		Y	-0-					-0-
01	19468 X	16286	-0-	-3182	-0-	1 1	16285 2	Y	-0-					-0-
02	16878 X	13908	-0-	-2970	-0-	1 1	13907 2	Y	-0-					-0-
03	18042 X	15767	-0-	-2275	-0-	1 1		Y	-0-					-0-
04	17260 X	17260	-0-	-0-	-0-	15767 2		Y	-0-					-0-
05	16275 X	13896	-0-	-2379	-0-	17260 2		Y	-0-					-0-
						1 1	13895 2	Y	-0-					-0-
CHIN00K														
WELL #: 104AH RRCID -> 286699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10380 - 14963														
12	25220 X	25220	-0-	-0-	-0-	25179 2	41 9	Y	37	45 1				29
01	19864 X	19864	-0-	-0-	-0-	1 1	19741 2	Y	111	83 1				57
02	26999 X	16343	-0-	-10656	-0-	122 9	16246 2	Y	87	93 1				51
03	28861 X	18590	-0-	-10271	-0-	1 1	51 9	Y	46	57 1				40
04	27930 X	18462	-0-	-9468	-0-	96 9	17 9	Y	15	46 1				9
05	25234 X	18648	-0-	-6586	-0-	18539 2	18636 2	Y	10	7 1				12
						18445 2								
						1 1								
						11 9								

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200																
FOX STATE UNIT			WELL #: 104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 11281		PERF.10982 - 17471								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	W	34899	-0-		34899	840295		30	1	34869	2	Y	-0-					-0-
01	0	W	38581	-0-		38581	878876		40	1	38541	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	28801	-0-		28801	907677		34	1	28767	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	93238	-0-		93238	1000915		105	1	93133	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	38899	-0-		38899	1039814		96	1	38803	2	Y	-0-					-0-
05	0	W	26130	-0-		26130	1065944		29	1	26101	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC						WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12311 - 17300					
12	102410	X	102410	-0-		-0-	-0-		2	1	102086	2	Y	293	265	1			78
									322	9									
01	110044	X	110044	-0-		-0-	-0-		4	1	109689	2	Y	319	340	1			57
									351	9									
02	84104	X	84104	-0-		-0-	-0-		4	1	83832	2	Y	244	257	1			44
									268	9									
03	61126	X	61126	-0-		-0-	-0-		7	1	60798	2	Y	292	265	1			71
									321	9									
04	20206	X	20206	-0-		-0-	-0-		10	1	20123	2	Y	66	113	1			24
									73	9									
05	26377	X	26377	-0-		-0-	-0-		19	1	26212	2	Y	133	116	1			41
									146	9									

MONT BLANC						WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12312 - 17200					
12	67385	X	67385	-0-		-0-	-0-		2	1	67383	2	Y	-0-					-0-
01	75202	X	75202	-0-		-0-	-0-		3	1	75199	2	Y	-0-					-0-
02	48412	X	48412	-0-		-0-	-0-		3	1	48409	2	Y	-0-					-0-
03	43	X	43	-0-		-0-	-0-		1	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-		-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-

MONT BLANC						WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12191		PERF.12202 - 17035					
12	98929	X	98929	-0-		-0-	-0-		3	1	98785	2	Y	128	95	1			34
									141	9									
01	94324	X	94324	-0-		-0-	-0-		4	1	93915	2	Y	368	336	1			66
									405	9									
02	70559	X	70559	-0-		-0-	-0-		4	1	70207	2	Y	316	325	1			57
									348	9									
03	50239	X	50239	-0-		-0-	-0-		6	1	50070	2	Y	148	169	1			36
									163	9									
04	20039	X	20039	-0-		-0-	-0-		10	1	20005	2	Y	22	50	1			8
									24	9									
05	21636	X	21636	-0-		-0-	-0-		15	1	21621	2	Y	-0-	8	1			-0-

MONT BLANC						WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12577 - 17302					
12	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
MONT BLANC															
WELL #: 104AH RRCID -> 286705 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 W	101570	-0-	101570	2655178		3	1	101300	2	Y	243	218	1	65
01	0 W	112471	-0-	112471	2767649		267	9	111860	2	Y	550	516	1	99
02	0 W	83603	-0-	83603	2851252		6	1	83397	2	Y	183	249	1	33
03	0 W	50587	-0-	50587	2901839		5	1	50370	2	Y	192	178	1	47
04	0 W	16024	-0-	16024	2917863		201	9	15942	2	Y	67	90	1	24
05	0 W	19507	-0-	19507	2937370		6	1	19388	2	Y	95	90	1	29
							211	9							
							8	1							
							74	9							
							14	1							
							105	9							
MONT BLANC														WELL #: 108CH RRCID -> 286706 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MONT BLANC														WELL #: 105CH RRCID -> 286707 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MONT BLANC														WELL #: 112BH RRCID -> 286708 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262	
12	101431 X	101431	-0-	-0-	-0-		3	1	101083	2	Y	314	392	1	84
01	114393 X	114393	-0-	-0-	-0-		345	9	113760	2	Y	572	553	1	103
02	82612 X	82612	-0-	-0-	-0-		4	1	82311	2	Y	270	324	1	49
03	84476 X	84476	-0-	-0-	-0-		629	9	84136	2	Y	300	276	1	73
04	27139 X	27139	-0-	-0-	-0-		297	9	27061	2	Y	59	111	1	21
05	23554 X	23554	-0-	-0-	-0-		10	1	23505	2	Y	29	41	1	9
							330	9							
							13	1							
							65	9							
							17	1							
							32	9							
PINE STATE														WELL #: 104BH RRCID -> 286709 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344	
12	111724 X	79131	-0-	-32593	-0-		133	1	78998	2	N	-0-			-0-
01	111724 X	76581	-0-	-35143	-0-		154	1	76427	2	N	-0-			-0-
02	86594 X	59837	-0-	-26757	-0-		136	1	59701	2	N	-0-			-0-
03	80383 X	42343	-0-	-38040	-0-		175	1	42168	2	N	-0-			-0-
04	77790 X	8522	-0-	-69268	-0-		80	1	8442	2	N	-0-			-0-
05	89039 X	89039	-0-	-0-	-0-		374	1	88665	2	N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID -> 286710		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14205	
								PERF.14256 - 19386	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	83049 X	80556	-0-	-2493	-0-	135 1	80421 2	N	-0-
01	83049 X	63133	-0-	-19916	-0-	127 1	63006 2	N	-0-
02	77430 X	42185	-0-	-35245	-0-	96 1	42089 2	N	-0-
03	82770 X	6193	-0-	-76577	-0-	26 1	6167 2	N	-0-
04	80100 X	1023	-0-	-79077	-0-	10 1	1013 2	N	-0-
05	80569 X	4844	-0-	-75725	-0-	20 1	4824 2	N	-0-
MONT BLANC		WELL #: 106BH		RRCID -> 286711		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12307	
								PERF.12332 - 17200	
12	87513 X	79214	-0-	-8299	-0-	2 1	79059 2	Y	139
						153 9			129 1
01	90249 X	90249	-0-	-0-	-0-	3 1	90125 2	Y	110
						121 9			127 1
02	75833 X	75833	-0-	-0-	-0-	3 1	75676 2	Y	140
						154 9			135 1
03	38787 X	38787	-0-	-0-	-0-	5 1	38609 2	Y	157
						173 9			144 1
04	87330 X	33407	-0-	-53923	-0-	16 1	33238 2	Y	139
						153 9			127 1
05	90241 X	33153	-0-	-57088	-0-	24 1	32983 2	Y	133
						146 9			142 1
CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID -> 286719		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 9599	
								PERF. 9702 - 14546	
12	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	18631 2	40 9	Y	36
01	16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	1 1	15991 2	Y	65
						72 9			36 1
02	14413 X	14108	-0-	-305	-0-	1 1	13996 2	Y	101
						111 9			75 1
03	18662 X	14201	-0-	-4461	-0-	14128 2	73 9	Y	66
04	18060 X	12504	-0-	-5556	-0-	12468 2	36 9	Y	33
05	18662 X	10722	-0-	-7940	-0-	1 1	10699 2	Y	20
						22 9			68 1
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286720		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 9732	
								PERF.10050 - 15173	
12	14105 X	12006	-0-	-2099	-0-	11918 2	88 9	Y	80
01	14105 X	12624	-0-	-1481	-0-	12463 2	161 9	Y	146
02	17690 X	17690	-0-	-0-	-0-	17589 2	101 9	Y	92
03	23798 X	23798	-0-	-0-	-0-	23776 2	22 9	Y	20
04	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	16002 2	35 9	Y	32
05	18910 X	2213	-0-	-16697	-0-	2212 2	1 9	Y	1
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID -> 286726		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 14152	
								PERF.14266 - 20674	
12	37975 X	33167	-0-	-4808	-0-	33167 2		Y	-0-
01	37975 X	31566	-0-	-6409	-0-	31566 2		Y	-0-
02	31059 X	28650	-0-	-2409	-0-	28650 2		Y	-0-
03	33201 X	29961	-0-	-3240	-0-	29961 2		Y	-0-
04	32130 X	6326	-0-	-25804	-0-	6326 2		Y	-0-
05	33170 X	31652	-0-	-1518	-0-	31652 2		Y	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
KICKAPOO		WELL #: 201AH		RRCID -> 286741		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9470 - 12508						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
12	29967 X	29967	-0-	-0-	-0-	10	1	29830	2	Y	115	138	1	164
						127	9							
01	25317 X	25317	-0-	-0-	-0-	249	1	24904	2	Y	149	131	1	182
						164	9							
02	33099 X	33099	-0-	-0-	-0-	438	1	32504	2	Y	143	154	1	171
						157	9							
03	34689 X	32311	-0-	-2378	-0-	402	1	31737	2	Y	156	164	1	163
						172	9							
04	33570 X	4859	-0-	-28711	-0-	86	1	4660	2	Y	103	127	1	139
						113	9							
05	35371 X	11552	-0-	-23819	-0-	153	1	11345	2	Y	49	103	1	85
						54	9							

MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286742		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 11374 PERF.11612 - 16399						
12	48825 X	40081	-0-	-8744	-0-	55	1	39577	2	Y	408	386	1	196
						449	9							
01	48825 X	39742	-0-	-9083	-0-	63	1	39370	2	Y	281	195	1	282
						309	9							
02	43703 X	29610	-0-	-14093	-0-	53	1	29248	2	Y	281	191	1	372
						309	9							
03	44392 X	43338	-0-	-1054	-0-	284	1	42793	2	Y	237	386	1	223
						261	9							
04	39960 X	12403	-0-	-27557	-0-	89	1	12018	2	Y	269	381	1	111
						296	9							
05	40083 X	17617	-0-	-22466	-0-	120	1	17388	2	Y	99			210
						109	9							

OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286743		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 13872 PERF.14250 - 19678						
12	67270 X	65131	-0-	-2139	-0-	65131	2		Y	-0-				-0-
01	67270 X	60711	-0-	-6559	-0-	60711	2		Y	-0-				-0-
02	60001 X	41581	-0-	-18420	-0-	41581	2		Y	-0-				-0-
03	65131 X	2230	-0-	-62901	-0-	2230	2		Y	-0-				-0-
04	63030 X	7084	-0-	-55946	-0-	7084	2		Y	-0-				-0-
05	65131 X	6265	-0-	-58866	-0-	6263	2	2	4	Y	-0-			-0-

ALTA		WELL #: 103BH		RRCID -> 286744		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10613 PERF.10869 - 15434						
12	6262 X	5206	-0-	-1056	-0-	4	1	4978	2	Y	204	124	1	80
						224	9							
01	6262 X	4112	-0-	-2150	-0-	6	1	4106	2	Y	-0-	80	1	-0-
02	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	4	1	5080	2	Y	-0-			-0-
03	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2		Y	-0-				-0-
04	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2		Y	-0-				-0-
05	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2		Y	-0-				-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID -> 286745		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11746 PERF.12093 - 16952						
12	27448 X	27448	-0-	-0-	-0-	136	1	26974	2	Y	307	312	1	84
						338	9							
01	147196 X	147196	-0-	-0-	-0-	144	1	146623	2	Y	390	398	1	76
						429	9							
02	108632 X	108632	-0-	-0-	-0-	169	1	108162	2	Y	274	274	1	76
						301	9							
03	77903 X	77903	-0-	-0-	-0-	209	1	77314	2	Y	345	313	1	108
						380	9							
04	24105 X	24105	-0-	-0-	-0-	104	1	23871	2	Y	118	181	1	45
						130	9							
05	48989 X	48989	-0-	-0-	-0-	103	1	48726	2	Y	145	158	1	32
						160	9							

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 115AH RRCID -> 286746 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF.12105 - 16885														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	22498 X	22498	-0-	-0-	-0-	131	1	22187	2	Y	164	175	1	45
01	156814 X	156814	-0-	-0-	-0-	180	9	156411	2	Y	241	239	1	47
02	117281 X	117281	-0-	-0-	-0-	138	1	116904	2	Y	210	198	1	59
03	66882 X	66882	-0-	-0-	-0-	265	9	66332	2	Y	329	285	1	103
04	33076 X	33076	-0-	-0-	-0-	146	1	32768	2	Y	150	196	1	57
05	64065 X	64065	-0-	-0-	-0-	231	9	63702	2	Y	207	219	1	45
						188	1							
						362	9							
						143	1							
						165	9							
						135	1							
						228	9							
FOX STATE UNIT														
WELL #: 201AH RRCID -> 286755 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10345 - 16938														
12	29250 X	29250	-0-	-0-	-0-	23	1	29165	2	Y	56	38	1	18
01	28613 X	20943	-0-	-7670	-0-	62	9	20854	2	Y	62	68	1	12
02	40803 X	18369	-0-	-22434	-0-	21	1	18278	2	Y	63	55	1	20
03	43617 X	12873	-0-	-30744	-0-	68	9	12757	2	Y	93	77	1	36
04	39510 X	9808	-0-	-29702	-0-	22	1	9732	2	Y	47	63	1	20
05	29264 X	17957	-0-	-11307	-0-	69	9	17872	2	Y	59	46	1	33
						14	1							
						102	9							
						24	1							
						52	9							
						20	1							
						65	9							
SPRUCE STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 286756 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 13876 PERF.14265 - 21278														
12	80617 X	80617	-0-	-0-	-0-	80617	2			Y	-0-			-0-
01	74963 X	74963	-0-	-0-	-0-	74963	2			Y	-0-			-0-
02	75719 X	62563	-0-	-13156	-0-	62563	2			Y	-0-			-0-
03	80941 X	52562	-0-	-28379	-0-	52562	2			Y	-0-			-0-
04	78330 X	17949	-0-	-60381	-0-	17949	2			Y	-0-			-0-
05	80631 X	48378	-0-	-32253	-0-	48378	2			Y	-0-			-0-
PINE STATE														
WELL #: 103BH RRCID -> 286762 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ELBERT STATE UNIT														
WELL #: 104CH RRCID -> 286769 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 15494														
12	2544 N	2055	-0-	-489	-0-	1991	2	64	9	Y	58	64	1	47
01	1178 N	115	-0-	-1063	-0-	57	2	58	9	Y	53	38	1	62
02	3364 X	98	-0-	-3266	-0-	63	2	35	9	Y	32	51	1	43
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	26	44	1	25
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-	20	1	5
05	2046 X	1368	-0-	-678	-0-	1367	2	1	9	Y	1	5	1	1

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200															
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		103BH		RRCID -> 286777		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 11874		PERF.12455 - 17204							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

FURY			WELL #:		102AH		RRCID -> 286785		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 11705		PERF.11298 - 15990							
12	57877 X		52207	-0-	-5670	-0-	-0-	52193	2	14	9	N	13							592
01	56916 X		50688	-0-	-6228	-0-	-0-	50671	2	17	9	N	15							607
02	51852 X		47151	-0-	-4701	-0-	-0-	47151	2			N	-0-							607
03	54095 X		48889	-0-	-5206	-0-	-0-	48888	2	1	9	N	1							608
04	51510 X		48476	-0-	-3034	-0-	-0-	48378	2	98	9	N	89							697
05	52204 X		49052	-0-	-3152	-0-	-0-	49000	2	52	9	N	47	191	1					553

MOHICAN UNIT			WELL #:		103BH		RRCID -> 286790		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 12127		PERF.12405 - 17439							
12	57939 X		51639	-0-	-6300	-0-	-0-	72	1	51567	2	Y	-0-							-0-
01	57939 X		52555	-0-	-5384	-0-	-0-	84	1	52471	2	Y	-0-							-0-
02	49706 X		37183	-0-	-12523	-0-	-0-	68	1	37115	2	Y	-0-							-0-
03	53134 X		1460	-0-	-51674	-0-	-0-	10	1	1450	2	Y	-0-							-0-
04	50850 X		118	-0-	-50732	-0-	-0-	1	1	117	2	Y	-0-							-0-
05	52545 X		-0-	-0-	-52545	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

FOX STATE UNIT			WELL #:		102AH		RRCID -> 286794		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 11185		PERF.11191 - 17444							
12	37575 X		37575	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	37461	2	Y	72	51	1					23
01	38378 X		36135	-0-	-2243	-0-	-0-	79	9											
								37	1	36059	2	Y	35	51	1					7
								39	9											
02	35902 X		24454	-0-	-11448	-0-	-0-	29	1	24425	2	Y	-0-	7	1					-0-
03	38378 X		15434	-0-	-22944	-0-	-0-	18	1	15416	2	Y	-0-							-0-
04	36360 X		4009	-0-	-32351	-0-	-0-	10	1	3999	2	Y	-0-							-0-
05	37572 X		25035	-0-	-12537	-0-	-0-	28	1	25007	2	Y	-0-							-0-

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		116BH		RRCID -> 286817		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 11862		PERF.12475 - 17051							
12	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

ASH UNIT			WELL #:		102BH		RRCID -> 286822		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11252 - 18406							
12	85405 X		60736	-0-	-24669	-0-	-0-	1	1	60735	2	Y	-0-							-0-
01	85405 X		57152	-0-	-28253	-0-	-0-	1	1	57151	2	Y	-0-							-0-
02	79895 X		52969	-0-	-26926	-0-	-0-	1	1	52968	2	Y	-0-							-0-
03	75857 X		26756	-0-	-49101	-0-	-0-	110	1	26646	2	Y	-0-							-0-
04	63030 X		27516	-0-	-35514	-0-	-0-	27516	2			Y	-0-							-0-
05	60729 X		24038	-0-	-36691	-0-	-0-	144	1	23894	2	Y	-0-							-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200															
DAKOTA				WELL #: 101CH RRCID -> 286827				COMPL. DATE 02/23/2017				TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LUMBEE				WELL #: 201AH RRCID -> 286836				COMPL. DATE 08/04/2018				TOTAL DEPTH 10576 PERF. 11444 - 18003							
12	01	44733 X	32407	-0-	-12326	-0-	32320	2	87	9	Y	79	79	1					25
01	02	41912 X	34954	-0-	-6958	-0-	34669	2	285	9	Y	259	234	1					50
02	03	42456 X	36294	-0-	-6162	-0-	36019	2	275	9	Y	250	220	1					80
03	04	45384 X	32571	-0-	-12813	-0-	32416	2	155	9	Y	141	166	1					55
04	05	43920 X	29303	-0-	-14617	-0-	29186	2	117	9	Y	106	115	1					46
05		38812 X	18431	-0-	-20381	-0-	18317	2	114	9	Y	104	92	1					58
ELBERT STATE UNIT				WELL #: 103BH RRCID -> 286843				COMPL. DATE 08/16/2018				TOTAL DEPTH 9763 PERF. 10180 - 14998							
12	01	19251 X	15444	-0-	-3807	-0-	15346	2	98	9	Y	89	94	1					72
01	02	19251 X	13065	-0-	-6186	-0-	12931	2	134	9	Y	122	59	1					135
02	03	17893 X	13824	-0-	-4069	-0-	13726	2	98	9	Y	89	111	1					113
03	04	17577 X	16203	-0-	-1374	-0-	16123	2	80	9	Y	73	117	1					69
04	05	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	16010	2	163	9	Y	148	57	1					160
05		17881 X	17881	-0-	-0-	-0-	17774	2	107	9	Y	97	100	1					157
ASH UNIT				WELL #: 101AH RRCID -> 286857				COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 11535 PERF. 11137 - 18116							
12	01	123380 X	99700	-0-	-23680	-0-	1	1	99699	2	Y	-0-							-0-
01	02	123380 X	99076	-0-	-24304	-0-	1	1	99075	2	Y	-0-							-0-
02	03	112984 X	95181	-0-	-17803	-0-	1	1	95180	2	Y	-0-							-0-
03	04	114390 X	83964	-0-	-30426	-0-	196	1	83768	2	Y	-0-							-0-
04	05	99000 X	81019	-0-	-17981	-0-	939	1	80080	2	Y	-0-							-0-
05		101742 X	99227	-0-	-2515	-0-	99227	2			Y	-0-							-0-
ALTA				WELL #: 101AH RRCID -> 286860				COMPL. DATE 08/16/2018				TOTAL DEPTH 10549 PERF. 10750 - 15339							
12	01	0 W	9122	-0-	9122	277445	12	1	9093	2	Y	15	12	1					6
01	02	0 W	7739	-0-	7739	285184	17	9	7667	2	Y	47	38	1					15
02	03	0 W	8941	-0-	8941	294125	20	1	8874	2	Y	52	44	1					23
03	04	0 W	-0-	-0-	-0-	294125	10	1			Y	203	146	1					80
04	05	0 W	3698	-0-	3698	297823	52	9	28	9	Y	25	87	1					18
05		0 W	-0-	-0-	-0-	297823	57	9			Y	-0-	18	1					-0-
IROQUOIS STATE UNIT				WELL #: 1P RRCID -> 286878				COMPL. DATE 07/28/2018				TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A							
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
FOX STATE UNIT														
WELL #: 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
RRCID -> 286922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10626 - 20899														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REDWOOD WELL #: 103BH RRCID -> 286956 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13941 PERF.14239 - 18527														
12	60047	X		60047	-0-	-0-	-0-	60047	2		Y	-0-		-0-
01	61322	X		61322	-0-	-0-	-0-	61322	2		Y	-0-		-0-
02	53969	X		46421	-0-	-7548	-0-	46421	2		Y	-0-		-0-
03	60047	X		24263	-0-	-35784	-0-	24263	2		Y	-0-		-0-
04	59340	X		5591	-0-	-53749	-0-	5591	2		Y	-0-		-0-
05	61318	X		49719	-0-	-11599	-0-	49719	2		Y	-0-		-0-
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 102CH RRCID -> 286982 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A														
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
REDWOOD WELL #: 102BH RRCID -> 286985 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 13947 PERF.14209 - 18537														
12	58666	X		58666	-0-	-0-	-0-	58666	2		Y	-0-		-0-
01	56144	X		56144	-0-	-0-	-0-	56144	2		Y	-0-		-0-
02	57826	X		37252	-0-	-20574	-0-	37252	2		Y	-0-		-0-
03	61814	X		14345	-0-	-47469	-0-	14345	2		Y	-0-		-0-
04	59820	X		2207	-0-	-57613	-0-	2207	2		Y	-0-		-0-
05	58652	X		41300	-0-	-17352	-0-	41300	2		Y	-0-		-0-
MESQUITE STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 286986 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13630 - 18684														
12	67359	X		67359	-0-	-0-	-0-	162	1	67197	2	Y	-0-	-0-
01	64844	X		64844	-0-	-0-	-0-	84	1	64760	2	Y	-0-	-0-
02	61944	X		54443	-0-	-7501	-0-	64	1	54379	2	Y	-0-	-0-
03	67363	X		54750	-0-	-12613	-0-	126	1	54624	2	Y	-0-	-0-
04	65190	X		38393	-0-	-26797	-0-	89	1	38304	2	Y	-0-	-0-
05	67363	X		44435	-0-	-22928	-0-	152	1	44283	2	Y	-0-	-0-
REDWOOD WELL #: 105BH RRCID -> 286987 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 13878 PERF.14097 - 18707														
12	89962	X		81909	-0-	-8053	-0-	81909	2		Y	-0-		-0-
01	89962	X		80208	-0-	-9754	-0-	80208	2		Y	-0-		-0-
02	80504	X		58731	-0-	-21773	-0-	58731	2		Y	-0-		-0-
03	86056	X		28455	-0-	-57601	-0-	28455	2		Y	-0-		-0-
04	83280	X		5763	-0-	-77517	-0-	5763	2		Y	-0-		-0-
05	81902	X		38836	-0-	-43066	-0-	38836	2		Y	-0-		-0-
REDWOOD WELL #: 106BH RRCID -> 286988 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14123 - 18605														
12	102339	X		102339	-0-	-0-	-0-	102339	2		Y	-0-		-0-
01	102593	X		102593	-0-	-0-	-0-	102593	2		Y	-0-		-0-
02	98136	X		75615	-0-	-22521	-0-	75615	2		Y	-0-		-0-
03	104904	X		7663	-0-	-97241	-0-	7663	2		Y	-0-		-0-
04	101520	X		5569	-0-	-95951	-0-	5569	2		Y	-0-		-0-
05	102579	X		24634	-0-	-77945	-0-	24634	2		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
IROQUOIS STATE UNIT														
WELL #: 201AH RRCID -> 286994 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 11599 PERF.11993 - 16575														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	56048 X	45964	-0-	-10084	-0-	26 1	45520 2	Y	380	482 1			277	
01	56048 X	44963	-0-	-11085	-0-	418 9	44525 2	438 9	398	409 1			266	
02	49677 X	41706	-0-	-7971	-0-	41345 2	361 9	Y	328	254 1			340	
03	53103 X	37460	-0-	-15643	-0-	37184 2	276 9	Y	251	424 1			167	
04	47580 X	40754	-0-	-6826	-0-	40476 2	278 9	Y	253	275 1			145	
05	45973 X	34818	-0-	-11155	-0-	34570 2	248 9	Y	225	216 1			154	
IROQUOIS STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 287001 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12675 - 17162														
12	102548 X	76290	-0-	-26258	-0-	44 1	76246 2	Y	-0-				-0-	
01	102548 X	78811	-0-	-23737	-0-	78811 2		Y	-0-				-0-	
02	89610 X	57623	-0-	-31987	-0-	57623 2		Y	-0-				-0-	
03	92659 X	2685	-0-	-89974	-0-	2685 2		Y	-0-				-0-	
04	78030 X	-0-	-0-	-78030	-0-			Y	-0-				-0-	
05	78802 X	-0-	-0-	-78802	-0-			Y	-0-				-0-	
OAK STATE UNIT														
WELL #: 201BH RRCID -> 287016 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 13350 PERF.14595 - 19217														
12	70122 X	64892	-0-	-5230	-0-	64892 2		Y	-0-				-0-	
01	70122 X	62380	-0-	-7742	-0-	62380 2		Y	-0-				-0-	
02	59943 X	45910	-0-	-14033	-0-	45910 2		Y	-0-				-0-	
03	64883 X	2318	-0-	-62565	-0-	2318 2		Y	-0-				-0-	
04	62790 X	7364	-0-	-55426	-0-	7364 2		Y	-0-				-0-	
05	64883 X	5487	-0-	-59396	-0-	5485 2	2 4	Y	-0-				-0-	
OAK STATE UNIT														
WELL #: 202AH RRCID -> 287017 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13556 - 18677														
12	77655 X	72448	-0-	-5207	-0-	72448 2		Y	-0-				-0-	
01	77655 X	70498	-0-	-7157	-0-	70498 2		Y	-0-				-0-	
02	69223 X	52045	-0-	-17178	-0-	52045 2		Y	-0-				-0-	
03	73997 X	2685	-0-	-71312	-0-	2685 2		Y	-0-				-0-	
04	71610 X	8528	-0-	-63082	-0-	8528 2		Y	-0-				-0-	
05	72447 X	11107	-0-	-61340	-0-	11103 2	4 4	Y	-0-				-0-	
FOX STATE UNIT														
WELL #: 109AH RRCID -> 287054 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11684 - 15954														
12	35309 X	31200	-0-	-4109	-0-	26 1	31174 2	Y	-0-				-0-	
01	33666 X	18986	-0-	-14680	-0-	20 1	18966 2	Y	-0-				-0-	
02	31494 X	11710	-0-	-19784	-0-	14 1	11696 2	Y	-0-				-0-	
03	33666 X	6460	-0-	-27206	-0-	8 1	6452 2	Y	-0-				-0-	
04	30180 X	2566	-0-	-27614	-0-	6 1	2560 2	Y	-0-				-0-	
05	31186 X	14363	-0-	-16823	-0-	16 1	14347 2	Y	-0-				-0-	
FOX STATE UNIT														
WELL #: 105AH RRCID -> 287056 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11122 - 17572														
12	40648 X	40648	-0-	-0-	-0-	32 1	40616 2	Y	-0-				-0-	
01	41673 X	41673	-0-	-0-	-0-	43 1	41630 2	Y	-0-				-0-	
02	34771 X	28964	-0-	-5807	-0-	34 1	28930 2	Y	-0-				-0-	
03	40641 X	7857	-0-	-32784	-0-	9 1	7848 2	Y	-0-				-0-	
04	40320 X	888	-0-	-39432	-0-	2 1	886 2	Y	-0-				-0-	
05	41664 X	29550	-0-	-12114	-0-	33 1	29517 2	Y	-0-				-0-	

ALPINE HIGH (CONS)										CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION																			
FOX STATE UNIT																			
WELL #: 106AH RRCID -> 287057 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11102 - 15823																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE						
12	34654 X	34654	-0-	-0-	-0-	31	1	34623	2	Y	-0-		-0-						
01	38750 X	29850	-0-	-8900	-0-	31	1	29819	2	Y	-0-		-0-						
02	36250 X	18382	-0-	-17868	-0-	22	1	18360	2	Y	-0-		-0-						
03	38750 X	14374	-0-	-24376	-0-	16	1	14358	2	Y	-0-		-0-						
04	35070 X	4174	-0-	-30896	-0-	10	1	4164	2	Y	-0-		-0-						
05	34658 X	22763	-0-	-11895	-0-	26	1	22737	2	Y	-0-		-0-						
FOX STATE UNIT										WELL #: 107AH RRCID -> 287063 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11215 - 15971									
12	30039 X	30039	-0-	-0-	-0-	26	1	30013	2	Y	-0-		-0-						
01	36549 X	29227	-0-	-7322	-0-	30	1	29197	2	Y	-0-		-0-						
02	34191 X	21473	-0-	-12718	-0-	26	1	21447	2	Y	-0-		-0-						
03	36549 X	13781	-0-	-22768	-0-	15	1	13766	2	Y	-0-		-0-						
04	33210 X	3483	-0-	-29727	-0-	9	1	3474	2	Y	-0-		-0-						
05	30039 X	19031	-0-	-11008	-0-	21	1	19010	2	Y	-0-		-0-						
CHOCTAW STATE										WELL #: 103AH RRCID -> 287074 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11032 - 15648									
12	29652 X	29652	-0-	-0-	-0-	29	1	29623	2	Y	-0-		-0-						
01	31292 X	31292	-0-	-0-	-0-	36	1	31256	2	Y	-0-		-0-						
02	22574 X	22574	-0-	-0-	-0-	30	1	22544	2	Y	-0-		-0-						
03	29667 X	15947	-0-	-13720	-0-	20	1	15927	2	Y	-0-		-0-						
04	30270 X	3403	-0-	-26867	-0-	9	1	3394	2	Y	-0-		-0-						
05	31279 X	12203	-0-	-19076	-0-	15	1	12188	2	Y	-0-		-0-						
BLACKFOOT STATE UNIT										WELL #: 209BH RRCID -> 287075 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11461 - 15865									
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
BLACKFOOT STATE UNIT										WELL #: 205BH RRCID -> 287076 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11514 - 16251									
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
ASPEN STATE										WELL #: 202BH RRCID -> 287077 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982									
12	33511 X	8010	-0-	-25501	-0-	111	1	7899	2	N	-0-		-0-						
01	33511 X	27882	-0-	-5629	-0-	95	1	27787	2	N	-0-		-0-						
02	27637 X	20807	-0-	-6830	-0-	87	1	20720	2	N	-0-		-0-						
03	29543 X	17899	-0-	-11644	-0-	80	1	17819	2	N	-0-		-0-						
04	26970 X	7762	-0-	-19208	-0-	46	1	7715	2	N	-0-		-0-						
						1	4												
05	27869 X	21725	-0-	-6144	-0-	104	1	21607	2	N	-0-		-0-						
						14	4												

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																	
CHOCTAW STATE																	
WELL #: 102AH RRCID -> 287087 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11021 - 15618																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-	33	1	21725	2	Y	-0-	1	1			-0-	
01	21874 X	21874	-0-	-0-	-0-	37	1	21837	2	Y	-0-					-0-	
02	15189 X	15189	-0-	-0-	-0-	35	1	15154	2	Y	-0-					-0-	
03	21762 X	6898	-0-	-14864	-0-	15	1	6883	2	Y	-0-					-0-	
04	21180 X	1274	-0-	-19906	-0-	6	1	1268	2	Y	-0-					-0-	
05	21886 X	10603	-0-	-11283	-0-	13	1	10590	2	Y	-0-					-0-	
FOX STATE UNIT														WELL #: 108AH RRCID -> 287088 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11432 - 15967			
12	27598 X	27598	-0-	-0-	-0-	22	1	27576	2	Y	-0-					-0-	
01	27192 X	27192	-0-	-0-	-0-	28	1	27164	2	Y	-0-					-0-	
02	23925 X	22893	-0-	-1032	-0-	27	1	22866	2	Y	-0-					-0-	
03	27590 X	15428	-0-	-12162	-0-	17	1	15411	2	Y	-0-					-0-	
04	26700 X	4789	-0-	-21911	-0-	12	1	4777	2	Y	-0-					-0-	
05	27590 X	21292	-0-	-6298	-0-	24	1	21268	2	Y	-0-					-0-	
CHOCTAW STATE														WELL #: 101BH RRCID -> 287089 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722			
12	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-					-0-	
01	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-	
02	6003 X	-0-	-0-	-6003	-0-					Y	-0-					-0-	
03	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	44	1	7821	2	Y	-0-					-0-	
04	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	71	1	8378	2	Y	-0-					-0-	
05	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	33	1	6211	2	Y	-0-					-0-	
HYPERION														WELL #: 101AH RRCID -> 287092 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157			
12	29450 X	23155	-0-	-6295	-0-	697	1	22337	2	Y	110	105	1			117	
						121	9										
01	26782 X	26782	-0-	-0-	-0-	237	1	26412	2	Y	121	54	1			184	
						133	9										
02	24179 X	24179	-0-	-0-	-0-	480	1	23548	2	Y	137	120	1			201	
						151	9										
03	24087 X	22966	-0-	-1121	-0-	327	1	22561	2	Y	71	130	1			142	
						78	9										
04	25920 X	25599	-0-	-321	-0-	95	1	25445	2	Y	54	108	1			88	
						59	9										
05	26784 X	26059	-0-	-725	-0-	91	1	25902	2	Y	60	59	1			89	
						66	9										
CREE STATE UNIT														WELL #: 101AH RRCID -> 287185 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944			
12	31186 X	26097	-0-	-5089	-0-	58	1	26039	2	Y	-0-					12	
01	31186 X	22693	-0-	-8493	-0-	52	1	22641	2	Y	-0-					12	
02	26187 X	21098	-0-	-5089	-0-	47	1	21044	2	Y	6					18	
						7	9										
03	27993 X	22140	-0-	-5853	-0-	61	1	22072	2	Y	6					24	
						7	9										
04	27090 X	5538	-0-	-21552	-0-	21	1	5517	2	Y	-0-					24	
05	26102 X	24354	-0-	-1748	-0-	63	1	24280	2	Y	10	9	1			25	
						11	9										
ELBERT STATE UNIT														WELL #: 106AH RRCID -> 287219 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937			
12	21235 X	20760	-0-	-475	-0-	20719	2	41	9	Y	37	75	1			30	
01	21235 X	17431	-0-	-3804	-0-	17355	2	76	9	Y	69	25	1			74	
02	20155 X	17461	-0-	-2694	-0-	17388	2	73	9	Y	66	60	1			80	
03	20770 X	18956	-0-	-1814	-0-	18820	2	136	9	Y	124	88	1			116	
04	20100 X	12792	-0-	-7308	-0-	12719	2	73	9	Y	66	95	1			87	
05	20770 X	20546	-0-	-224	-0-	20509	2	37	9	Y	34	60	1			61	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
HYPERION			WELL #: 201AH		RRCID -> 287232		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL		DEPTH 9436		PERF. 9123 - 13630		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	679	1	6711	2	Y	185	195	1	197	
						204	9								
01	6696 X	1845	-0-	-4851	-0-	125	1	1588	2	Y	120	91	1	226	
						132	9								
02	7482 X	3289	-0-	-4193	-0-	374	1	2762	2	Y	139	162	1	203	
						153	9								
03	7998 X	4647	-0-	-3351	-0-	245	1	4178	2	Y	204	131	1	276	
						224	9								
04	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	98	1	7506	2	Y	328	178	1	426	
						361	9								
05	7595 X	6389	-0-	-1206	-0-	110	1	5939	2	Y	309	251	1	484	
						340	9								
LONGS PEAK STATE UNIT			WELL #: 101AH		RRCID -> 287300		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL		DEPTH 10146		PERF.10380 - 14884		
12	17360 X	14541	-0-	-2819	-0-	14408	2	133	9	Y	121	125	1	81	
01	16771 X	13557	-0-	-3214	-0-	13448	2	109	9	Y	99	118	1	62	
02	15167 X	13320	-0-	-1847	-0-	13209	2	111	9	Y	101	78	1	85	
03	16213 X	14523	-0-	-1690	-0-	14435	2	88	9	Y	80	109	1	56	
04	24613 X	24613	-0-	-0-	-0-	24505	2	108	9	Y	98	35	1	119	
05	38302 X	38302	-0-	-0-	-0-	38167	2	135	9	Y	123	126	1	116	
LUMBEE			WELL #: 101AH		RRCID -> 287301		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL		DEPTH 11864		PERF.12332 - 18919		
12	54839 X	46229	-0-	-8610	-0-	46187	2	42	9	Y	38	50	1	12	
01	49383 X	48396	-0-	-987	-0-	48360	2	36	9	Y	33	39	1	6	
02	46168 X	38598	-0-	-7570	-0-	38563	2	35	9	Y	32	28	1	10	
03	49352 X	29422	-0-	-19930	-0-	29365	2	57	9	Y	52	42	1	20	
04	47760 X	7372	-0-	-40388	-0-	7361	2	11	9	Y	10	26	1	4	
05	48391 X	3073	-0-	-45318	-0-	3071	2	2	9	Y	2	5	1	1	
CHINOOK			WELL #: 203AH		RRCID -> 287310		COMPL. DATE 12/10/2018		TOTAL		DEPTH 9762		PERF. 9557 - 14298		
12	27144 X	27144	-0-	-0-	-0-	27101	2	43	9	Y	39	37	1	31	
01	27511 X	27511	-0-	-0-	-0-	1	1	27412	2	Y	89	74	1	46	
						98	9								
02	24041 X	20581	-0-	-3460	-0-	1	1	20462	2	Y	107	90	1	63	
						118	9								
03	27156 X	21753	-0-	-5403	-0-	21668	2	85	9	Y	77	74	1	66	
04	26610 X	20645	-0-	-5965	-0-	20604	2	41	9	Y	37	82	1	21	
05	27497 X	20741	-0-	-6756	-0-	1	1	20714	2	Y	24	18	1	27	
						26	9								
ASPEN STATE			WELL #: 201BR		RRCID -> 287322		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL		DEPTH 13855		PERF.14019 - 18648		
12	41695 X	9526	-0-	-32169	-0-	131	1	9264	2	N	119	124	1	176	
						131	9								
01	41695 X	34097	-0-	-7598	-0-	116	1	33981	2	N	-0-	176	1	-0-	
02	32016 X	25133	-0-	-6883	-0-	105	1	25028	2	N	-0-			-0-	
03	34224 X	24077	-0-	-10147	-0-	108	1	23969	2	N	-0-			-0-	
04	33000 X	9433	-0-	-23567	-0-	56	1	9376	2	N	-0-			-0-	
						1	4								
05	34100 X	28018	-0-	-6082	-0-	134	1	27866	2	N	-0-			-0-	
						18	4								

ALPINE HIGH (CONS)										CAPACITY										CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION																													
MONT BLANC																													
										WELL #: 204AH RRCID -> 287702 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11312 PERF.11473 - 16316																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
MONT BLANC										WELL #: 208AH RRCID -> 287703 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11411 - 16450																			
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
BLACKFOOT STATE UNIT										WELL #: 111BH RRCID -> 287743 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12283 - 17006																			
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
ALTA										WELL #: 114AH RRCID -> 287764 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10403 - 16943																			
12		0	W	31395	-0-	-0-	31395	909248	23	1	30890	2	Y	438	412	1					172								
									482	9																			
01		0	W	38180	-0-	-0-	38180	947428	30	1	37433	2	Y	652	615	1					209								
									717	9																			
02		0	W	40003	-0-	-0-	40003	987431	37	1	39182	2	Y	713	608	1					314								
									784	9																			
03		0	W	40807	-0-	-0-	40807	1028238	37	1	40428	2	Y	311	503	1					122								
									342	9																			
04		0	W	38241	-0-	-0-	38241	1066479	1	1	38165	2	Y	68	141	1					49								
									75	9																			
05		0	W	37238	-0-	-0-	37238	1103717	36872	2	366	9	Y	333	178	1					204								
ALTA										WELL #: 110AH RRCID -> 287765 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10612 - 16842																			
12		0	W	40634	-0-	-0-	40634	479596	31	1	39928	2	Y	614	437	1					241								
									675	9																			
01		0	W	28877	-0-	-0-	28877	508473	26	1	28273	2	Y	525	598	1					168								
									578	9																			
02		0	W	15798	-0-	-0-	15798	524271	26	1	15466	2	Y	278	324	1					122								
									306	9																			
03		0	W	13677	-0-	-0-	13677	537948	22	1	13521	2	Y	122	196	1					48								
									134	9																			
04		0	W	14766	-0-	-0-	14766	552714	1	1	14755	2	Y	9	50	1					7								
									10	9																			
05		0	W	11273	-0-	-0-	11273	563987	11179	2	94	9	Y	85	40	1					52								
BLACKFOOT STATE UNIT										WELL #: 211AH RRCID -> 287840 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11342 - 16260																			
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200													
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 203BH			RRCID -> 287841			COMPL. DATE 07/06/2019			TOTAL DEPTH 11307 PERF.11534 - 16401				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
ALTA			WELL #: 104AH			RRCID -> 287847			COMPL. DATE 12/31/2018			TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALTA			WELL #: 105BH			RRCID -> 287848			COMPL. DATE 01/02/2019			TOTAL DEPTH 2457 PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALTA			WELL #: 106AH			RRCID -> 287849			COMPL. DATE 12/03/2018			TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALTA			WELL #: 107AH			RRCID -> 287850			COMPL. DATE 12/05/2018			TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALTA			WELL #: 112AH			RRCID -> 287851			COMPL. DATE 12/16/2018			TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200												
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		210AH		RRCID -> 287857		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11169		PERF.11439 - 16260				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	40207 X	9355	-0-	-30852	-0-			47 69	1 9	9239	2	Y	63	70	1			17
01	47217 X	47217	-0-	-0-	-0-			39 85	1 9	47093	2	Y	77	79	1			15
02	44979 X	33322	-0-	-11657	-0-			37 81	1 9	33204	2	Y	74	68	1			21
03	48081 X	44278	-0-	-3803	-0-			119 52	1 9	44107	2	Y	47	53	1			15
04	46530 X	15009	-0-	-31521	-0-			66 13	1 9	14930	2	Y	12	22	1			5
05	47213 X	32296	-0-	-14917	-0-			69 13	1 9	32214	2	Y	12	14	1			3
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		201AH		RRCID -> 287884		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 11170		PERF.11600 - 16055				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
ALTA				WELL #:		102BH		RRCID -> 287907		COMPL. DATE 12/25/2018		TOTAL DEPTH 2476		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
ALTA				WELL #:		108AH		RRCID -> 287908		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10540 - 17340				
12	43772 X	14568	-0-	-29204	-0-			32 84	1 9	14452	2	Y	76	207	1			30
01	43772 X	3421	-0-	-40351	-0-			33 28	1 9	3360	2	Y	25	47	1			8
02	31871 X	24883	-0-	-6988	-0-			32 83	1 9	24768	2	Y	75	50	1			33
03	33821 X	1572	-0-	-32249	-0-			25 43	1 9	1504	2	Y	39	57	1			15
04	32730 X	2275	-0-	-30455	-0-			1 12	1 9	2262	2	Y	11	18	1			8
05	26598 X	2668	-0-	-23930	-0-			2543	2	125	9	Y	114	52	1			70
ALTA				WELL #:		109AH		RRCID -> 287909		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10513		PERF.10554 - 17356				
12	33338 X	33338	-0-	-0-	-0-			34 29	1 9	33275	2	Y	26	26	1			10
01	26774 X	26774	-0-	-0-	-0-			32 17	1 9	26725	2	Y	15	20	1			5
02	30682 X	28764	-0-	-1918	-0-			43 2	1 9	28719	2	Y	2	6	1			1
03	33325 X	31157	-0-	-2168	-0-			41 249	1 9	30867	2	Y	226	138	1			89
04	32250 X	27815	-0-	-4435	-0-			1 589	1 9	27225	2	Y	535	239	1			385
05	33325 X	26658	-0-	-6667	-0-			26571	2	87	9	Y	79	416	1			48

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200															
STATE DESERT GOLD UNIT				WELL #: 101AH		RRCID -> 287911		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9349		PERF. 9049 - 14570							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	2511 X	749	-0-	-1762	-0-	749	2				N	-0-						121
		2170 X	548	-0-	-1622	-0-	548	2				N	-0-						121
02		870 N	221	-0-	-649	-0-	220	2		1	9	N	1						122
03		744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2				N	-0-						122
04		540 N	258	-0-	-282	-0-	256	2		2	9	N	2						124
05		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2				N	-0-						124
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 120AH		RRCID -> 287914		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11816		PERF.12012 - 16994							
12	01	123110 X	123110	-0-	-0-	-0-	1	1	123011	2	Y	89	97	1					24
							98	9											
01		120603 X	120603	-0-	-0-	-0-	120495	2	108	9	Y	98	104	1					18
02		88067 X	88067	-0-	-0-	-0-	1	1	87920	2	Y	133	127	1					24
							146	9											
03		79025 X	79025	-0-	-0-	-0-	1	1	78829	2	Y	177	158	1					43
							195	9											
04		29241 X	29241	-0-	-0-	-0-	1	1	29187	2	Y	48	74	1					17
							53	9											
05		73512 X	73512	-0-	-0-	-0-	4	1	73249	2	Y	235	180	1					72
							259	9											
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 119AH		RRCID -> 287915		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11838		PERF.12087 - 16903							
12	01	90774 X	90774	-0-	-0-	-0-	1	1	90543	2	Y	209	213	1					56
							230	9											
01		90621 X	90621	-0-	-0-	-0-	90392	2	229	9	Y	208	227	1					37
02		67308 X	67308	-0-	-0-	-0-	1	1	67160	2	Y	134	147	1					24
							147	9											
03		44661 X	44661	-0-	-0-	-0-	1	1	44462	2	Y	180	160	1					44
							198	9											
04		18647 X	18647	-0-	-0-	-0-	1	1	18613	2	Y	30	63	1					11
							33	9											
05		32391 X	32391	-0-	-0-	-0-	2	1	32389	2	Y	-0-	11	1					-0-
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 214AH		RRCID -> 287923		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11149		PERF.11397 - 16213							
12	01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 215BH		RRCID -> 287924		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11244		PERF.11467 - 16282							
12	01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 216AH		RRCID -> 287925		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11132		PERF.11227 - 16290							
12	01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200												
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:	118AH	RRCID ->	287932	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL	DEPTH	11842	PERF.12155 - 16908				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
12	82825 X	82825	-0-	-0-	-0-	1	1	82794	2	Y	27	21	1	7			
						30	9										
01	80365 X	80365	-0-	-0-	-0-	80326	2	39	9	Y	35	36	1	6			
02	58523 X	58523	-0-	-0-	-0-	1	1	58397	2	Y	114	100	1	20			
						125	9										
03	40062 X	40062	-0-	-0-	-0-	1	1	39883	2	Y	162	143	1	39			
						178	9										
04	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	1	1	17036	2	Y	62	79	1	22			
						68	9										
05	16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	1	1	15958	2	Y	166	137	1	51			
						183	9										

HUCKLEBERRY				WELL #:	202AH	RRCID ->	287933	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL	DEPTH	9975	PERF.10176 - 16167				
12	35402 X	34005	-0-	-1397	-0-	33732	2	273	9	N	248	192	1	367			
01	35402 X	33213	-0-	-2189	-0-	33135	2	78	9	N	71	193	1	245			
02	32074 X	30782	-0-	-1292	-0-	30561	2	221	9	N	201	192	1	254			
03	34286 X	33986	-0-	-300	-0-	33902	2	84	9	N	76			330			
04	33180 X	31480	-0-	-1700	-0-	31480	2			N	-0-			330			
05	34007 X	31558	-0-	-2449	-0-	31554	2	4	9	N	4			334			

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:	213BH	RRCID ->	287934	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL	DEPTH	11261	PERF.11558 - 16234				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:	217BH	RRCID ->	287947	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL	DEPTH	11242	PERF.11480 - 16409				
12	48081 X	41890	-0-	-6191	-0-	1	1	41645	2	Y	222	201	1	59			
						244	9										
01	47523 X	42403	-0-	-5120	-0-	42132	2	271	9	Y	246	261	1	44			
02	43674 X	40128	-0-	-3546	-0-	1	1	39878	2	Y	226	229	1	41			
						249	9										
03	45539 X	42960	-0-	-2579	-0-	1	1	42717	2	Y	220	207	1	54			
						242	9										
04	42810 X	17924	-0-	-24886	-0-	1	1	17823	2	Y	91	112	1	33			
						100	9										
05	42904 X	42585	-0-	-319	-0-	2	1	42335	2	Y	225	189	1	69			
						248	9										

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:	207AH	RRCID ->	287948	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL	DEPTH	11168	PERF.11333 - 16251				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
ALTA															
WELL #: 113AH RRCID -> 287954 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10436 - 17345															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	17634 X	17634	-0-	-0-	-0-	16	1	17533	2	Y	77	47	1		30
01	29343 X	29343	-0-	-0-	-0-	85	9	29315	2	Y	-0-	30	1		-0-
02	17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	28	1	17373	2	Y	-0-				-0-
03	17639 X	14894	-0-	-2745	-0-	21	1	14872	2	Y	3	2	1		1
04	28410 X	11741	-0-	-16669	-0-	19	1								
05	29357 X	2567	-0-	-26790	-0-	3	9	11740	2	Y	-0-	1	1		-0-
						1	1			Y	-0-				-0-
						2567	2								

BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 212BH RRCID -> 287963 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11278 PERF.11498 - 16322															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 204AH RRCID -> 287999 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11433 - 16242															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 206BH RRCID -> 288001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

IROQUOIS STATE UNIT															
WELL #: 204AH RRCID -> 288006 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11973 - 16713															
12	46686 X	40131	-0-	-6555	-0-	23	1	39621	2	Y	443	442	1		323
						487	9								
01	46593 X	41482	-0-	-5111	-0-	41009	2	473	9	Y	430	465	1		288
02	41760 X	38736	-0-	-3024	-0-	38391	2	345	9	Y	314	274	1		328
03	44423 X	37893	-0-	-6530	-0-	37587	2	306	9	Y	278	421	1		185
04	45365 X	45365	-0-	-0-	-0-	44989	2	376	9	Y	342	331	1		196
05	41478 X	40517	-0-	-961	-0-	40244	2	273	9	Y	248	274	1		170

IROQUOIS STATE UNIT															
WELL #: 203BH RRCID -> 288007 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.11952 - 16830															
12	65194 X	65194	-0-	-0-	-0-	37	1	65023	2	Y	122	65	1		89
						134	9								
01	61122 X	61122	-0-	-0-	-0-	61008	2	114	9	Y	104	123	1		70
02	47589 X	43689	-0-	-3900	-0-	43622	2	67	9	Y	61	66	1		65
03	65193 X	29786	-0-	-35407	-0-	29701	2	85	9	Y	77	91	1		51
04	63090 X	15820	-0-	-47270	-0-	15781	2	39	9	Y	35	66	1		20
05	65193 X	21310	-0-	-43883	-0-	21264	2	46	9	Y	42	33	1		29

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
MOHICAN UNIT		WELL #:		204AH		RRCID -> 288043		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11322 PERF.11451 - 16552					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	75113 X	68839	-0-	-0-	-6274	-0-		43 1	68304 2	Y		447	419 1		122
01	73222 X	67473	-0-	-0-	-5749	-0-		492 9	66958 2	Y		429	468 1		83
02	66352 X	60774	-0-	-0-	-5578	-0-		43 1	60343 2	Y		353	338 1		98
03	70928 X	63307	-0-	-0-	-7621	-0-		388 9	63118 2	Y		116	178 1		36
04	67050 X	56530	-0-	-0-	-10520	-0-		61 1	56241 2	Y		164	138 1		62
05	68851 X	58320	-0-	-0-	-10531	-0-		128 9	57940 2	Y		277	279 1		60
								109 1							
								180 9							
								75 1							
								305 9							

MOHICAN UNIT		WELL #:		104AH		RRCID -> 288044		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 12037 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

MOHICAN UNIT		WELL #:		203BH		RRCID -> 288045		COMPL. DATE 04/24/2019		TOTAL DEPTH 11444 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

MOHICAN UNIT		WELL #:		202AH		RRCID -> 288046		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

CHEROKEE STATE		WELL #:		203AH		RRCID -> 288049		COMPL. DATE 05/28/2019		TOTAL DEPTH 11161 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION																		
CREE STATE UNIT																		

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200														
CHEROKEE STATE				WELL #:		201AH		RRCID -> 288121		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 11228		PERF.11382 - 16199						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	69967 X	58928	-0-	-0-	-11039	-0-				58277	2	651	9	Y	592	567	1			162
01	68207 X	68207	-0-	-0-	-0-	-0-				67572	2	635	9	Y	577	627	1			112
02	61596 X	59862	-0-	-0-	-1734	-0-				59334	2	528	9	Y	480	458	1			134
03	65224 X	59276	-0-	-0-	-5948	-0-				58758	2	518	9	Y	471	458	1			147
04	65040 X	56433	-0-	-0-	-8607	-0-				55954	2	479	9	Y	435	417	1			165
05	67208 X	58473	-0-	-0-	-8735	-0-				57914	2	559	9	Y	508	562	1			111
CHEROKEE STATE				WELL #:		202BH		RRCID -> 288122		COMPL. DATE 06/16/2019		TOTAL DEPTH 11317		PERF. N/A						
12	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
CHEROKEE STATE				WELL #:		103AH		RRCID -> 288321		COMPL. DATE 10/03/2019		TOTAL DEPTH 11832		PERF.12429 - 16817						
12	32984 X	-0-	-0-	-32984	-0-								Y	-0-						-0-
01	32984 X	578	-0-	-32406	-0-					509	2	69	9	Y	63	51	1			12
02	29029 X	2508	-0-	-26521	-0-					2508	2			Y	-0-	12	1			-0-
03	31031 X	-0-	-0-	-31031	-0-								Y	-0-						-0-
04	17130 X	-0-	-0-	-17130	-0-								Y	-0-						-0-
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-								Y	-0-						-0-
CHEROKEE STATE				WELL #:		104AH		RRCID -> 288335		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11867 - 16863						
12	37541 X	32939	-0-	-4602	-0-					32939	2			Y	-0-					-0-
01	37541 X	30440	-0-	-7101	-0-					30440	2			Y	-0-					-0-
02	33147 X	23202	-0-	-9945	-0-					23202	2			Y	-0-					-0-
03	35433 X	1023	-0-	-34410	-0-					1023	2			Y	-0-					-0-
04	34290 X	-0-	-0-	-34290	-0-								Y	-0-						-0-
05	32953 X	-0-	-0-	-32953	-0-								Y	-0-						-0-
CHEROKEE STATE				WELL #:		204BH		RRCID -> 288487		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 11294		PERF.11548 - 16273						
12	46531 X	25117	-0-	-21414	-0-					24938	2	179	9	Y	163	156	1			45
01	45012 X	39526	-0-	-5486	-0-					39333	2	193	9	Y	175	186	1			34
02	40803 X	36856	-0-	-3947	-0-					36698	2	158	9	Y	144	138	1			40
03	42222 X	32374	-0-	-9848	-0-					32205	2	169	9	Y	154	146	1			48
04	39000 X	33242	-0-	-5758	-0-					33100	2	142	9	Y	129	128	1			49
05	39525 X	33742	-0-	-5783	-0-					33590	2	152	9	Y	138	157	1			30
CHEROKEE STATE				WELL #:		101AH		RRCID -> 288488		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 11851		PERF.12090 - 16869						
12	0 W	34694	-0-	34694		894874		34694	2				Y	-0-						-0-
01	0 W	40269	-0-	40269		935143		40269	2				Y	-0-						-0-
02	0 W	34590	-0-	34590		969733		34590	2				Y	-0-						-0-
03	0 W	33863	-0-	33863		1003596		33863	2				Y	-0-						-0-
04	0 W	32092	-0-	32092		1035688		32092	2				Y	-0-						-0-
05	0 W	33409	-0-	33409		1069097		33409	2				Y	-0-						-0-
MONT BLANC				WELL #:		209BH		RRCID -> 288503		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11623		PERF.11570 - 16671						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200											
MONT BLANC			WELL #:		211AH	RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	11504	PERF.11704	-	16370	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MONT BLANC			WELL #:		212BH	RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	11652	PERF.11631	-	16576	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MONT BLANC			WELL #:		205BH	RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL	DEPTH	11424	PERF.11608	-	16460	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MONT BLANC			WELL #:		206AH	RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL	DEPTH	11349	PERF.11584	-	16161	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
IROQUOIS STATE UNIT			WELL #:		202AR	RRCID ->	288525	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL	DEPTH	11621	PERF.11897	-	16659	
12	45167	X	35342	-0-	-9825	-0-	20	1	35311	2	Y	10	3	1	7	
							11	9								
01	44578	X	41425	-0-	-3153	-0-	41423	2	2	9	Y	2	8	1	1	
02	41470	X	31937	-0-	-9533	-0-	31937	2			Y	-0-	1	1	-0-	
03	43617	X	31344	-0-	-12273	-0-	31192	2	152	9	Y	138	47	1	91	
04	40080	X	24971	-0-	-15109	-0-	24888	2	83	9	Y	75	123	1	43	
05	41416	X	31146	-0-	-10270	-0-	31087	2	59	9	Y	54	60	1	37	
MOHICAN UNIT			WELL #:		209BH	RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL	DEPTH	11439	PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)															//CONT.// 01942 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: REEVES																																		
APACHE CORPORATION															//CONT.// 027200																																																																															
CHEROKEE STATE															WELL #: 205AH															RRCID -> 288587															COMPL. DATE 10/05/2019															TOTAL DEPTH 11160															PERF.11292 - 16178																			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																											
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE																																																																															
12	37014	X	24256	-0-	-12758	-0-	23914	2	342	9	Y	311	297	1					85																																																																											
01	36704	X	28294	-0-	-8410	-0-	27955	2	339	9	Y	308	333	1					60																																																																											
02	33988	X	29696	-0-	-4292	-0-	29545	2	151	9	Y	137	159	1					38																																																																											
03	35836	X	30514	-0-	-5322	-0-	30341	2	173	9	Y	157	146	1					49																																																																											
04	31140	X	28528	-0-	-2612	-0-	28420	2	108	9	Y	98	110	1					37																																																																											
05	31744	X	29380	-0-	-2364	-0-	29268	2	112	9	Y	102	117	1					22																																																																											
SPRUCE STATE UNIT																				WELL #: 103BH															RRCID -> 288595															COMPL. DATE 03/10/2019															TOTAL DEPTH 14024															PERF.14168 - 21273														
12	88071	X	81880	-0-	-6191	-0-	81880	2			Y	-0-							-0-																																																																											
01	88071	X	76546	-0-	-11525	-0-	76546	2			Y	-0-							-0-																																																																											
02	82389	X	42433	-0-	-39956	-0-	42433	2			Y	-0-							-0-																																																																											
03	85250	X	10502	-0-	-74748	-0-	10502	2			Y	-0-							-0-																																																																											
04	82260	X	6359	-0-	-75901	-0-	6359	2			Y	-0-							-0-																																																																											
05	81871	X	12342	-0-	-69529	-0-	12342	2			Y	-0-							-0-																																																																											
SPRUCE STATE UNIT																				WELL #: 202AH															RRCID -> 288689															COMPL. DATE 03/10/2019															TOTAL DEPTH 13199															PERF.13396 - 20367														
12	63767	X	55391	-0-	-8376	-0-	55391	2			Y	-0-							-0-																																																																											
01	63767	X	54922	-0-	-8845	-0-	54922	2			Y	-0-							-0-																																																																											
02	53766	X	46928	-0-	-6838	-0-	46928	2			Y	-0-							-0-																																																																											
03	57443	X	38826	-0-	-18617	-0-	38826	2			Y	-0-							-0-																																																																											
04	55590	X	38434	-0-	-17156	-0-	38434	2			Y	-0-							-0-																																																																											
05	55397	X	16352	-0-	-39045	-0-	16352	2			Y	-0-							-0-																																																																											
REDWOOD																				WELL #: 104BH															RRCID -> 288690															COMPL. DATE 07/20/2018															TOTAL DEPTH 1927															PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																																																																											
HYPERION																				WELL #: 102AH															RRCID -> 288693															COMPL. DATE 10/09/2019															TOTAL DEPTH 10026															PERF.10262 - 14735														
12	32550	X	27496	-0-	-5054	-0-	85	1	27304	2	Y	97	82	1					102																																																																											
							107	9																																																																																						
01	32550	X	31164	-0-	-1386	-0-	130	1	30933	2	Y	92	47	1					147																																																																											
							101	9																																																																																						
02	26361	X	26138	-0-	-223	-0-	87	1	25897	2	Y	140	98	1					189																																																																											
							154	9																																																																																						
03	27931	X	25115	-0-	-2816	-0-	103	1	24959	2	Y	48	116	1					121																																																																											
							53	9																																																																																						
04	30150	X	28347	-0-	-1803	-0-	104	1	28186	2	Y	52	98	1					75																																																																											
							57	9																																																																																						
05	31155	X	28721	-0-	-2434	-0-	96	1	28561	2	Y	58	47	1					86																																																																											
							64	9																																																																																						
LONGS PEAK STATE UNIT																				WELL #: 103AH															RRCID -> 288699															COMPL. DATE 07/13/2019															TOTAL DEPTH 9847															PERF.10031 - 16475														
12	28086	X	27295	-0-	-791	-0-	26820	2	475	9	Y	432	423	1					290																																																																											
01	28086	X	26887	-0-	-1199	-0-	26496	2	391	9	Y	355	423	1					222																																																																											
02	26854	X	26087	-0-	-767	-0-	25655	2	432	9	Y	393	285	1					330																																																																											
03	27454	X	27454	-0-	-0-	-0-	27107	2	347	9	Y	315	426	1					219																																																																											
04	26400	X	11477	-0-	-14923	-0-	11322	2	155	9	Y	141	138	1					222																																																																											
05	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-					Y	122	229	1					115																																																																											

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200										
LUMBEE			WELL #:		205AH		RRCID -> 288828		COMPL. DATE 11/16/2019		TOTAL DEPTH 11308		PERF.11650 - 17072		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	48019	X	42372	-0-	-5647	-0-	42170	2	202	9	Y	184	227	1	59
01	48019	X	42040	-0-	-5979	-0-	41841	2	199	9	Y	181	205	1	35
02	42919	X	42919	-0-	-0-	-0-	42710	2	209	9	Y	190	164	1	61
03	42377	X	28585	-0-	-13792	-0-	28325	2	260	9	Y	236	204	1	93
04	41010	X	25206	-0-	-15804	-0-	25020	2	186	9	Y	169	188	1	74
05	45880	X	15883	-0-	-29997	-0-	15700	2	183	9	Y	166	147	1	93
CHEROKEE STATE			WELL #:		102AH		RRCID -> 288832		COMPL. DATE 10/03/2019		TOTAL DEPTH 11858		PERF.12071 - 16887		
12	35929	X	26449	-0-	-9480	-0-	26449	2		Y	-0-				-0-
01	35929	X	34373	-0-	-1556	-0-	34373	2		Y	-0-				-0-
02	34307	X	25276	-0-	-9031	-0-	25276	2		Y	-0-				-0-
03	36673	X	997	-0-	-35676	-0-	997	2		Y	-0-				-0-
04	35490	X	-0-	-0-	-35490	-0-				Y	-0-				-0-
05	34379	X	-0-	-0-	-34379	-0-				Y	-0-				-0-
LUMBEE			WELL #:		104AH		RRCID -> 288953		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 11903		PERF.12365 - 18614		
12	43342	X	43342	-0-	-0-	-0-	43323	2	19	9	Y	17	21	1	5
01	50468	X	45812	-0-	-4656	-0-	45793	2	19	9	Y	17	19	1	3
02	47212	X	32562	-0-	-14650	-0-	32544	2	18	9	Y	16	14	1	5
03	50468	X	35106	-0-	-15362	-0-	35076	2	30	9	Y	27	21	1	11
04	44340	X	24855	-0-	-19485	-0-	24838	2	17	9	Y	15	19	1	7
05	45818	X	20041	-0-	-25777	-0-	20020	2	21	9	Y	19	15	1	11
LUMBEE			WELL #:		103AH		RRCID -> 288954		COMPL. DATE 10/29/2019		TOTAL DEPTH 11902		PERF.12090 - 18616		
12	43679	X	39843	-0-	-3836	-0-	39807	2	36	9	Y	33	34	1	11
01	51243	X	38542	-0-	-12701	-0-	38521	2	21	9	Y	19	26	1	4
02	50895	X	32321	-0-	-18574	-0-	32321	2		Y	-0-	4	1		-0-
03	54405	X	28733	-0-	-25672	-0-	28733	2		Y	-0-				-0-
04	52650	X	18896	-0-	-33754	-0-	18896	2		Y	-0-				-0-
05	39835	X	15193	-0-	-24642	-0-	15193	2		Y	-0-				-0-
LUMBEE			WELL #:		102AH		RRCID -> 288984		COMPL. DATE 10/29/2019		TOTAL DEPTH 11934		PERF.12141 - 18864		
12	59272	X	49745	-0-	-9527	-0-	49725	2	20	9	Y	18	24	1	6
01	59086	X	46272	-0-	-12814	-0-	46259	2	13	9	Y	12	16	1	2
02	58986	X	49778	-0-	-9208	-0-	49778	2		Y	-0-	2	1		-0-
03	63054	X	40616	-0-	-22438	-0-	40616	2		Y	-0-				-0-
04	61020	X	26413	-0-	-34607	-0-	26413	2		Y	-0-				-0-
05	53196	X	21391	-0-	-31805	-0-	21391	2		Y	-0-				-0-
LUMBEE			WELL #:		106AH		RRCID -> 289316		COMPL. DATE 11/16/2019		TOTAL DEPTH 11881		PERF.12042 - 18418		
12	43367	X	43367	-0-	-0-	-0-	43326	2	41	9	Y	37	28	1	12
01	39885	X	39885	-0-	-0-	-0-	39843	2	42	9	Y	38	43	1	7
02	32369	X	32369	-0-	-0-	-0-	32334	2	35	9	Y	32	29	1	10
03	43369	X	27468	-0-	-15901	-0-	27414	2	54	9	Y	49	40	1	19
04	41970	X	6941	-0-	-35029	-0-	6941	2		Y	-0-	19	1		-0-
05	43369	X	4772	-0-	-38597	-0-	4772	2		Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES													
APACHE CORPORATION																											
BONSAI STATE UNIT																											
WELL #: 201AH RRCID -> 290292 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10109 - 19321																											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE									
12	99076 X	90438	-0-	-0-	-8638	-0-	-0-	90283	2	155	9	Y	141	167	1			51									
01	99076 X	90773	-0-	-0-	-8303	-0-	-0-	1	1	90627	2	Y	132	124	1			59									
								145	9																		
02	86188 X	82425	-0-	-0-	-3763	-0-	-0-	82311	2	114	9	Y	104	149	1			14									
03	90427 X	90160	-0-	-0-	-267	-0-	-0-	90004	2	156	9	Y	142	70	1			86									
04	87840 X	87533	-0-	-0-	-307	-0-	-0-	87525	2	8	9	Y	7	49	1			44									
05	90768 X	79683	-0-	-0-	-11085	-0-	-0-	79649	2	34	9	Y	31	27	1			48									
LONGS PEAK STATE UNIT														WELL #: 104AH RRCID -> 290293 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10126 - 17618													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	30	1			24									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	34	1			17									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	22	1			26									
03	327 X	327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2	43	9	Y	39	38	1			27									
04	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2	15	9	Y	14	17	1			24									
05	622 X	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2	9	9	Y	8	25	1			7									
WINTOON														WELL #: 102AH RRCID -> 290295 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12301 - 16840													
12	83731 X	30047	-0-	-0-	-53684	-0-	-0-	30047	2			Y	-0-					-0-									
01	83731 X	55976	-0-	-0-	-27755	-0-	-0-	55972	2	4	9	Y	4	3	1			1									
02	78329 X	50271	-0-	-0-	-28058	-0-	-0-	50267	2	4	9	Y	4	4	1			1									
03	80848 X	63736	-0-	-0-	-17112	-0-	-0-	63736	2			Y	-0-	1	1			-0-									
04	72720 X	58539	-0-	-0-	-14181	-0-	-0-	58539	2			Y	-0-					-0-									
05	62214 X	62214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62092	2	122	9	Y	111	77	1			34									
WINTOON														WELL #: 201AH RRCID -> 290305 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11541 - 16177													
12	70556 X	59832	-0-	-0-	-10724	-0-	-0-	59184	2	648	9	Y	589	528	1			157									
01	70556 X	61775	-0-	-0-	-8781	-0-	-0-	61103	2	672	9	Y	611	658	1			110									
02	61886 X	57036	-0-	-0-	-4850	-0-	-0-	56396	2	640	9	Y	582	587	1			105									
03	64821 X	56449	-0-	-0-	-8372	-0-	-0-	55835	2	614	9	Y	558	527	1			136									
04	59790 X	54944	-0-	-0-	-4846	-0-	-0-	54435	2	509	9	Y	463	432	1			167									
05	61783 X	42592	-0-	-0-	-19191	-0-	-0-	42237	2	355	9	Y	323	391	1			99									
LUMBEE														WELL #: 202AH RRCID -> 290320 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11444 - 17880													
12	57970 X	40866	-0-	-0-	-17104	-0-	-0-	40633	2	233	9	Y	212	285	1			68									
01	57970 X	39118	-0-	-0-	-18852	-0-	-0-	38946	2	172	9	Y	156	194	1			30									
02	54230 X	39082	-0-	-0-	-15148	-0-	-0-	39013	2	69	9	Y	63	73	1			20									
03	40858 X	33143	-0-	-0-	-7715	-0-	-0-	33056	2	87	9	Y	79	68	1			31									
04	39540 X	31509	-0-	-0-	-8031	-0-	-0-	31441	2	68	9	Y	62	66	1			27									
05	41788 X	20544	-0-	-0-	-21244	-0-	-0-	20472	2	72	9	Y	65	56	1			36									
WINTOON														WELL #: 203AH RRCID -> 290327 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11557 - 16324													
12	59086 X	49768	-0-	-0-	-9318	-0-	-0-	49550	2	218	9	Y	198	180	1			53									
01	59086 X	48929	-0-	-0-	-10157	-0-	-0-	48702	2	227	9	Y	206	222	1			37									
02	51794 X	45368	-0-	-0-	-6426	-0-	-0-	45163	2	205	9	Y	186	190	1			33									
03	54312 X	48291	-0-	-0-	-6021	-0-	-0-	48119	2	172	9	Y	156	151	1			38									
04	50490 X	15062	-0-	-0-	-35428	-0-	-0-	15014	2	48	9	Y	44	66	1			16									
05	49755 X	37959	-0-	-0-	-11796	-0-	-0-	37637	2	322	9	Y	293	219	1			90									

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
LUMBEE		WELL #:		204AH		RRCID -> 290332		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 11281 PERF.11630 - 17586						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	44554 X	44554	-0-	-0-	-0-	44380	2	174	9	Y	158	145	1			51
01	48515 X	44396	-0-	-4119	-0-	44232	2	164	9	Y	149	171	1			29
02	45385 X	42576	-0-	-2809	-0-	42431	2	145	9	Y	132	119	1			42
03	48515 X	30977	-0-	-17538	-0-	30746	2	231	9	Y	210	170	1			82
04	43110 X	27947	-0-	-15163	-0-	27760	2	187	9	Y	170	178	1			74
05	45508 X	17610	-0-	-27898	-0-	17426	2	184	9	Y	167	148	1			93
LUMBEE		WELL #:		105AH		RRCID -> 290407		COMPL. DATE 11/16/2019		TOTAL DEPTH 11965 PERF.12183 - 18569						
12	50344 X	47626	-0-	-2718	-0-	47616	2	10	9	Y	9	6	1			3
01	50344 X	47095	-0-	-3249	-0-	47038	2	57	9	Y	52	45	1			10
02	44631 X	40760	-0-	-3871	-0-	40708	2	52	9	Y	47	42	1			15
03	47616 X	30962	-0-	-16654	-0-	30872	2	90	9	Y	82	65	1			32
04	46080 X	19577	-0-	-26503	-0-	19529	2	48	9	Y	44	57	1			19
05	47616 X	16504	-0-	-31112	-0-	16440	2	64	9	Y	58	45	1			32
WINTOON		WELL #:		101AH		RRCID -> 290409		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL DEPTH 12076 PERF.12294 - 17007						
12	101525 X	73210	-0-	-28315	-0-	73210	2			Y	-0-					-0-
01	101525 X	60755	-0-	-40770	-0-	60755	2			Y	-0-					-0-
02	94975 X	48474	-0-	-46501	-0-	48474	2			Y	-0-					-0-
03	99448 X	-0-	-0-	-99448	-0-					Y	-0-					-0-
04	96240 X	-0-	-0-	-96240	-0-					Y	-0-					-0-
05	73222 X	-0-	-0-	-73222	-0-					Y	-0-					-0-
LUMBEE		WELL #:		203AH		RRCID -> 290418		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 11277 PERF.11469 - 17969						
12	58883 X	58883	-0-	-0-	-0-	58787	2	96	9	Y	87	59	1			28
01	57060 X	57060	-0-	-0-	-0-	56884	2	176	9	Y	160	157	1			31
02	55525 X	55525	-0-	-0-	-0-	55321	2	204	9	Y	185	157	1			59
03	58869 X	39040	-0-	-19829	-0-	39031	2		9	Y	8	64	1			3
04	56970 X	33955	-0-	-23015	-0-	33955	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	59365 X	21284	-0-	-38081	-0-	21284	2			Y	-0-					-0-
RETAMA STATE UNIT		WELL #:		101AH		RRCID -> 291004		COMPL. DATE 12/12/2019		TOTAL DEPTH 10696 PERF.10970 - 16389						
12	52452 X	45491	-0-	-6961	-0-	277	1	45214	2	N	-0-					-0-
01	52452 X	45555	-0-	-6897	-0-	313	1	45242	2	N	-0-					-0-
02	45646 X	45024	-0-	-622	-0-	273	1	44751	2	N	-0-					-0-
03	47616 X	45683	-0-	-1933	-0-	274	1	45409	2	N	-0-					-0-
04	46080 X	43453	-0-	-2627	-0-	255	1	43198	2	N	-0-					-0-
05	48143 X	26349	-0-	-21794	-0-	186	1	26163	2	N	-0-					-0-
WINTOON		WELL #:		202BH		RRCID -> 291008		COMPL. DATE 11/22/2019		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11565 - 16319						
12	51832 X	42612	-0-	-9220	-0-	42542	2	70	9	Y	64	55	1			17
01	51832 X	42026	-0-	-9806	-0-	41942	2	84	9	Y	76	79	1			14
02	46516 X	30964	-0-	-15552	-0-	30885	2	79	9	Y	72	73	1			13
03	48298 X	43843	-0-	-4455	-0-	43766	2	77	9	Y	70	66	1			17
04	41250 X	12602	-0-	-28648	-0-	12602	2			Y	-0-	17	1			-0-
05	42625 X	32333	-0-	-10292	-0-	32316	2	17	9	Y	15	10	1			5
WILLOW STATE UNIT		WELL #:		101AH		RRCID -> 291102		COMPL. DATE 01/06/2021		TOTAL DEPTH 11276 PERF.10771 - 20638						
12	189732 X	189732	-0-	-0-	-0-	189732	3			N	-0-					1
01	194294 X	194294	-0-	-0-	-0-	194294	3			N	-0-					1
02	172579 X	147722	-0-	-24857	-0-	147722	3			N	-0-					1
03	186496 X	7976	-0-	-178520	-0-	7976	3			N	-0-					1
04	180480 X	31908	-0-	-148572	-0-	31908	3			N	-0-					1
05	186496 X	43354	-0-	-143142	-0-	43354	3			N	-0-					1

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MOHICAN UNIT		WELL #: 205AH		RRCID ->	291300	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11490 - 15424		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	62372 X	57895	-0-	-4477	-0-	36 1	57465 2	N	358	344 1		98
01	63178 X	57410	-0-	-5768	-0-	394 9	56964 2	N	373	398 1		73
02	59102 X	52510	-0-	-6592	-0-	36 1	52143 2	N	300	289 1		84
03	63178 X	56139	-0-	-7039	-0-	410 9	55719 2	N	333	313 1		104
04	58110 X	25397	-0-	-32713	-0-	37 1	25192 2	N	142	192 1		54
05	57908 X	41672	-0-	-16236	-0-	330 9	41250 2	N	335	316 1		73
						54 1						
						366 9						
						49 1						
						156 9						
						53 1						
						369 9						
MOHICAN UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	291364	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.12161 - 15094		
12	69161 X	61748	-0-	-7413	-0-	38 1	61710 2	Y	-0-	4 1		-0-
01	69161 X	58144	-0-	-11017	-0-	37 1	58107 2	Y	-0-			-0-
02	60929 X	43668	-0-	-17261	-0-	31 1	43637 2	Y	-0-			-0-
03	63488 X	1893	-0-	-61595	-0-	2 1	1891 2	Y	-0-			-0-
04	61440 X	288	-0-	-61152	-0-	1 1	287 2	Y	-0-			-0-
05	61752 X	-0-	-0-	-61752	-0-			Y	-0-			-0-
MOHICAN UNIT		WELL #: 110AH		RRCID ->	291379	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12209 - 16150		
12	73966 X	68464	-0-	-5502	-0-	43 1	68421 2	Y	-0-			-0-
01	73966 X	66268	-0-	-7698	-0-	42 1	66225 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	68034 X	49066	-0-	-18968	-0-	35 1	49030 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03	72726 X	2175	-0-	-70551	-0-	2 1	2173 2	Y	-0-			-0-
04	68460 X	330	-0-	-68130	-0-	1 1	329 2	Y	-0-			-0-
05	68479 X	-0-	-0-	-68479	-0-			Y	-0-			-0-
WILLOW STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	291384	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	11362	PERF.10878 - 20747		
12	356841 X	323651	-0-	-33190	-0-	323651 3		N	-0-			188
01	356841 X	318838	-0-	-38003	-0-	318838 3		N	-0-			188
02	320711 X	263352	-0-	-57359	-0-	263352 3		N	-0-			188
03	331638 X	153643	-0-	-177995	-0-	153643 3		N	-0-			188
04	320940 X	132978	-0-	-187962	-0-	132934 3	44 9	N	40			228
05	323640 X	127942	-0-	-195698	-0-	127895 3	47 9	N	43			271
MOHICAN UNIT		WELL #: 206AH		RRCID ->	291583	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11630 - 14319		
12	56575 X	48271	-0-	-8304	-0-	30 1	47850 2	Y	355	340 1		97
						391 9						
01	55118 X	47641	-0-	-7477	-0-	30 1	47228 2	Y	348	377 1		68
						383 9						
02	49039 X	44674	-0-	-4365	-0-	31 1	44293 2	Y	318	297 1		89
						350 9						
03	52266 X	47798	-0-	-4468	-0-	46 1	47366 2	Y	351	330 1		110
						386 9						
04	48390 X	11507	-0-	-36883	-0-	22 1	11401 2	Y	76	157 1		29
						84 9						
05	48267 X	43197	-0-	-5070	-0-	55 1	42799 2	Y	312	273 1		68
						343 9						

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200										
MOHICAN UNIT			WELL #:		207BH	RRCID ->	291648	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SYCAMORE UNIT SWD															
		WELL #:		1	RRCID ->	291649	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	5150 - 5350			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NORTH BONSAI STATE UNIT															
		WELL #:		102AR	RRCID ->	296071	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	1459	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NORTH BONSAI STATE UNIT															
		WELL #:		103AH	RRCID ->	296099	COMPL. DATE	09/14/2022	TOTAL DEPTH	8976	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NORTH BONSAI STATE UNIT															
		WELL #:		203AH	RRCID ->	296141	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL DEPTH	1388	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SOUTH WILLOW STATE UNIT															
		WELL #:		103AH	RRCID ->	296194	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NORTH BONSAI STATE UNIT															
		WELL #:		202AH	RRCID ->	296274	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10197 - 19711			
12	415524 X	323490	-0-	-92034	-0-	-0-	-0-	322963	2	527 9	Y	479	666 1		172
01	415524 X	307773	-0-	-107751	-0-	-0-	-0-	307260	2	513 9	Y	466	430 1		208
02	388716 X	230855	-0-	-157861	-0-	-0-	-0-	230503	2	352 9	Y	320	485 1		43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	119	90 1		72
04	355260 X	-0-	-0-	-355260	-0-	-0-	-0-				Y	51	41 1		82
05	367102 X	-0-	-0-	-367102	-0-	-0-	-0-				Y	49	22 1		109

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200													
SOUTH WILLOW STATE UNIT				WELL #:		104AH	RRCID ->	296311	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL	DEPTH	9359	PERF.	N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
NORTH BONSAI STATE UNIT					WELL #:		101AH	RRCID ->	296366	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL	DEPTH	11127	PERF.	10751	-	20586
12		674994 X	520926	-0-	-154068	-0-	-0-	520880	2	46	9	Y		42		31	1	15
01		674994 X	500932	-0-	-174062	-0-	-0-	1	1	500920	2	Y		10		21	1	4
								11	9									
02		631446 X	366576	-0-	-264870	-0-	-0-	366576	2			Y		-0-		4	1	-0-
03		597804 X	-0-	-0-	-597804	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05		391871 X	-0-	-0-	-391871	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
AMBLER (DELAWARE 4335)					02285 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
JBR-FINLEY WELLS, LLC					427395													
LANGFORD ET AL					WELL #:		2	RRCID ->	201265	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL	DEPTH	4353	PERF.	4226	-	4353
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-
LANGFORD ET AL					WELL #:		3	RRCID ->	201266	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL	DEPTH	4361	PERF.	4310	-	4355
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			11
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			11
LAYNE SWD, LLC					491460													
CLARK SWD					WELL #:		2W	RRCID ->	295765	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	4600	-	7000
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
ANDECTOR (GRAYBURG)					02596 350		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR			
BAKER OPERATING, INC.					046623													
SCHARBAUER -J-					WELL #:		1	RRCID ->	187401	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL	DEPTH	4405	PERF.	4000	-	4010
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	1					N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	1					N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1					N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	1					N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1					N	-0-			-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	1					N	-0-			-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
BAKER OPERATING, INC.		//CONT.//		046623						
SCHARBAUER -J-		WELL #:		2	RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-	-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	N	-0-	-0-
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-	-0-
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-	-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-	-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-	-0-
MAVERICK PERMIAN LLC				100319						
EMBAR		WELL #:		62	RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
NOBLES		WELL #:		10	RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010	
12	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2	Y	-0-	-0-
01	930 N	841	-0-	-89	-0-	841	2	Y	-0-	-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	Y	-0-	-0-
03	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	2	Y	-0-	-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	Y	-0-	-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	Y	-0-	-0-
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		101	RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ANDECTOR (MCKEE)				02596 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
MAVERICK PERMIAN LLC				100319						
NOBLES		WELL #:		2	RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
LIMPIA		WELL #:		2	RRCID -> 155467		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANDECTOR (YATES)		02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR									
AGHORN OPERATING, INC.		008716															
TXL -B-		WELL #: 8		RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR									
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
COLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	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-	
COLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
APCO (CLEAR FORK)		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS									
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708															
PAUL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A									
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
PAUL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A									
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708										
SHEARER		WELL #:		2BC		RRCID ->	168846	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	4702	PERF. 3203 - 3228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		WELL #:		490300		RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 3179 - 3255		
AERO				1										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
O & O OPERATORS, LLC.		WELL #:		617028		RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF. N/A		
GREGG "B"				2										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
APOLLO (ATOKA)		WELL #:		03293 100		RRCID ->	079307	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	19332	PERF.12725 - 13312		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
FELMONT				1										
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-			146
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-			146
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-			146
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-			146
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			146
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-			146
WINK AIRPORT		WELL #:		1		RRCID ->	116736	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	16900	PERF.13033 - 13061		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WINK AIRPORT		WELL #:		2		RRCID ->	128750	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	19038	PERF.12946 - 13020		
12	2232 X	1471	-0-	-761	-0-	1471	3			Y	-0-			90
01	1550 N	896	-0-	-654	-0-	896	3			Y	-0-			90
02	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-			90
03	3100 N	3354	-0-	254	254	3354	3			Y	-0-			90
04	3000 N	3611	-0-	611	865	3611	3			Y	-0-			90
05	3100 N	3198	-0-	98	963	3198	3			Y	-0-			90

APOLLO (ATOKA)		//CONT.//		03293 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
RESTORE OPERATING LLC				101994												
UNIVERSITY 21-35		WELL #:		1	RRCID -> 224671		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961												
UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #:			RRCID -> 226567		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185							
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014																
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623												
UNIVERSITY E/2 15		WELL #:		151	RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984							
12	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	3			N	-0-					-0-
01	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	3			N	-0-					-0-
02	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	3			N	-0-					-0-
03	10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	3			N	-0-					-0-
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
APOLLO (FUSSELMAN)				03293 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283												
UNIV. BLK. 21 GU SWD		WELL #:		1	RRCID -> 060002		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
APOLLO, EAST (WOLFCAMP)				03294 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
RESTORE OPERATING LLC				101994												
UNIVERSITY 21-35		WELL #:		1	RRCID -> 237038		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418							
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					90
01	341 N	217	-0-	-124	-0-					N	15					105
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1130	2	22	9	N	20					125
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1207	2	36	9	N	33					158
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	885	2	108	9	N	98	179	1			77
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					77
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283												
UNIVERSITY BLK. 21		WELL #:		231	RRCID -> 194144		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-	23	7			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)										//CONT.//		03294 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.										//CONT.//		432283														
UNIVERSITY BLK 21										WELL #:		261		RRCID -> 195190		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL		DEPTH 16586		PERF.11666 - 11960				
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM	
12	01	02	03	04	05																					
12	01	02	03	04	05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132
																							29	7		103
																										103
																										103
																										103
																										103
																										103
UNIVERSITY BLK 21										WELL #:		262		RRCID -> 195193		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL		DEPTH 19000		PERF.11618 - 11852				
12	01	02	03	04	05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90
						496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79
									-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79
						1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79
									-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79
						0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79
UNIVERSITY BLK 21										WELL #:		264		RRCID -> 219151		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL		DEPTH 14192		PERF.11650 - 11912				
12	01	02	03	04	05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	2	296	9	N	269	367	1				95
						3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2864	2	348	9	N	316	188	1				223
						2465	X	466	-0-	-1999	-0-	-0-	-0-	-0-	443	3	23	9	N	21						244
						2635	X	2320	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	3	211	9	N	192	184	1				252
						5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4606	3	594	9	N	540	542	1				250
						3224	X	1430	-0-	-1794	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	3	164	9	N	149	234	1				165
UNIVERSITY BLK 21										WELL #:		265		RRCID -> 219389		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL		DEPTH 13400		PERF.11463 - 11970				
12	01	02	03	04	*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67						192
								-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11						203
								-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	194	1				105
								-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58						163
								-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2						165
						0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1				77
ARAPAH0 (STRAWN)										03355 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING								
OXY USA INC.										630591																
MEDICINE MAN										WELL #:		1		RRCID -> 213078		COMPL. DATE 06/26/2016		TOTAL		DEPTH 16495		PERF.14557 - 14913				
12	01	02	03	04	05	23715	X	22581	-0-	-1134	-0-	-0-	-0-	-0-	22089	2	40	4	Y	411	369	1				533
									-0-	-5700	-0-	-0-	-0-	-0-	452	9										719
						20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17583	2	23	4	Y	372	186	1				549
									-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	9										786
						23015	X	23015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20189	2	21	4	Y	390	560	1				549
									-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	429	9										786
									-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22526	2	23	4	Y	424	187	1				786
									-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	466	9										786
						22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21738	2	436	9	Y	396	529	1				653
						22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22291	2	460	9	Y	418	545	1				526

ARAPAHO (STRAWN)													CNTY: LOVING	
OXY USA INC.														
GASPERGOU														
WELL #: 1														
RRCID -> 227105														
COMPL. DATE 05/07/2007														
TOTAL DEPTH 15685														
PERF. 14860 - 15534														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	33356 X	32276	-0-	-1080	-0-	31530	2	50	4	Y	633	562	1	933
01	34918 X	34918	-0-	-0-	-0-	696	9							
02	35591 X	35591	-0-	-0-	-0-	33850	2	44	4	Y	931	921	1	943
03	36136 X	36136	-0-	-0-	-0-	1024	9							
04	34544 X	34544	-0-	-0-	-0-	34692	2	32	4	Y	788	752	1	979
05	43317 X	43317	-0-	-0-	-0-	867	9							
						35292	2	34	4	Y	736	931	1	784
						810	9							
						33795	2	749	9	Y	681	552	1	913
						42403	2	914	9	Y	831	903	1	841
ARCLAW (SEVEN RIVERS)													CNTY: PECOS	
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.														
ARCO STATE														
WELL #: 1														
RRCID -> 063711														
COMPL. DATE 08/29/1975														
TOTAL DEPTH 9880														
PERF. N/A														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARENOSO (STRAWN DETRITUS)													CNTY: WINKLER	
EXTREX OPERATING COMPANY														
SEALY & SMITH "33-B"														
WELL #: 1														
RRCID -> 285920														
COMPL. DATE 12/01/2018														
TOTAL DEPTH 9050														
PERF. 8619 - 8771														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	347	1	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	240	173	1	127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	394	130	1	391
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	188	364	1	215
*04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	1	3	333	9	Y	303	176	1	342
05	206 R	206	-0-	-0-	-0-	6	3	200	9	Y	182	341	1	183
SEALY & SMITH "33-C"														
WELL #: 1														
RRCID -> 289029														
COMPL. DATE 10/20/2019														
TOTAL DEPTH 9055														
PERF. 8936 - 8986														
12	14B2 EXT	923	-0-	923	923	298	1	625	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	556	-0-	556	1479	278	1	278	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	472	-0-	472	1951	278	1	194	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	365	-0-	365	2316	278	1	87	3	N	-0-			-0-
*04	2621 R	305	-0-	-2316	-0-	278	1	27	3	N	-0-			-0-
05	345 R	345	-0-	-0-	-0-	278	1	67	3	N	-0-			-0-
ATHENS (DEVONIAN)													CNTY: REEVES	
COYOTE OIL & GAS, INC.														
MARATHON STATE "NT"														
WELL #: 1														
RRCID -> 063066														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 4008														
PERF. 3727 - 3836														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATHEY (CHERRY CANYON)													CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.																
NEELY 75																
WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-		18	3	7	9	Y	6			7	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-		17	3	9	9	Y	8	12	1	3	
02	58 N	17	-0-	-41	-0-		15	3	2	9	Y	2			5	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-		9	3	7	9	Y	6			11	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-		22	3	20	9	Y	18	24	1	5	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			5	
NEELY 75													WELL #: 5 RRCID -> 186533 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084			
12	1922 X	1589	-0-	-333	-0-		1585	3	4	9	Y	4			17	
01	1922 X	1523	-0-	-399	-0-		1514	3	9	9	Y	8	16	1	9	
02	1769 X	1360	-0-	-409	-0-		1356	3	4	9	Y	4			13	
03	1891 X	822	-0-	-1069	-0-		805	3	17	9	Y	15			28	
04	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-		1952	3	19	9	Y	17	31	1	14	
05	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-						Y	NO RPT			14	
NEELY 75													WELL #: 4 RRCID -> 188078 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096			
12	527 N	458	-0-	-69	-0-		436	3	22	9	Y	20			50	
01	558 N	443	-0-	-115	-0-		417	3	26	9	Y	24	49	1	25	
02	464 N	388	-0-	-76	-0-		373	3	15	9	Y	14			39	
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-		222	3	50	9	Y	45			84	
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-		537	3	58	9	Y	53	96	1	41	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			41	
NEELY 75													WELL #: 6 RRCID -> 191099 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100			
12	124 N	92	-0-	-32	-0-		80	3	12	9	Y	11			43	
01	155 N	110	-0-	-45	-0-		76	3	34	9	Y	31	51	1	23	
02	87 N	81	-0-	-6	-0-		68	3	13	9	Y	12			35	
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-		40	3	44	9	Y	40			75	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-		98	3	68	9	Y	62	100	1	37	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			37	
NEELY 75													WELL #: 7 RRCID -> 193069 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004			
12	806 N	686	-0-	-120	-0-		679	3	7	9	Y	6			24	
01	837 N	678	-0-	-159	-0-		649	3	29	9	Y	26	33	1	17	
02	696 N	591	-0-	-105	-0-		581	3	10	9	Y	9			26	
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-		345	3	33	9	Y	30			56	
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-		837	3	40	9	Y	36	65	1	27	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			27	
WALSH & WATTS, INC.													895060			
STATE OF TEXAS													WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107			
12	3658 X	3403	-0-	-255	-0-		3403	2			N	-0-			28	
01	3658 X	3424	-0-	-234	-0-		3424	2			N	-0-			28	
02	3306 X	3149	-0-	-157	-0-		3149	2			N	-0-			28	
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-		3729	2			N	-0-			28	
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-		3556	2			N	-0-			28	
05	3410 X	3259	-0-	-151	-0-		3259	2			N	-0-			28	

ATHEY (MISSISSIPPIAN)										04228 240	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
RAYDEN										695567							
LELA-STATE PRICE										WELL #: 1	RRCID -> 176162	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH 12294	PERF.11887	- 12114		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ATHEY (WOLFCAMP)										04228 498	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LRR PECOS VALLEY, LLC										511724							
ATHEY STATE										WELL #: 2	RRCID -> 131144	COMPL. DATE 06/26/1989	TOTAL DEPTH 12015	PERF.11746	- 11796		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

RAYDEN										695567							
LETHCO										WELL #: 1	RRCID -> 178702	COMPL. DATE 06/29/1969	TOTAL DEPTH 12132	PERF. N/A			
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3				N	-0-				153
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3				N	-0-				153
02	667	N	655	-0-	-12	-0-	655	3				N	-0-				153
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3				N	-0-				153
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3				N	-0-				153
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3				N	-0-				153

ATHEY (WOLFCAMP 10900)										04228 664	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS			
FINLEY RESOURCES, INC.										268602							
TEXAS -A-										WELL #: 1	RRCID -> 123350	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH 12095	PERF.11042	- 11547		
12	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2				N	-0-				-0-
01	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2				N	-0-				-0-
02	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2				N	-0-				-0-
03	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2				N	-0-				-0-
04	750	#	450	-0-	-300	-0-	450	2				N	-0-				-0-
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-				-0-

REED, ELIZABETH										WELL #: 1	RRCID -> 220032	COMPL. DATE 01/01/1971	TOTAL DEPTH 12051	PERF.11578	- 11694		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				135

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC										649264							
WOLFPUP										WELL #: 7851	RRCID -> 297264	COMPL. DATE 03/15/2024	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7130	- 9170		
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ATHEY (WOLFCAMP 10900)														CNTY: PECOS	
RAYDEN															
PRICE, LELA-STATE															
WELL #: 1 RRCID -> 175408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1478 3	11 9	N	10					155	
01	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-					155	
02	551 #	-0-	-0-	-551	-0-			N	10					165	
03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-					165	
04	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-					165	
05	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-					165	
AUTA (WICHITA-ALBANY)														CNTY: PECOS	
SOIL ENERGY, INC.															
AUTA "A"															
WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467															
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
AYLESWORTH (CHERRY CANYON)														CNTY: REEVES	
COCKERHAM, JERRY															
SABINE STATE "12"															
WELL #: 2 RRCID -> 077696 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					210	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					210	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					210	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					210	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					210	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					210	
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC															
SKYFALL															
WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270															
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
AZALEA (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
BRAZOS PETROLEUM, INC.															
CALVERLEY															
WELL #: 089939 RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014															
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					26	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					26	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					26	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					26	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					26	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					26	
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995															
BURLESON PETROLEUM, INC.															
RAGGETT															
WELL #: 1 RRCID -> 119081 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515															
12	2356 N	2179	-0-	-177	-0-	2171 3	8 9	N	7					149	
01	2263 N	2038	-0-	-225	-0-	2010 3	28 9	N	25					174	
02	2436 N	2336	-0-	-100	-0-	2314 3	22 9	N	20					194	
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2455 3	10 9	N	9			177 1		26	
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2431 3	8 9	N	7					33	
05	3100 N	3481	-0-	-381	-0-	3464 3	17 9	N	15					48	

AZALEA (DEVONIAN)														
BURLESON PETROLEUM, INC.														
BRYANT "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1008	3	26	9	N	24			159
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1029	3	31	9	N	28			187
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	955	3	8	9	N	7			194
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	3	1	9	N	1	175	1	20
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	972	3	13	9	N	12			32
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1094	3	18	9	N	16			48
COG OPERATING LLC														
SHACKELFORD "34"														
WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
FLOYD "16"														
WELL #: RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021														
CROWNQUEST OPERATING, LLC														
TURNER 42														
WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018														
12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3652	3	150	9	N	136			284
01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3601	3	160	9	N	145	373	1	56
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3420	3	138	9	N	125			181
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3621	3	139	9	N	126			307
04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3654	3	131	9	N	119	197	1	229
05	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3897	3	120	9	N	109	190	1	148
MURCHISON OIL AND GAS, LLC														
GOLLADAY														
WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570														
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-			244
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-			244
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-			244
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-			244
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-			244
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-			244
PETROPLEX ENERGY INC.														
CITY OF MIDLAND '44'														
WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732														
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748					
TEXACO "E"		WELL #:		1 T	RRCID -> 019587	COMPL. DATE 07/15/1961	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
GOLLADAY		WELL #:		U 1	RRCID -> 183942	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11897	PERF. 11324 - 11406	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
TC OIL AND GAS, LLC				840303					
OSWALD		WELL #:		1	RRCID -> 147078	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH 11460	PERF. 11376 - 11424	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
AZALEA (STRAWN)				04605 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700					
HEIDELBERG, N. L.		WELL #:		1	RRCID -> 019472	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 10411	PERF. N/A	
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2979 3	66 9 N	188
01	2790	X	1866	-0-	-924	-0-	1831 3	35 9 N	220
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3003 3	12 9 N	231
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2885 3	98 9 N	320
04	2700	X	2513	-0-	-187	-0-	2507 3	6 9 N	144
05	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	2118 3	-0-	144
BALMOREA (WOLFCAMP)				05346 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852					
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #:		1	RRCID -> 256880	COMPL. DATE 04/27/2010	TOTAL DEPTH 16960	PERF. 11885 - 12361	
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	83 2	45 9 N	281
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	50 2	14 9 N	294
02	145	N	37	-0-	-108	-0-	36 2	1 9 N	124
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	42 2	21 9 N	143
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	143
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	143
BARBASAL (QUEEN)				05608 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
FINALY RESOURCES LLC				268323					
MCKENZIE STATE		WELL #:		1	RRCID -> 066441	COMPL. DATE 05/12/1976	TOTAL DEPTH 10165	PERF. N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)			05608 800			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS						
TRISTAR EXPLORATION, INC			871101															
PAGE-HANKS			WELL #:			1	RRCID -> 112014			COMPL. DATE 07/16/1984			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BARSTOW (FUSSELMAN)			05889 666			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283															
WORSHAM 42			WELL #:			1D	RRCID -> 281510			COMPL. DATE 01/31/2019			TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BARSTOW (WOLFCAMP)			05889 710			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES						
BRINE TEXAS USA, LLC			093394															
BARSTOW BRINE STATION			WELL #:			1	RRCID -> 119901			COMPL. DATE 06/02/1986			TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2024																		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC			100852															
WORSHAM 42			WELL #:			2	RRCID -> 158929			COMPL. DATE 02/22/1997			TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292					
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						367
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						367
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-						N	-0-						367
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						367
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						367
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						367
BEALL (DEVONIAN)			06441 333			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
HALCON OPERATING CO., INC.			344412															
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 068422			COMPL. DATE 08/26/1976			TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A					
12	3100 N	2622	-0-	-478	1803	31	1	2591 2	Y		-0-							-0-
01	4346 X	2543	-0-	-1803	-0-	31	1	2512 2	Y		-0-							-0-
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	29	1	2352 2	Y		-0-							-0-
03	2573 X	2515	-0-	-58	-0-	31	1	2484 2	Y		-0-							-0-
04	2550 X	2390	-0-	-160	-0-	30	1	2360 2	Y		-0-							-0-
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				Y		NO RPT							-0-
XTO ENERGY INC.			945936															
HERD GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 058783			COMPL. DATE 03/01/1974			TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A					
12	4867 X	1077	-0-	-3790	-0-	1077	2		N		-0-							46
01	4867 X	222	-0-	-4645	-0-	222	2		N		-0-							46
02	4553 X	-0-	-0-	-4553	-0-				N		-0-							46
03	1984 X	32	-0-	-1952	-0-	32	2		N		-0-							46
04	1920 X	1472	-0-	-448	-0-	1472	2		N		-0-							46
05	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N		-0-							46

BEALL (MONTROYA) RING ENERGY, INC. HARDING FEE													06441 777 712382		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
													WELL #:	2H	RRCID ->	189706	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13437 - 16985
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-			
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-			
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-			
03	124	X	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	120	X	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	124	X	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
HARDING FEE													WELL #:	3H	RRCID ->	193482	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL	DEPTH	13078	PERF.13758 - 17206
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
XTO ENERGY INC. HERD GAS UNIT													WELL #:	2H	RRCID ->	174952	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL	DEPTH	12787	PERF.13541 - 19160
12	620	X	321	-0-	-0-	-299	-0-	-0-	321	3			N	-0-					132			
01	651	X	77	-0-	-0-	-574	-0-	-0-	77	3			N	-0-					132			
02	319	N	1	-0-	-0-	-318	-0-	-0-	1	3			N	-0-					132			
03	310	N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-					132			
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					132			
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					132			
EVANS, M. W.													WELL #:	2H	RRCID ->	181240	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL	DEPTH	13073	PERF.13231 - 16977
12	620	N	560	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	560	3			N	-0-					74			
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					74			
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					74			
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					74			
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					74			
05	744	N	367	-0-	-0-	-377	-0-	-0-	367	3			N	-0-					74			
THORNTON, TATE 79													WELL #:	1H	RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL	DEPTH	13233	PERF.13078 - 16755
12	434	N	426	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	426	3			N	-0-					101			
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					101			
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					101			
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					101			
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					101			
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					101			
EVANS, MARY W.													WELL #:	3H	RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13250 - 17390
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	3	1	4	Y	-0-					-0-			
01	1550	X	841	-0-	-0-	-709	-0-	-0-	839	3	2	4	Y	-0-					-0-			
02	2175	X	1223	-0-	-0-	-952	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-			
03	2325	X	2265	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2264	3	1	4	Y	-0-					-0-			
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-			
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-			

BEALL (MONTOKA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-					119
01		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3			N	-0-					119
02		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 3			N	-0-					119
03		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3			N	-0-					119
04		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3			N	-0-					119
05		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3			N	-0-					119
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12676 - 16379						
12		3844 X	1315	-0-	-2529	-0-	1315 3			N	-0-					40
01		3844 X	1327	-0-	-2517	-0-	1327 3			N	-0-					40
02		3596 X	2458	-0-	-1138	-0-	2458 3			N	-0-					40
03		2821 X	858	-0-	-1963	-0-	858 3			N	-0-					40
04		2730 X	1230	-0-	-1500	-0-	1230 3			N	-0-					40
05		9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9580 3			N	-0-					40
HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12627 - 15552						
12		9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9317 3			N	-0-					117
01		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 3			N	-0-					117
02		7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	7578 3			N	-0-					117
03		10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	10810 3			N	-0-					117
04		14281 X	14281	-0-	-0-	-0-	14281 3			N	-0-					117
05		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 3			N	-0-					117
BEALL, EAST (MONTOKA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430														
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID -> 121218		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 15350								
								PERF.12054 - 12175								
12		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1785 3	42 9	N	38						363
01		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-						363
02		2001 N	1456	-0-	-545	-0-	1456 3		N	-0-						363
03		1829 N	1821	-0-	-8	-0-	1488 3	333 9	N	303	302 1					364
04		1680 N	1035	-0-	-645	-0-	1010 3	25 9	N	23						387
05		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1883 3	56 9	N	51						438
BELDING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
TWIN OIL CO.		875023														
PERRY, PAULINE		WELL #: 1		RRCID -> 019613		COMPL. DATE 09/14/1960		TOTAL DEPTH 2704								
								PERF. N/A								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
PUCKETT, DOW -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019617		COMPL. DATE 06/11/1958		TOTAL DEPTH 2671								
								PERF. N/A								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-

BEVERLY (QUEEN) HARD ROCK O&G IOWA REALTY TRUST "S"													07661 500 355717	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	2044	PERF. 1790 - 2024	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
BIG MESA (QUEEN) LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"													07960 700 490300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS
														01/10/1985	TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG SALUTE, N. (CANYON) BUSTAMANTE OIL COMPANY JANN													08027 444 112685	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING
														06/20/1978	TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
JANN "A"														06/24/1981	TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
RAY, JENNIE														02/11/1977	TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) VITAL ENERGY, INC. GILLIHAN													08044 530 100951	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOWARD
														08/09/1989	TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345	
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					61
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					61
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)				//CONT.// 08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD					
VITAL ENERGY, INC.				//CONT.// 100951											
BROUGHTON-WISE				WELL #: 1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9282 - 9375			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BITTERWEED, S. (CABALLOS)				08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409											
WEST RANCH 5				WELL #: 3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5036 - 5310			
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2				N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2				N	-0-			-0-
03	248 N	23	-0-	-225	-0-	23	2				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			-0-
BLOCK A-34 (YATES)				08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
BALD EAGLE OPERATING INC.				047200											
CREWS & MAST				WELL #: 1		RRCID -> 067509		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 3056		PERF. N/A			
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CREWS & MAST UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055		PERF. N/A			
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CREWS & MAST				WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084		PERF. N/A			
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
CREWS & MAST "A"				WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069		PERF. N/A			
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1

BLOCK A-34 (YATES)			//CONT.// 08958 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS							
BALD EAGLE OPERATING INC.			//CONT.// 047200																
HALL, G. T.			WELL #: 1			RRCID -> 068451			COMPL. DATE 09/09/1976			TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HALL, G. T. "A"			WELL #: 2			RRCID -> 069417			COMPL. DATE 11/28/1976			TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A							
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HALL, G. T. "A"			WELL #: 1			RRCID -> 069451			COMPL. DATE 11/11/1976			TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A							
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MATHEWS, FANNIE			WELL #: 1			RRCID -> 069501			COMPL. DATE 10/30/1976			TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A							
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MAYO "A"			WELL #: 1			RRCID -> 075065			COMPL. DATE 01/08/1978			TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A							
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MAYO "B"			WELL #: 1			RRCID -> 075066			COMPL. DATE 01/08/1978			TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A							
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ELAM			WELL #: 1			RRCID -> 075067			COMPL. DATE 01/07/1978			TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A							
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BLOCK A-34 (YATES)				//CONT.//		08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BALD EAGLE OPERATING INC.				//CONT.//		047200														
MAYO				WELL #:		1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DEFORD-WHITE					WELL #:		1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 2970 -		3017			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TEXAS PACIFIC OIL COMPANY					WELL #:		1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2990 -		3038			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27	
DEFORD-WHITE					WELL #:		3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2972 -		3017			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WHITE UNIT					WELL #:		2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2982 -		3025			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MAYO, C.					WELL #:		1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 3024 -		3069			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BLOCK 12 (YATES)														CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC																	
UNIVERSITY 12-F																	
WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 12-F																	
WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SILVER CROSS ENERGY PARTNERS LLC																	
STATE OF TEXAS -T-																	
WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950																	
12	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3				Y	-0-					-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3				Y	-0-					-0-
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3				Y	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3				Y	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS -V-																	
WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A																	
12	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3				Y	-0-					-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3				Y	-0-					-0-
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3				Y	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				Y	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3				Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WTG EXPLORATION																	
TEXU "R"																	
WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947																	
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3				N	-0-					-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3				N	-0-					-0-
02	348 N	235	-0-	-113	-0-	235	3				N	-0-					-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3				N	-0-					-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3				N	-0-					-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3				N	-0-					-0-
BLOCK 16 (ATOKA)														CNTY: WARD			
AMTEX ENERGY, INC.																	
LOWE, RALPH ESTATE																	
WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 11631 - 11640																	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	163	180	1			137
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	193					330
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	93	171	1	132	5	120
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	199	180	1			139
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	166	77	5			228
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	149	362	1			15

BLOCK 16 (DEVONIAN)		09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
-32- HALL		WELL #: 1		RRCID -> 051883		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PYOTE GAS UNIT #5		WELL #: 1 A		RRCID -> 069783		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
APACHE CORPORATION		027200														
COOPER "43"		WELL #: 2 U		RRCID -> 187293		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
COOPER 49		WELL #: 2UT		RRCID -> 192722		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
XTO ENERGY INC.		945936														
PYOTE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 044182		COMPL. DATE 04/08/1968		TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A								
12	4650 X	4531	-0-	-119	-0-	4531	2			Y	-0-					71
01	4650 X	3358	-0-	-1292	-0-	3358	2			Y	-0-					71
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					71
03	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4553	2	1	9	Y	-0-	1	35	1		37
04	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			Y	-0-					37
05	4495 X	3724	-0-	-771	-0-	3724	2			Y	-0-					37
PYOTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A								
12	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			Y	-0-					36
01	5084 X	3277	-0-	-1807	-0-	3264	2	13	9	Y	-0-	12				48
02	4988 X	3265	-0-	-1723	-0-	3265	2			Y	-0-					48
03	5332 X	3219	-0-	-2113	-0-	3218	2	1	9	Y	-0-	1	24	1		25
04	5160 X	2448	-0-	-2712	-0-	2448	2			Y	-0-					25
05	5332 X	2312	-0-	-3020	-0-	2312	2			Y	-0-					25

BLOCK 16 (DEVONIAN)			//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
PYOTE GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1 U			RRCID -> 046095			COMPL. DATE 02/16/1969			TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 7			WELL #: 1 U			RRCID -> 047153			COMPL. DATE 09/03/1969			TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A					
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
THORNTON, BLUFORD			WELL #: 1 U			RRCID -> 047928			COMPL. DATE 02/14/1970			TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WATSON, L. A. ET AL			WELL #: 1 U			RRCID -> 048904			COMPL. DATE 09/09/1970			TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A					
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
01	1736 N	899	-0-	-0-	-837	-0-	897	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	1972 N	-0-	-0-	-0-	-1972	-0-					Y	-0-					-0-
03	1860 N	1818	-0-	-0-	-42	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 11			WELL #: 1			RRCID -> 050561			COMPL. DATE 11/20/1995			TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045					
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	135	-0-	-0-	-950	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	812 N	-0-	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	1302 N	61	-0-	-0-	-1241	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
HILL UNIT			WELL #: 1 U			RRCID -> 050619			COMPL. DATE 02/04/1971			TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WATSON, L. A. ET AL B			WELL #: 1 U			RRCID -> 052064			COMPL. DATE 03/01/1972			TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
MCDONALD, MYRTLE ET AL															
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6502 3	2 4	Y	-0-					6	
01	6014 X	4304	-0-	-1710	-0-	4294 3	8 4	Y	-0-			3 1		5	
							2 9								
02	6032 X	5539	-0-	-493	-0-	5539 3		Y	-0-					5	
03	6510 X	5885	-0-	-625	-0-	5883 3	2 4	Y	-0-					5	
04	6300 X	6188	-0-	-112	-0-	6188 3		Y	-0-					5	
05	6510 X	3293	-0-	-3217	-0-	3293 3		Y	-0-					5	
CAMPBELL ESTATE ET AL															
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A															
12	3875 X	3240	-0-	-635	-0-	3239 3	1 4	Y	-0-					-0-	
01	3875 X	1862	-0-	-2013	-0-	1858 3	4 4	Y	-0-					-0-	
02	3509 X	2270	-0-	-1239	-0-	2270 3		Y	-0-					-0-	
03	3348 X	2569	-0-	-779	-0-	2568 3	1 4	Y	-0-					-0-	
04	3240 X	3010	-0-	-230	-0-	3010 3		Y	-0-					-0-	
05	3255 X	656	-0-	-2599	-0-	656 3		Y	-0-					-0-	
DOBBINS, W. T.															
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A															
12	27528 X	26386	-0-	-1142	-0-	26385 2	1 9	Y	-0-			107 1		186	
01	27528 X	20661	-0-	-6867	-0-	20548 2	113 9	Y	-0-			108 1		181	
02	24853 X	11690	-0-	-13163	-0-	11690 2		Y	-0-					181	
03	26381 X	19955	-0-	-6426	-0-	19955 2		Y	-0-					181	
04	27924 X	27924	-0-	-0-	-0-	27924 2		Y	-0-					181	
05	26381 X	12803	-0-	-13578	-0-	12803 2		Y	-0-					181	
FORTSON GAS UNIT															
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A															
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-					5	
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		Y	-0-					5	
02	174 N	105	-0-	-69	-0-	105 2		Y	-0-					5	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-					5	
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-					5	
05	124 N	22	-0-	-102	-0-	22 2		Y	-0-					5	
MCBIRNEY UNIT NO. 2															
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
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-	
PYOTE GAS UNIT NO 2															
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF. 12081 - 12441															
12	8029 X	7247	-0-	-782	-0-	7247 2		Y	-0-					134	
01	8029 X	4276	-0-	-3753	-0-	4276 2		Y	-0-					134	
02	7250 X	4253	-0-	-2997	-0-	4253 2		Y	-0-					134	
03	7750 X	5666	-0-	-2084	-0-	5664 2	2 9	Y	-0-			66 1		70	
04	7500 X	7457	-0-	-43	-0-	7457 2		Y	-0-					70	
05	7254 X	2052	-0-	-5202	-0-	2052 2		Y	-0-					70	

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HILL UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	195324	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL	DEPTH	12182	PERF.11482 - 15563
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	3		Y	-0-	144
01		8215 X	5831	-0-	-2384	-0-	5831	3		Y	-0-	144
02		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3		Y	-0-	144
03		7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	3		Y	-0-	144
04		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3		Y	-0-	144
05		7812 X	3855	-0-	-3957	-0-	3855	3		Y	-0-	144
CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #:		4U	RRCID ->	201829	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL	DEPTH	15932	PERF.12895 - 15887
12		19189 X	12967	-0-	-6222	-0-	12962	3	5 4	Y	-0-	48
01		19189 X	6936	-0-	-12253	-0-	6899	3	25 4	Y	11	38
							12	9				
02		17951 X	11750	-0-	-6201	-0-	11747	3	1 4	Y	2	40
							2	9				
03		12958 X	7717	-0-	-5241	-0-	7713	3	4 4	Y	-0-	40
04		12540 X	5669	-0-	-6871	-0-	5669	3		Y	-0-	40
05		12958 X	7074	-0-	-5884	-0-	7074	3		Y	-0-	40
WATSON, L A		WELL #:		3HU	RRCID ->	203124	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL	DEPTH	13661	PERF.12490 - 12919
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		3HU	RRCID ->	203129	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.13310 - 13584
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-
WATSON, L. A. "B" ET AL		WELL #:		4HU	RRCID ->	203256	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL	DEPTH	17850	PERF.12974 - 13305
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #:		2 U	RRCID ->	203730	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL	DEPTH	17594	PERF.12789 - 13046
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

BLOCK 16 (ELLEN.)										09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION										003125							
HALL, G. T. 31										WELL #: 1		RRCID -> 126348		COMPL. DATE 01/16/1988		TOTAL DEPTH 16252	
																PERF.15823 - 16252	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					140	
01	4402 X	698	-0-	-3704	-0-	698	3			N	-0-					140	
02	4118 X	-0-	-0-	-4118	-0-					N	-0-					140	
03	4402 X	2508	-0-	-1894	-0-	2508	3			N	-0-					140	
*04	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					140	
05	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					143	
APACHE CORPORATION										027200							
COOPER -43-										WELL #: 1 L		RRCID -> 055978		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 16590	
																PERF. N/A	
12	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	3			Y	-0-					33	
01	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7964	3	14	9	Y	13					46	
02	8700 X	660	-0-	-8040	-0-	651	3	9	9	Y	8					54	
03	9300 X	253	-0-	-9047	-0-	253	3			Y	-0-					54	
04	9000 X	1099	-0-	-7901	-0-	1099	3			Y	-0-					54	
05	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					54	
COOPER 49										WELL #: 1		RRCID -> 056791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450	
																PERF.13255 - 16419	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.										945936							
PYOTE GAS UNIT NO. 2										WELL #: 1 L		RRCID -> 045781		COMPL. DATE 03/01/1969		TOTAL DEPTH 17274	
																PERF. N/A	
12	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			Y	-0-					60	
01	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			Y	-0-					60	
02	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			Y	-0-					60	
03	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5922	2	2	9	Y	2				30 1	32	
04	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			Y	-0-					32	
05	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					32	
THORNTON, BLUFORD										WELL #: 1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970		TOTAL DEPTH 17000	
																PERF. N/A	
12	6262 X	5661	-0-	-601	-0-	5660	3	1	4	Y	-0-					-0-	
01	6262 X	4422	-0-	-1840	-0-	4417	3	5	4	Y	-0-					-0-	
02	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			Y	-0-					-0-	
03	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6147	3	2	4	Y	-0-					-0-	
04	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			Y	-0-					-0-	
05	6169 X	1320	-0-	-4849	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-	
PYOTE GAS UNIT NO. 12										WELL #: 2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970		TOTAL DEPTH 17648	
																PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	34	-0-	34	-0-	34	2			Y	-0-					-0-	

BLOCK 16 (ELLEN.)			//CONT.// 09269 426			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
PYOTE GAS UNIT NO. 7			WELL #: 1 L			RRCID -> 048613			COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	13485	X	9813	-0-	-3672	-0-	9813	2		N	-0-				266
01	12803	X	2596	-0-	-10207	-0-	2596	2		N	-0-				266
02	9889	X	380	-0-	-9509	-0-	380	2		N	-0-				266
03	9827	X	4135	-0-	-5692	-0-	4135	2		N	-0-				266
04	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2		N	-0-				266
05	9827	X	8418	-0-	-1409	-0-	8418	2		N	-0-				266
WATSON, L. A., ET AL			WELL #: 1 L			RRCID -> 048903			COMPL. DATE 09/02/1970			TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A			
12	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8710	3	2 4	Y	-0-				11
01	8308	X	3529	-0-	-4779	-0-	3523	3	6 4	Y	-0-		5 1		6
02	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-				Y	-0-				6
03	7440	X	4907	-0-	-2533	-0-	4905	3	2 4	Y	-0-				6
04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	3		Y	-0-				6
05	7440	X	6783	-0-	-657	-0-	6783	3		Y	-0-				6
PYOTE GAS UNIT NO. 13			WELL #: 2			RRCID -> 048935			COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611			
12	4526	X	4216	-0-	-310	-0-	4216	2		Y	-0-				45
01	4526	X	2619	-0-	-1907	-0-	2610	2	9 9	Y	-0-	8			53
02	3480	X	2652	-0-	-828	-0-	2652	2		Y	-0-				53
03	3720	X	3198	-0-	-522	-0-	3198	2		Y	-0-		26 1		27
04	3600	X	3200	-0-	-400	-0-	3200	2		Y	-0-				27
05	3720	X	2945	-0-	-775	-0-	2945	2		Y	-0-				27
MCDONALD, MYRTLE ET AL			WELL #: 1 L			RRCID -> 053305			COMPL. DATE 08/11/1972			TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CAMPBELL ESTATE, ET AL			WELL #: 1 L			RRCID -> 054039			COMPL. DATE 11/25/1972			TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A			
12	3534	X	2076	-0-	-1458	-0-	2075	3	1 4	Y	-0-				-0-
01	3534	X	3527	-0-	-7	-0-	3524	3	3 4	Y	-0-				-0-
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3		Y	-0-				-0-
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3172	3	1 4	Y	-0-				-0-
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3		Y	-0-				-0-
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3		Y	-0-				-0-
DOBBINS, W. T.			WELL #: 1 L			RRCID -> 055817			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575			
12	23728	X	23728	-0-	-0-	-0-	23727	2	1 9	Y	-0-	1	79 1		136
01	19251	X	9336	-0-	-9915	-0-	9228	2	108 9	Y	-0-	98	79 1		155
02	10208	X	6998	-0-	-3210	-0-	6998	2		Y	-0-				155
03	10912	X	4538	-0-	-6374	-0-	4538	2		Y	-0-				155
04	10560	X	7654	-0-	-2906	-0-	7654	2		Y	-0-				155
05	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2		Y	-0-				155
FORTSON GAS UNIT			WELL #: 1 L			RRCID -> 058600			COMPL. DATE 04/11/1974			TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A			
12	5952	X	5240	-0-	-712	-0-	5240	2		Y	-0-				299
01	5952	X	5293	-0-	-659	-0-	5293	2		Y	-0-				299
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2		Y	-0-				299
03	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2		Y	-0-				299
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2		Y	-0-				299
05	5580	X	1196	-0-	-4384	-0-	1196	2		Y	-0-				299

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #:		1 L	RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	899 N	188	-0-	-711	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					81
01	589 N	387	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					81
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					81
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					81
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					81
05	248 N	184	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					81
BLOCK 16 (MONTOKA)				09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125														
HOWE STATE GAS UNIT 2				WELL #:		1H	RRCID -> 192270		COMPL. DATE 07/07/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12800 - 17750					
12	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					73
01	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					73
02	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					73
03	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					73
04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					73
05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					73
APACHE CORPORATION				027200														
COOPER 49				WELL #:		1	RRCID -> 152791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.13255 - 16419					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
COOPER "43"				WELL #:		1-U	RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 16590		PERF.13382 - 16460					
12	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5518	3			Y	-0-					6
01	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7962	3		14 9	Y	13					19
02	5278 X	4940	-0-	-338	-0-	-0-	-0-	4931	3		9 9	Y	8					27
03	18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18568	3			Y	-0-					27
04	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13838	3			Y	-0-					27
05	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
COOPER "43"				WELL #:		2 L	RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13457 - 17090					
12	9610 X	8696	-0-	-914	-0-	-0-	-0-	8696	3			Y	-0-					4
01	9393 X	8303	-0-	-1090	-0-	-0-	-0-	8303	3			Y	-0-					4
02	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8797	3			Y	-0-					4
03	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10759	3			Y	-0-					4
04	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10414	3			Y	-0-					4
05	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
COOPER 49				WELL #:		2LT	RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 16994		PERF.13265 - 16994					
12	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5783	3			Y	-0-					48
01	4712 X	4001	-0-	-711	-0-	-0-	-0-	4001	3			Y	-0-					48
02	5829 X	5395	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	5395	3			Y	-0-					48
03	6231 X	4926	-0-	-1305	-0-	-0-	-0-	4926	3			Y	-0-					48
04	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6125	3			Y	-0-					48
05	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
COOPER "43"		WELL #:		3	RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-			4
01	1178 N	507	-0-	-671	-0-	507	3			Y	-0-			4
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-			4
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-			4
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-			4
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			4
BREITBURN OPERATING L.P.														
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #:		090732 3H	RRCID -> 250696		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
Q NATURAL RESOURCES, LLC														
WOOD UNIT		WELL #:		684427 1	RRCID -> 199633		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
SMC OIL & GAS, INC.														
STALLINGS GAS UNIT		WELL #:		789634 2H	RRCID -> 195663		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183					
12	3534 X	2905	-0-	-629	-0-	2905	3			N	-0-			69
01	3503 X	2769	-0-	-734	-0-	2769	3			N	-0-			69
02	3277 X	2786	-0-	-491	-0-	2786	3			N	-0-			69
03	3503 X	2191	-0-	-1312	-0-	2191	3			N	-0-			69
04	3210 X	1182	-0-	-2028	-0-	1182	3			N	-0-			69
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-			69
XTO ENERGY INC.														
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		945936 1 L	RRCID -> 066495		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177					
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
01	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-			-0-
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
HILL UNIT														
		WELL #:		1 L	RRCID -> 145935		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974					
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-			1
01	1178 N	977	-0-	-201	-0-	977	3			Y	-0-			1
02	870 N	773	-0-	-97	-0-	773	3			Y	-0-			1
03	930 N	781	-0-	-149	-0-	781	3			Y	-0-			1
04	900 N	734	-0-	-166	-0-	734	3			Y	-0-			1
05	837 N	151	-0-	-686	-0-	151	3			Y	-0-			1

BLOCK 16 (MONTROYA)												CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.														
WATSON, L. A. ET AL B														
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 945936														
WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1983	3	1	4	Y	-0-		-0-
01	02	1798 N	1026	-0-	-772	-0-	1024	3	2	4	Y	-0-		-0-
02	03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-		-0-
03	04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	3	1	4	Y	-0-		-0-
04	05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-		-0-
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-		-0-
PATHOMACK 55												WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431		
12	01	19840 X	899	-0-	-18941	-0-	899	3			Y	-0-		168
01	02	19840 X	8879	-0-	-10961	-0-	8872	3	7	9	Y	6	19 1	155
02	03	18531 X	408	-0-	-18123	-0-	407	3	1	9	Y	1		156
03	04	6231 X	59	-0-	-6172	-0-	59	3			Y	-0-		156
04	05	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-		156
05		8866 X	91	-0-	-8775	-0-	91	3			Y	-0-		156
WATSON, L. A.												WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551		
12	01	8959 X	2811	-0-	-6148	-0-	2810	3	1	4	Y	-0-		42
01	02	8959 X	1234	-0-	-7725	-0-	1229	3	3	4	Y	2	18 1	26
02	03	8381 X	2647	-0-	-5734	-0-	2646	3	1	9	Y	1		27
03	04	2821 X	844	-0-	-1977	-0-	842	3	1	4	Y	1		28
04	05	2730 X	40	-0-	-2690	-0-	40	3			Y	-0-		28
05		2821 X	1741	-0-	-1080	-0-	1741	3			Y	-0-		28
PATHOMACK 55												WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MCDONALD, MYRTLE												WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980		
12	01	8711 X	2972	-0-	-5739	-0-	2971	3	1	4	Y	-0-		22
01	02	8711 X	1659	-0-	-7052	-0-	1653	3	4	4	Y	2	10 1	14
02	03	7076 X	2651	-0-	-4425	-0-	2650	3	1	9	Y	1		15
03	04	2976 X	776	-0-	-2200	-0-	775	3	1	4	Y	-0-		15
04	05	2880 X	1	-0-	-2879	-0-	1	3			Y	-0-		15
05		2976 X	1709	-0-	-1267	-0-	1709	3			Y	-0-		15
CAMPBELL ESTATE ET AL												WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570		
12	01	6510 X	1064	-0-	-5446	-0-	1063	3	1	4	Y	-0-		39
01	02	6510 X	742	-0-	-5768	-0-	737	3	3	4	Y	2	17 1	24
02	03	6090 X	17	-0-	-6073	-0-	17	3			Y	-0-		24
03	04	3286 X	2	-0-	-3284	-0-	1	4	1	9	Y	1		25
04	05	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-		25
05		1054 X	495	-0-	-559	-0-	495	3			Y	-0-		25

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
PYOTE GAS UNIT 11														
WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4402 X	1543	-0-	-2859	-0-	1541 3	2 4	Y	-0-					59
01	4402 X	1545	-0-	-2857	-0-	1535 3	10 4	Y	-0-	26	1			33
02	4234 X	1141	-0-	-3093	-0-	1141 3		Y	-0-					33
03	4247 X	330	-0-	-3917	-0-	330 3		Y	-0-					33
04	4110 X	332	-0-	-3778	-0-	332 3		Y	-0-					33
05	1550 X	559	-0-	-991	-0-	559 3		Y	-0-					33
CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129														
12	9796 X	739	-0-	-9057	-0-	739 3		Y	-0-					5
01	9796 X	288	-0-	-9508	-0-	287 3	1 4	Y	-0-	2	1			3
02	3451 X	653	-0-	-2798	-0-	653 3		Y	-0-					3
03	3689 X	79	-0-	-3610	-0-	79 3		Y	-0-					3
04	3570 X	742	-0-	-2828	-0-	742 3		Y	-0-					3
05	744 X	638	-0-	-106	-0-	638 3		Y	-0-					3
BLUFORD THORNTON 82														
WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876														
12	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5164 3	2 4	Y	-0-					3
01	3906 X	3291	-0-	-615	-0-	3279 3	6 4	Y	5	1	1			7
02	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5784 3	1 9	Y	1					8
03	4650 X	4233	-0-	-417	-0-	4230 3	2 4	Y	1					9
04	4500 X	2566	-0-	-1934	-0-	2566 3		Y	-0-					9
05	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301 3		Y	-0-					9
WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883														
12	7998 X	4481	-0-	-3517	-0-	4479 3	2 4	Y	-0-					6
01	7998 X	2975	-0-	-5023	-0-	2965 3	10 4	Y	-0-	3	1			3
02	4234 X	3982	-0-	-252	-0-	3982 3		Y	-0-					3
03	4526 X	2454	-0-	-2072	-0-	2453 3	1 4	Y	-0-					3
04	4350 X	1120	-0-	-3230	-0-	1120 3		Y	-0-					3
05	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643 3		Y	-0-					3
PARISH 48 GAS UNIT														
WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 29														
WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189														
12	4774 X	3987	-0-	-787	-0-	3987 3		N	-0-					119
01	3348 X	2399	-0-	-949	-0-	2399 3		N	-0-					119
02	2987 X	2752	-0-	-235	-0-	2752 3		N	-0-					119
03	3999 X	2408	-0-	-1591	-0-	2408 3		N	-0-					119
04	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000 3		N	-0-					119
05	3999 X	3378	-0-	-621	-0-	3378 3		N	-0-					119

BLOCK 16 (MONTROYA)												CAPACITY				CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED							
PYOTE GAS UNIT NO. 7												//CONT.// 945936							
												WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	12338 X	5012	-0-	-7326	-0-	5010	3	2	4	Y	-0-					15			
01	12338 X	105	-0-	-12233	-0-	103	3	1	4	Y	1		7	1		9			
						1	9												
02	8236 X	5306	-0-	-2930	-0-	5306	3			Y	-0-					9			
03	7347 X	2432	-0-	-4915	-0-	2429	3	3	4	Y	-0-					9			
04	4860 X	1135	-0-	-3725	-0-	1135	3			Y	-0-					9			
05	5673 X	5509	-0-	-164	-0-	5509	3			Y	-0-					9			
LOWE, RALPH ESTATE 77												WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276							
12	6851 X	2200	-0-	-4651	-0-	2200	3			Y	-0-					14			
01	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-		6	1		8			
02	3045 X	809	-0-	-2236	-0-	809	3			Y	-0-					8			
03	3255 X	124	-0-	-3131	-0-	124	3			Y	-0-					8			
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					8			
05	2201 X	1212	-0-	-989	-0-	1212	3			Y	-0-					8			
WATSON, L. A.												WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626							
12	5053 X	1503	-0-	-3550	-0-	1502	3	1	4	Y	-0-					12			
01	5053 X	668	-0-	-4385	-0-	665	3	3	4	Y	-0-		5	1		7			
02	3857 X	1021	-0-	-2836	-0-	1020	3	1	9	Y	1					8			
03	2573 X	271	-0-	-2302	-0-	271	3			Y	-0-					8			
04	1440 X	1	-0-	-1439	-0-	1	3			Y	-0-					8			
05	1488 X	959	-0-	-529	-0-	959	3			Y	-0-					8			
PYOTE GAS UNIT 11												WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845							
12	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	3			Y	-0-					-0-			
01	744 N	563	-0-	-181	-0-	561	3	2	4	Y	-0-					-0-			
02	725 N	419	-0-	-306	-0-	419	3			Y	-0-					-0-			
03	837 N	673	-0-	-164	-0-	673	3			Y	-0-					-0-			
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-			
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-			
WATSON, L. A. ET AL B												WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826							
12	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5425	3	2	4	Y	-0-					14			
01	5332 X	3851	-0-	-1481	-0-	3843	3	8	4	Y	-0-		6	1		8			
02	5481 X	5077	-0-	-404	-0-	5077	3			Y	-0-					8			
03	5859 X	5505	-0-	-354	-0-	5503	3	2	4	Y	-0-					8			
04	5670 X	5258	-0-	-412	-0-	5258	3			Y	-0-					8			
05	5425 X	3150	-0-	-2275	-0-	3150	3			Y	-0-					8			
FORTSON GAS UNIT												WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133							
12	5239 X	3019	-0-	-2220	-0-	3017	3	2	4	Y	-0-					11			
01	5239 X	2188	-0-	-3051	-0-	2172	3	16	4	Y	-0-		5	1		6			
02	4814 X	2624	-0-	-2190	-0-	2624	3			Y	-0-					6			
03	3007 X	1033	-0-	-1974	-0-	1032	3	1	4	Y	-0-					6			
04	2910 X	194	-0-	-2716	-0-	194	3			Y	-0-					6			
05	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			Y	-0-					6			

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
PYOTE GAS UNIT 7														
WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	16833 X	10022	-0-	-6811	-0-	10019 3	3 4	Y	-0-					34
01	16833 X	6801	-0-	-10032	-0-	6782 3	19 4	Y	-0-			15 1		19
02	15747 X	9170	-0-	-6577	-0-	9169 3	1 4	Y	-0-					19
03	10013 X	4376	-0-	-5637	-0-	4374 3	2 4	Y	-0-					19
04	9690 X	316	-0-	-9374	-0-	316 3		Y	-0-					19
05	10013 X	436	-0-	-9577	-0-	436 3		Y	-0-					19
MCBIRNEY UNIT 2														
WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280														
12	7192 X	2317	-0-	-4875	-0-	2316 3	1 4	Y	-0-					37
01	7192 X	1130	-0-	-6062	-0-	1118 3	8 4	Y	-0-			16 1		25
						4 9								
02	4147 X	1000	-0-	-3147	-0-	1000 3		Y	-0-					25
03	4061 X	530	-0-	-3531	-0-	530 3		Y	-0-					25
04	2250 X	303	-0-	-1947	-0-	303 3		Y	-0-					25
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-					25
CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HILL UNIT														
WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 13														
WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-					28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-					28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-					28
BLOCK 17 (CHERRY CANYON)														
JAGGED PEAK ENERGY LLC														
COX-UNIVERSITY														
WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)														09288 500 ASSOCIATED 49B		CNTY: WARD	
MCGEE DRILLING CORPORATION														549369			
SOFT TAIL														WELL #: 1		RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	113	100	1		20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	72				92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	27	70	1		49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	80				129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	60				189

BLOCK 18 (CHERRY CANYON)														09302 400 ASSOCIATED		CAPACITY	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.														173777		CNTY: WARD	
UNIVERSITY 24-18 "A"														WELL #: 1		RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BLOCK 27 (MCKEE)														09344 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY	
BLACKBEARD OPERATING, LLC														073056		CNTY: CRANE	
WADDELL TR A														WELL #: 565		RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WADDELL TR A														WELL #: 417		RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WADDELL TR A														WELL #: 896		RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-						Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.		1189	-0-	1189	1189	1189	3				Y	-0-				-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC														276959			
LONG, ELL														WELL #: 12		RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A	
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959						
LONG, ELL		WELL #:		13 L	RRCID -> 055076		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TUBB, J. B. ESTATE "16"		WELL #:		1	RRCID -> 240475		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992	
12	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	2	N	-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2	N	-0-
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2	N	-0-
BLOCK 27 (TUBB)		//CONT.//		09344 517	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959						
LONG, ELL		WELL #:		13 U	RRCID -> 054914		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
DURELLE		WELL #:		3	RRCID -> 202723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959						
UNIVERSITY 38		WELL #:		1	RRCID -> 211842		COMPL. DATE 09/03/1968		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798	
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2	Y	-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-
UNIVERSITY 35		WELL #:		2	RRCID -> 214565		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954	
12	589	N	516	-0-	-73	-0-	488	2	28 9	Y
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	435	2	28 9	Y
02	464	N	423	-0-	-41	-0-	389	2	34 9	Y
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	543	2	51 9	Y
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	543	2	52 9	Y
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	509	2	37 9	Y

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.				630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: D 9		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH		9050 PERF. 8075 - 8892	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09		13005 X	13005	-0-	-0-	12755 2	250 9	Y	227	219 0	14
*10		12470 X	12470	-0-	-0-	12181 2	289 9	Y	263	262 0	15
*11		11580 X	11037	-0-	-543	10799 2	238 9	Y	216	220 0	11
12		13454 X	9533	-0-	-3921	9302 2	231 9	Y	210	208 0	13
01		13454 X	11050	-0-	-2404	10951 2	99 9	Y	90	98 0	5
02		12586 X	9401	-0-	-3185	9321 2	80 9	Y	73	74 0	4
03		12462 X	11080	-0-	-1382	10974 2	106 9	Y	96	95 0	5
04		11040 X	9244	-0-	-1796	9149 2	95 9	Y	86	86 0	5
05		11338 X	11338	-0-	-0-	11083 2	255 9	Y	232	224 0	13
BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH		9104 PERF. 8132 - 8995	
*09		4571 X	4571	-0-	-0-	4547 2	24 9	Y	22	22 0	1
*10		4557 X	4164	-0-	-393	4146 2	18 9	Y	16	16 0	1
*11		4410 X	3985	-0-	-425	3970 2	15 9	Y	14	14 0	1
12		4712 X	3861	-0-	-851	3839 2	22 9	Y	20	20 0	1
01		4712 X	3741	-0-	-971	3720 2	21 9	Y	19	19 0	1
02		4408 X	3183	-0-	-1225	3170 2	13 9	Y	12	12 0	1
03		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-		Y	-0-	1 0	-0-
04		3990 X	1715	-0-	-2275	1707 2	8 9	Y	7	7 0	-0-
05		3875 X	3603	-0-	-272	3589 2	14 9	Y	13	12 0	1
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH		9010 PERF. 8018 - 8816	
*09		7561 X	7561	-0-	-0-	7555 2	6 9	Y	5	5 0	-0-
*10		7316 X	6269	-0-	-1047	6261 2	8 9	Y	7	7 0	-0-
*11		7170 X	6018	-0-	-1152	6015 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
12		7812 X	5505	-0-	-2307	5503 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
01		7812 X	4022	-0-	-3790	4020 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
02		7308 X	4353	-0-	-2955	4350 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
03		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-		Y	-0-		-0-
04		6030 X	3244	-0-	-2786	3243 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
05		5518 X	5512	-0-	-6	5506 2	6 9	Y	5	5 0	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH		9085 PERF. 8017 - 8889	
*09		12320 X	12320	-0-	-0-	12299 2	21 9	Y	19	19 0	1
*10		11510 X	11510	-0-	-0-	11496 2	14 9	Y	13	13 0	1
*11		11129 X	11129	-0-	-0-	11106 2	23 9	Y	21	21 0	1
12		12741 X	10677	-0-	-2064	10640 2	37 9	Y	34	33 0	2
01		12741 X	8672	-0-	-4069	8650 2	22 9	Y	20	21 0	1
02		11919 X	8656	-0-	-3263	8633 2	23 9	Y	21	21 0	1
03		11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-		Y	-0-	1 0	-0-
04		11130 X	8314	-0-	-2816	8282 2	32 9	Y	29	27 0	2
05		10668 X	10668	-0-	-0-	10622 2	46 9	Y	42	42 0	2
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH		9090 PERF. 8582 - 9005	
*09		6623 X	6623	-0-	-0-	6616 2	7 9	Y	6	6 0	-0-
*10		5770 X	5770	-0-	-0-	5757 2	13 9	Y	12	11 0	1
*11		5220 X	4885	-0-	-335	4861 2	24 9	Y	22	22 0	1
12		6851 X	4776	-0-	-2075	4756 2	20 9	Y	18	18 0	1
01		6851 X	4815	-0-	-2036	4794 2	21 9	Y	19	19 0	1
02		6409 X	4197	-0-	-2212	4179 2	18 9	Y	16	16 0	1
03		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-		Y	-0-	1 0	-0-
04		4890 X	2942	-0-	-1948	2934 2	8 9	Y	7	7 0	-0-
05		4805 X	4241	-0-	-564	4231 2	10 9	Y	9	9 0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BLOCK 31 UNIT				WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*09	13410 X	12080	-0-	-1330	-0-	-12027	2	53 9	Y	48	46 0	3
*10	13857 X	11097	-0-	-2760	-0-	-11062	2	35 9	Y	32	33 0	2
*11	12150 X	10172	-0-	-1978	-0-	-10146	2	26 9	Y	24	25 0	1
12	12493 X	8439	-0-	-4054	-0-	-8410	2	29 9	Y	26	25 0	2
01	12493 X	7163	-0-	-5330	-0-	-7139	2	24 9	Y	22	23 0	1
02	11687 X	7700	-0-	-3987	-0-	-7670	2	30 9	Y	27	27 0	1
03	11098 X	7880	-0-	-3218	-0-	-7856	2	24 9	Y	22	22 0	1
04	10170 X	7353	-0-	-2817	-0-	-7339	2	14 9	Y	13	13 0	1
05	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	-8764	2	23 9	Y	21	21 0	1
BLOCK 31 UNIT				WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865		
*09	49059 X	49059	-0-	-0-	-0-	-49007	2	52 9	Y	47	50 0	3
*10	51263 X	51263	-0-	-0-	-0-	-50998	2	265 9	Y	241	230 0	14
*11	49106 X	49106	-0-	-0-	-0-	-48818	2	288 9	Y	262	262 0	14
12	50685 X	43232	-0-	-7453	-0-	-42961	2	271 9	Y	246	245 0	15
01	51274 X	43209	-0-	-8065	-0-	-42946	2	263 9	Y	239	242 0	12
02	47966 X	34309	-0-	-13657	-0-	-34017	2	292 9	Y	265	264 0	13
03	51274 X	34333	-0-	-16941	-0-	-34029	2	304 9	Y	276	275 0	14
04	49110 X	25237	-0-	-23873	-0-	-25015	2	222 9	Y	202	204 0	12
*05	43245 X	41044	-0-	-2201	-0-	-41009	2	35 9	Y	32	42 0	2
BLOCK 31 UNIT				WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150		
*09	2670 X	2609	-0-	-61	-0-	-2597	2	12 9	Y	11	10 0	31
*10	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	-2801	2	39 9	Y	35	12 0	54
*11	2640 X	2622	-0-	-18	-0-	-2603	2	19 9	Y	17	10 0	61
12	2697 X	2326	-0-	-371	-0-	-2312	2	14 9	Y	13	13 0	61
01	2852 X	1477	-0-	-1375	-0-	-1451	2	26 9	Y	24	24 0	61
02	2668 X	1653	-0-	-1015	-0-	-1621	2	32 9	Y	29	29 0	61
03	2852 X	2172	-0-	-680	-0-	-2131	2	41 9	Y	37	36 0	62
04	2610 X	1969	-0-	-641	-0-	-1949	2	20 9	Y	18	19 0	61
05	1767 N	1682	-0-	-85	-0-	-1652	2	30 9	Y	27	20 0	68
BLOCK 31 UNIT				WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016		
*09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	-3818	2	8 9	Y	7	7 0	-0-
*10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-3126	2	9 9	Y	8	8 0	-0-
*11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	-2927	2	10 9	Y	9	9 0	-0-
*12	3968 X	3269	-0-	-699	-0-	-3259	2	10 9	Y	9	8 0	1
01	3968 X	2374	-0-	-1594	-0-	-2363	2	11 9	Y	10	10 0	1
02	3712 X	2556	-0-	-1156	-0-	-2544	2	12 9	Y	11	11 0	1
03	3255 X	2818	-0-	-437	-0-	-2808	2	10 9	Y	9	10 0	-0-
04	3150 X	2670	-0-	-480	-0-	-2662	2	8 9	Y	7	7 0	-0-
05	3255 X	3237	-0-	-18	-0-	-3223	2	14 9	Y	13	12 0	1
BLOCK 31 UNIT				WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508		
*09	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	-6443	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
*10	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	-8202	2	32 9	Y	29	27 0	2
*11	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	-10319	2	66 9	Y	60	59 0	3
12	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	-9015	2	80 9	Y	73	71 0	5
01	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	-7772	2	62 9	Y	56	58 0	3
02	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	-9565	2	72 9	Y	65	65 0	3
03	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	-9688	2	92 9	Y	84	83 0	4
04	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	-7729	2	57 9	Y	52	53 0	3
05	10292 X	8784	-0-	-1508	-0-	-8720	2	64 9	Y	58	58 0	3

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 10375	
								PERF. 7951 - 8717	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09	19331 X	19331	-0-	-0-	-0-	19149 2	182 9	Y	165
*10	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	18670 2	262 9	Y	238
*11	18922 X	18922	-0-	-0-	-0-	18625 2	297 9	Y	270
12	19964 X	16786	-0-	-3178	-0-	16476 2	310 9	Y	282
01	19964 X	16118	-0-	-3846	-0-	15924 2	194 9	Y	176
02	18676 X	14260	-0-	-4416	-0-	14170 2	90 9	Y	82
03	19561 X	17290	-0-	-2271	-0-	16946 2	344 9	Y	313
04	18930 X	15122	-0-	-3808	-0-	15001 2	121 9	Y	110
05	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	17647 2	154 9	Y	140
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973		TOTAL DEPTH 9150	
								PERF. 8460 - 9039	
*09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2295 2	14 9	Y	13
*10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1924 2	6 9	Y	5
*11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1959 2	6 9	Y	5
12	2201 N	1834	-0-	-367	-0-	1819 2	15 9	Y	14
01	1922 N	1663	-0-	-259	-0-	1651 2	12 9	Y	11
02	1914 N	1890	-0-	-24	-0-	1881 2	9 9	Y	8
03	1829 N	1573	-0-	-256	-0-	1559 2	14 9	Y	13
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1867 2	24 9	Y	22
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2232 2	20 9	Y	18
BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953		TOTAL DEPTH 8965	
								PERF. 8410 - 8780	
*09	4170 X	4133	-0-	-37	-0-	4114 2	19 9	Y	17
*10	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4535 2	18 9	Y	16
*11	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	9454 2	19 9	Y	17
12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5503 2	23 9	Y	21
01	4557 X	4390	-0-	-167	-0-	4359 2	31 9	Y	28
02	4466 X	3615	-0-	-851	-0-	3591 2	24 9	Y	22
03	4774 X	4106	-0-	-668	-0-	4085 2	21 9	Y	19
04	4620 X	3204	-0-	-1416	-0-	3186 2	18 9	Y	16
05	5518 X	4744	-0-	-774	-0-	4723 2	21 9	Y	19
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9100	
								PERF. 8121 - 8843	
*09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1030 2	1 9	Y	1
*10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	971 2	2 9	Y	2
*11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	955 2	1 9	Y	1
12	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1017 2	1 9	Y	1
01	961 N	755	-0-	-206	-0-	753 2	2 9	Y	2
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165 2	1 9	Y	1
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074 2	1 9	Y	1
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1362 2	2 9	Y	2
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1373 2	3 9	Y	3
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340	
								PERF. 7918 - 8511	
*09	60240 X	43765	-0-	-16475	-0-	43627 2	138 9	Y	125
*10	62403 X	44098	-0-	-18305	-0-	43933 2	165 9	Y	150
*11	45690 X	44453	-0-	-1237	-0-	44351 2	102 9	Y	93
12	47213 X	39395	-0-	-7818	-0-	39238 2	157 9	Y	143
01	47213 X	39971	-0-	-7242	-0-	39817 2	154 9	Y	140
02	42978 X	27972	-0-	-15006	-0-	27822 2	150 9	Y	136
03	45942 X	36783	-0-	-9159	-0-	36628 2	155 9	Y	141
04	44460 X	25285	-0-	-19175	-0-	25196 2	89 9	Y	81
05	39959 X	39845	-0-	-114	-0-	39698 2	147 9	Y	134

BLOCK 31 (DEVONIAN)			//CONT.// 09358 450			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE							
OXY USA INC.			//CONT.// 630591																
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 7K			RRCID -> 279533			COMPL. DATE 07/17/1990			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09		28717 X		28717	-0-	-0-	-0-	-0-	28594	2	123	9	Y	112	111	0			7
*10		27387 X		27387	-0-	-0-	-0-	-0-	27240	2	147	9	Y	134	133	0			8
*11		25757 X		25757	-0-	-0-	-0-	-0-	25464	2	293	9	Y	266	260	0			14
12		29667 X		22777	-0-	-6890	-0-	-0-	22477	2	300	9	Y	273	270	0			17
01		29667 X		14218	-0-	-15449	-0-	-0-	14149	2	69	9	Y	63	77	0			3
02		27753 X		15829	-0-	-11924	-0-	-0-	15751	2	78	9	Y	71	71	0			3
03		27404 X		21528	-0-	-5876	-0-	-0-	21465	2	63	9	Y	57	57	0			3
04		25770 X		20690	-0-	-5080	-0-	-0-	20533	2	157	9	Y	143	138	0			8
05		26403 X		26403	-0-	-0-	-0-	-0-	26186	2	217	9	Y	197	194	0			11
BLOCK 31 UNIT			WELL #: H 9H			RRCID -> 279543			COMPL. DATE 12/08/1988			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843							
*09		923 N		923	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10		874 N		874	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*11		886 N		886	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12		1253 N		1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
01		1232 N		1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
02		870 N		803	-0-	-67	-0-	-0-	794	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
03		992 N		723	-0-	-269	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04		960 N		623	-0-	-337	-0-	-0-	620	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05		1182 N		1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2	25	9	Y	23	22	0			1
BLOCK 31 UNIT			WELL #: A 15A			RRCID -> 279560			COMPL. DATE 10/25/1984			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033							
*09		5897 X		5897	-0-	-0-	-0-	-0-	5858	2	39	9	Y	35	34	0			2
*10		5121 X		5121	-0-	-0-	-0-	-0-	5090	2	31	9	Y	28	28	0			2
*11		4104 X		4104	-0-	-0-	-0-	-0-	4085	2	19	9	Y	17	18	0			1
12		6107 X		3540	-0-	-2567	-0-	-0-	3519	2	21	9	Y	19	19	0			1
01		6107 X		3326	-0-	-2781	-0-	-0-	3305	2	21	9	Y	19	19	0			1
02		5713 X		3454	-0-	-2259	-0-	-0-	3428	2	26	9	Y	24	24	0			1
03		5115 X		4137	-0-	-978	-0-	-0-	4109	2	28	9	Y	25	25	0			1
04		4110 X		3108	-0-	-1002	-0-	-0-	3089	2	19	9	Y	17	17	0			1
05		4450 X		4450	-0-	-0-	-0-	-0-	4431	2	19	9	Y	17	17	0			1
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 4K			RRCID -> 279572			COMPL. DATE 11/20/1977			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646							
*09		28282 X		28282	-0-	-0-	-0-	-0-	28249	2	33	9	Y	30	29	0			2
*10		28115 X		28115	-0-	-0-	-0-	-0-	28087	2	28	9	Y	25	26	0			1
*11		26970 X		26797	-0-	-173	-0-	-0-	26779	2	18	9	Y	16	16	0			2
12		29233 X		23672	-0-	-5561	-0-	-0-	23638	2	34	9	Y	31	30	0			1
01		29233 X		18914	-0-	-10319	-0-	-0-	18857	2	57	9	Y	52	51	0			3
02		27347 X		20978	-0-	-6369	-0-	-0-	20947	2	31	9	Y	28	30	0			1
03		28117 X		27162	-0-	-955	-0-	-0-	27105	2	57	9	Y	52	50	0			3
04		26790 X		22074	-0-	-4716	-0-	-0-	22056	2	18	9	Y	16	18	0			1
05		29768 X		29768	-0-	-0-	-0-	-0-	29725	2	43	9	Y	39	38	0			2
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 16			RRCID -> 279626			COMPL. DATE 12/27/1983			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044							
*09		4019 X		4019	-0-	-0-	-0-	-0-	4004	2	15	9	Y	14	13	0			1
*10		4273 X		4273	-0-	-0-	-0-	-0-	4256	2	17	9	Y	15	15	0			1
*11		9088 X		9088	-0-	-0-	-0-	-0-	9076	2	12	9	Y	11	11	0			1
12		5651 X		5651	-0-	-0-	-0-	-0-	5641	2	10	9	Y	9	9	0			1
01		4278 X		2702	-0-	-1576	-0-	-0-	2689	2	13	9	Y	12	12	0			1
02		4292 X		2861	-0-	-1431	-0-	-0-	2842	2	19	9	Y	17	17	0			1
03		4588 X		852	-0-	-3736	-0-	-0-	848	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
04		4440 X		2464	-0-	-1976	-0-	-0-	2445	2	19	9	Y	17	16	0			1
05		4464 X		4008	-0-	-456	-0-	-0-	3986	2	22	9	Y	20	20	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
OXY USA INC.		//CONT.//		630591														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8584 - 8931								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	-0-		6487	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
*10	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	-0-		7405	2	20	9	Y	18	17	0			1
*11	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	-0-		6989	2	17	9	Y	15	15	0			1
12	6727 X	6487	-0-	-240	-0-	-0-		6474	2	13	9	Y	12	12	0			1
01	7409 X	5801	-0-	-1608	-0-	-0-		5792	2	9	9	Y	8	9	0			-0-
02	6931 X	5616	-0-	-1315	-0-	-0-		5595	2	21	9	Y	19	18	0			1
03	7409 X	5636	-0-	-1773	-0-	-0-		5605	2	31	9	Y	28	28	0			1
04	7020 X	3958	-0-	-3062	-0-	-0-		3939	2	19	9	Y	17	17	0			1
05	6479 X	4855	-0-	-1624	-0-	-0-		4833	2	22	9	Y	20	20	0			1
BLOCK 31 UNIT WELL #: 0 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846																		
*09	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	-0-		5162	2	34	9	Y	31	30	0			2
*10	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	-0-		5903	2	69	9	Y	63	61	0			4
*11	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	-0-		7462	2	70	9	Y	64	65	0			3
12	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	-0-		6408	2	65	9	Y	59	58	0			4
01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	-0-		5951	2	42	9	Y	38	40	0			2
02	5336 X	4869	-0-	-467	-0-	-0-		4839	2	30	9	Y	27	28	0			1
03	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
04	5520 X	4311	-0-	-1209	-0-	-0-		4299	2	12	9	Y	11	10	0			1
05	6479 X	5161	-0-	-1318	-0-	-0-		5148	2	13	9	Y	12	12	0			1
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830																		
*09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-		1194	2	14	9	Y	13	13	0			1
*10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-		1086	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
*11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-		973	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
12	1240 N	945	-0-	-295	-0-	-0-		935	2	10	9	Y	9	8	0			1
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-		1097	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-		1006	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-		1160	2	25	9	Y	23	22	0			1
04	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	-0-		1022	2	12	9	Y	11	11	0			1
05	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	-0-		1048	2	10	9	Y	9	9	0			1
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952																		
*09	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	-0-		5371	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*10	4681 X	4514	-0-	-167	-0-	-0-		4508	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*11	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	-0-		4373	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	5456 X	4032	-0-	-1424	-0-	-0-		4020	2	12	9	Y	11	10	0			1
01	5456 X	3521	-0-	-1935	-0-	-0-		3513	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
02	5104 X	3280	-0-	-1824	-0-	-0-		3274	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	4526 X	824	-0-	-3702	-0-	-0-		823	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	4030 X	509	-0-	-3521	-0-	-0-		508	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070																		
*09	21900 X	20264	-0-	-1636	-0-	-0-		20247	2	17	9	Y	15	14	0			1
*10	22692 X	18681	-0-	-4011	-0-	-0-		18666	2	15	9	Y	14	14	0			1
*11	20130 X	17424	-0-	-2706	-0-	-0-		17407	2	17	9	Y	15	15	0			1
12	20801 X	14718	-0-	-6083	-0-	-0-		14685	2	33	9	Y	30	29	0			2
01	20801 X	13322	-0-	-7479	-0-	-0-		13301	2	21	9	Y	19	20	0			1
02	19459 X	14955	-0-	-4504	-0-	-0-		14934	2	21	9	Y	19	19	0			1
03	18693 X	15531	-0-	-3162	-0-	-0-		15491	2	40	9	Y	36	35	0			2
04	17430 X	12224	-0-	-5206	-0-	-0-		12187	2	37	9	Y	34	34	0			2
05	15996 X	13880	-0-	-2116	-0-	-0-		13847	2	33	9	Y	30	30	0			2

BLOCK 31 (DEVONIAN)			//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
OXY USA INC.			//CONT.//		630591												
BLOCK 31 UNIT			WELL #:		Q 9	RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976		TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 8788 - 8950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	8610 X	7128	-0-	-1482	-0-		7111	2	17	9	Y	15	15 0				1
*10	8897 X	7378	-0-	-1519	-0-		7359	2	19	9	Y	17	17 0				1
*11	8310 X	7007	-0-	-1303	-0-		6999	2	8	9	Y	7	8 0				-0-
12	7378 X	6866	-0-	-512	-0-		6848	2	18	9	Y	16	15 0				1
01	7378 X	7217	-0-	-161	-0-		7195	2	22	9	Y	20	20 0				1
02	6902 X	6086	-0-	-816	-0-		6074	2	12	9	Y	11	11 0				1
03	7378 X	6677	-0-	-701	-0-		6659	2	18	9	Y	16	16 0				1
04	7020 X	4200	-0-	-2820	-0-		4183	2	17	9	Y	15	15 0				1
05	7223 X	6980	-0-	-243	-0-		6971	2	9	9	Y	8	9 0				-0-

BLOCK 31 UNIT			WELL #:		S 6DT	RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL	DEPTH	9075	PERF. 8410 - 8977				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT			WELL #:		0 10	RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL	DEPTH	9100	PERF. 8156 - 9021				
*09	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-		7148	2	14	9	Y	13	12 0				1
*10	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-		8190	2	17	9	Y	15	15 0				1
*11	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-		8058	2	14	9	Y	13	13 0				1
12	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-		7400	2	22	9	Y	20	20 0				1
01	7316 X	6846	-0-	-470	-0-		6822	2	24	9	Y	22	22 0				1
02	6844 X	6551	-0-	-293	-0-		6526	2	25	9	Y	23	23 0				1
03	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-		7412	2	29	9	Y	26	26 0				1
04	7080 X	5135	-0-	-1945	-0-		5121	2	14	9	Y	13	13 0				1
05	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-		8724	2	11	9	Y	10	10 0				1

BLOCK 31 UNIT			WELL #:		Q 11	RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL	DEPTH	9098	PERF. 8401 - 8994				
*09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-		3678	2	2	9	Y	2	2 0				-0-
*10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-		3625	2	1	9	Y	1	1 0				-0-
*11	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-		5799	2	17	9	Y	15	14 0				1
12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-		3858	2	10	9	Y	9	9 0				1
01	3813 X	2433	-0-	-1380	-0-		2432	2	1	9	Y	1	2 0				-0-
02	3886 X	1032	-0-	-2854	-0-		1032	2			Y	-0-					-0-
03	4154 X	2241	-0-	-1913	-0-		2241	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	1602	-0-	-2418	-0-		1602	2			Y	-0-					-0-
05	3875 X	2670	-0-	-1205	-0-		2670	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT			WELL #:		Q 12	RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL	DEPTH	9100	PERF. 8360 - 9043				
*09	390 N	384	-0-	-6	-0-		378	2	6	9	Y	5	5 0				-0-
*10	310 N	304	-0-	-6	-0-		303	2	1	9	Y	1	1 0				-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	306	-0-	-35	-0-		306	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	252	-0-	-58	-0-		252	2			Y	-0-					-0-
02	261 N	137	-0-	-124	-0-		136	2	1	9	Y	1	1 0				-0-
03	310 N	72	-0-	-238	-0-		71	2	1	9	Y	1	1 0				-0-
04	240 N	141	-0-	-99	-0-		139	2	2	9	Y	2	2 0				-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-		181	2	1	9	Y	1	1 0				-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9075	
								PERF. 8033 - 8950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM BALANCE
*09	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6019 2	4 9	Y	4 0
*10	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6386 2	6 9	Y	5 0
*11	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5853 2	14 9	Y	13 0
12	6231 X	5258	-0-	-973	-0-	5244 2	14 9	Y	13 0
01	6386 X	4669	-0-	-1717	-0-	4655 2	14 9	Y	13 0
02	5974 X	5156	-0-	-818	-0-	5141 2	15 9	Y	14 0
03	6386 X	5710	-0-	-676	-0-	5701 2	9 9	Y	8 0
04	5880 X	4908	-0-	-972	-0-	4896 2	12 9	Y	11 0
05	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6022 2	15 9	Y	14 0
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 14		RRCID -> 286779		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 9400	
								PERF. 8360 - 9276	
*09	8070 X	7236	-0-	-834	-0-	7213 2	23 9	Y	21 0
*10	8370 X	7758	-0-	-612	-0-	7745 2	13 9	Y	12 0
*11	8100 X	7806	-0-	-294	-0-	7799 2	7 9	Y	6 0
12	7471 X	6715	-0-	-756	-0-	6704 2	11 9	Y	10 0
01	7750 X	6887	-0-	-863	-0-	6874 2	13 9	Y	12 0
02	7540 X	7075	-0-	-465	-0-	7067 2	8 9	Y	7 0
03	8060 X	7565	-0-	-495	-0-	7559 2	6 9	Y	5 0
04	7800 X	6373	-0-	-1427	-0-	6353 2	20 9	Y	18 0
05	7564 X	5474	-0-	-2090	-0-	5468 2	6 9	Y	5 0
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 10		RRCID -> 287037		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9125	
								PERF. 8413 - 9084	
*10	1674 X	955	-0-	-719	-0-	880 2	75 9	Y	68 0
*11	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1764 2	78 9	Y	71 0
12	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2246 2	94 9	Y	85 0
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2539 2	73 9	Y	66 0
02	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2721 2	65 9	Y	59 0
03	3100 N	3307	-0-	207	207	3178 2	129 9	Y	117 0
04	2796 N	2589	-0-	-207	-0-	2477 2	112 9	Y	102 0
05	2976 X	2773	-0-	-203	-0-	2690 2	83 9	Y	75 0
BLOCK 31 UNIT		WELL #: J 7		RRCID -> 287136		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 9150	
								PERF. 8434 - 8942	
*09	49920 X	49765	-0-	-155	-0-	49697 2	68 9	Y	62 0
*10	52188 X	52188	-0-	-0-	-0-	52131 2	57 9	Y	52 0
*11	49890 X	24344	-0-	-25546	-0-	24329 2	15 9	Y	14 0
12	51429 X	25292	-0-	-26137	-0-	25258 2	34 9	Y	31 0
01	52173 X	30779	-0-	-21394	-0-	30734 2	45 9	Y	41 0
02	48807 X	31869	-0-	-16938	-0-	31816 2	53 9	Y	48 0
03	52173 X	36663	-0-	-15510	-0-	36624 2	39 9	Y	35 0
04	32019 X	32019	-0-	-0-	-0-	31978 2	41 9	Y	37 0
05	34069 X	23950	-0-	-10119	-0-	23913 2	37 9	Y	34 0
BLOCK 31 UNIT		WELL #: B 1R		RRCID -> 287217		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 10450	
								PERF. 8376 - 8867	
*10	341 X	222	-0-	-119	-0-	220 2	2 9	Y	2 0
*11	240 X	224	-0-	-16	-0-	222 2	2 9	Y	2 0
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	149 2	2 9	Y	2 0
01	217 N	95	-0-	-122	-0-	94 2	1 9	Y	1 0
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	183 2		Y	-0-
03	155 N	8	-0-	-147	-0-	8 2		Y	-0-
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2		Y	-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	178 2	2 9	Y	2 0

BLOCK 31 (DEVONIAN)				//CONT.//	09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.				//CONT.//	630591										
BLOCK 31 UNIT				WELL #: 0 11		RRCID -> 288878	COMPL. DATE 04/20/2010	TOTAL	DEPTH	9170	PERF.	8166 -	9095		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLOCK 31 UNIT				WELL #: Q 8		RRCID -> 295285	COMPL. DATE 03/09/1976	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8624 -	9049		
*09	3690 X	3419	-0-	-271	-0-	3404	2	15 9	Y	14	13 0				1
*10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3935	2	22 9	Y	20	20 0				1
*11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3634	2	9 9	Y	8	9 0				-0-
12	3534 X	2939	-0-	-595	-0-	2937	2	2 9	Y	2	2 0				-0-
01	3813 X	3196	-0-	-617	-0-	3181	2	15 9	Y	14	13 0				1
02	3567 X	2866	-0-	-701	-0-	2849	2	17 9	Y	15	15 0				1
03	3813 X	2993	-0-	-820	-0-	2979	2	14 9	Y	13	13 0				1
04	3630 X	2101	-0-	-1529	-0-	2093	2	8 9	Y	7	8 0				-0-
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3591	2	15 9	Y	14	13 0				1

BLOCK 31 UNIT				WELL #: A 7AL		RRCID -> 295286	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL	DEPTH	9050	PERF.	8551 -	8992		
*09	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	11451	2	73 9	Y	66	65 0				4
*10	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	10922	2	62 9	Y	56	57 0				3
*11	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	10456	2	56 9	Y	51	51 0				3
12	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9132	2	64 9	Y	58	57 0				4
01	11904 X	8515	-0-	-3389	-0-	8456	2	59 9	Y	54	55 0				3
02	11136 X	9330	-0-	-1806	-0-	9262	2	68 9	Y	62	62 0				3
03	10974 X	10308	-0-	-666	-0-	10239	2	69 9	Y	63	63 0				3
04	10500 X	8356	-0-	-2144	-0-	8298	2	58 9	Y	53	53 0				3
05	9982 X	9649	-0-	-333	-0-	9582	2	67 9	Y	61	60 0				4

BLOCK 31 UNIT				WELL #: F 6		RRCID -> 295381	COMPL. DATE 02/09/2010	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7970 -	8770		
*09	6000 X	4976	-0-	-1024	-0-	4933	2	43 9	Y	39	39 0				2
*10	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6567	2	45 9	Y	41	41 0				2
*11	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5797	2	55 9	Y	50	49 0				3
12	5146 X	4684	-0-	-462	-0-	4627	2	57 9	Y	52	52 0				3
01	6200 X	4018	-0-	-2182	-0-	3972	2	46 9	Y	42	43 0				2
02	5800 X	4228	-0-	-1572	-0-	4182	2	46 9	Y	42	42 0				2
03	6200 X	4156	-0-	-2044	-0-	4108	2	48 9	Y	44	44 0				2
04	5850 X	3229	-0-	-2621	-0-	3190	2	39 9	Y	35	35 0				2
05	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4810	2	52 9	Y	47	46 0				3

BLOCK 31 UNIT				WELL #: G 4		RRCID -> 295480	COMPL. DATE 07/22/1973	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8420 -	8676		
*09	18904 X	18904	-0-	-0-	-0-	18851	2	53 9	Y	48	47 0				3
*10	18860 X	18860	-0-	-0-	-0-	18823	2	37 9	Y	34	35 0				2
*11	17604 X	17604	-0-	-0-	-0-	17570	2	34 9	Y	31	31 0				2
12	16089 X	15257	-0-	-832	-0-	15227	2	30 9	Y	27	27 0				2
01	16089 X	15446	-0-	-643	-0-	15421	2	25 9	Y	23	24 0				1
02	15051 X	14822	-0-	-229	-0-	14787	2	35 9	Y	32	31 0				2
03	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	16455	2	41 9	Y	37	37 0				2
04	15570 X	10895	-0-	-4675	-0-	10873	2	22 9	Y	20	21 0				1
05	15841 X	15451	-0-	-390	-0-	15432	2	19 9	Y	17	17 0				1

BLOCK 31 (DEVONIAN)														
OXY USA INC.														
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: A 5														
RRCID -> 295629														
COMPL. DATE 02/17/2009														
TOTAL DEPTH 9080														
PERF. 7985 - 8020														
CNTY: CRANE														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	4887 X	3386	-0-	-1501	-0-	3372	2	14	9	Y	13	12	0	1
*10	4185 X	3694	-0-	-491	-0-	3676	2	18	9	Y	16	16	0	1
*11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3913	2	19	9	Y	17	17	0	1
12	3503 X	3360	-0-	-143	-0-	3324	2	36	9	Y	33	32	0	2
01	3689 X	3465	-0-	-224	-0-	3463	2	2	9	Y	2	4	0	-0-
02	3799 X	2857	-0-	-942	-0-	2831	2	26	9	Y	24	23	0	1
03	4061 X	2963	-0-	-1098	-0-	2934	2	29	9	Y	26	26	0	1
04	3930 X	2795	-0-	-1135	-0-	2773	2	22	9	Y	20	20	0	1
05	3472 X	3435	-0-	-37	-0-	3418	2	17	9	Y	15	15	0	1
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: K 7														
RRCID -> 295710														
COMPL. DATE 03/29/1989														
TOTAL DEPTH 9000														
PERF. 8106 - 8936														
*09	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8316	2	10	9	Y	9	8	0	1
*10	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	9051	2	26	9	Y	24	24	0	1
*11	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7310	2	13	9	Y	12	12	0	1
12	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7377	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
01	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5868	2	13	9	Y	12	11	0	1
02	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5362	2	13	9	Y	12	12	0	1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2715	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
05	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5516	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
BLOCK 31 (PENN. 7620)														
OXY USA INC.														
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: 0 11														
RRCID -> 257316														
COMPL. DATE 04/20/2010														
TOTAL DEPTH 9170														
PERF. 7586 - 9095														
CNTY: CRANE														
*09	2430 N	2251	-0-	-179	-0-	2200	2	51	9	Y	46	45	0	3
*10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2438	2	24	9	Y	22	24	0	1
*11	2310 N	1913	-0-	-397	-0-	1866	2	47	9	Y	43	42	0	2
12	2325 N	1689	-0-	-636	-0-	1633	2	56	9	Y	51	50	0	3
01	2387 N	1803	-0-	-584	-0-	1769	2	34	9	Y	31	32	0	2
02	1856 N	1758	-0-	-98	-0-	1721	2	37	9	Y	34	34	0	2
03	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1603	2	25	9	Y	23	24	0	1
04	1740 N	1551	-0-	-189	-0-	1544	2	7	9	Y	6	7	0	-0-
05	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	1874	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
BLOCK 31 (QUEEN)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
UNIVERSITY -35- A														
WELL #: 1														
RRCID -> 165881														
COMPL. DATE 09/09/1997														
TOTAL DEPTH 9070														
PERF. 2944 - 2962														
CNTY: CRANE														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 38 A														
WELL #: 3														
RRCID -> 166462														
COMPL. DATE 09/13/1997														
TOTAL DEPTH 3030														
PERF. 2904 - 2919														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)										CAPACITY		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC																			
UNIVERSITY "47A"																			
WELL #: 2										RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2920 - 2930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-		279	2	28	9	Y	25	23	1			5		
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-		244	2	26	9	Y	24	23	1			6		
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-		191	2	28	9	Y	25	26	1			5		
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-		198	2	29	9	Y	26	24	1			7		
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-		201	2	32	9	Y	29	31	1			5		
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-		190	2	29	9	Y	26	25	1			6		
UNIVERSITY "47"										WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 3004		PERF. 2919 - 2929	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
UNIVERSITY "47"										WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2904 - 2920	
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-		14	2	28	9	Y	25	23	1			5		
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-		12	2	28	9	Y	25	24	1			6		
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-		11	2	28	9	Y	25	26	1			5		
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-		13	2	29	9	Y	26	24	1			7		
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-		13	2	32	9	Y	29	31	1			5		
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-		13	2	29	9	Y	26	25	1			6		
UNIVERSITY "37A"										WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2910 - 2926	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-		
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-		
UNIVERSITY "47A"										WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2896 - 2912	
12	31 N	29	-0-	-2	-0-		14	2	15	9	Y	14	12	1			3		
01	31 N	25	-0-	-6	-0-		12	2	13	9	Y	12	12	1			3		
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		11	2	26	9	Y	24	22	1			5		
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-		13	2	29	9	Y	26	24	1			7		
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-		13	2	32	9	Y	29	31	1			5		
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-		13	2	29	9	Y	26	25	1			6		
UNIVERSITY 38 "A"										WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 2955 - 2967	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.				630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 17		RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH		3005 PERF. 2886 - 2903	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-	-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2	Y	-0-	-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-	-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-	-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH		3252 PERF. 2903 - 2931	
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-	-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-	-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-	-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH		3070 PERF. 2918 - 2935	
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-	-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2	Y	-0-	-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2	Y	-0-	-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2881 - 2896	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH		9025 PERF. 2914 - 2932	
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-	-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-	-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-	-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2920 - 2935	
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-	-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-	-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2	Y	-0-	-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-	-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2908 - 2923	
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-	-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-	-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	2	Y	-0-	-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-	-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2	Y	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	Y	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2	Y	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	Y	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2	Y	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2	Y	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2	Y	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	Y	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3082	
								PERF. 2994 - 3004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD
0									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110	
								PERF. 2960 - 2970	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069	
								PERF. 2952 - 2962	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2	Y	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075	
								PERF. 2935 - 8977	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350	
								PERF. 2966 - 2975	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2	Y	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055	
								PERF. 2942 - 2960	
*09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3 9	Y
*10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2235	2	4 9	Y
*11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2220	2	3 9	Y
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2253	2	6 9	Y
01	2232 N	1995	-0-	-237	-0-	1991	2	4 9	Y
02	2146 N	1400	-0-	-746	-0-	1396	2	4 9	Y
03	2263 N	2095	-0-	-168	-0-	2092	2	3 9	Y
04	1920 N	1708	-0-	-212	-0-	1706	2	2 9	Y
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1736	2	7 9	Y

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991								
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970								
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
UNIVERSITY		WELL #: 4		RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965								
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY		WELL #: 5		RRCID -> 168517		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980								
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	465 N	16	-0-	-449	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)														CNTY: CRANE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
UNIVERSITY																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 168938																	
COMPL. DATE 06/15/1998																	
TOTAL DEPTH 3200																	
PERF. 2973 - 2991																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
UNIVERSITY																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 169547																	
COMPL. DATE 06/17/1998																	
TOTAL DEPTH 3180																	
PERF. 2976 - 2990																	
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2				N		-0-			-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2				N		-0-			-0-
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	256	2				N		-0-			-0-
03	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	2				N		-0-			-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2				N		-0-			-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2				N		-0-			-0-
UNIVERSITY -B-																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 228212																	
COMPL. DATE 04/22/2007																	
TOTAL DEPTH 3204																	
PERF. 2912 - 3021																	
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2				N		-0-			-0-
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2				N		-0-			-0-
02	145	N	79	-0-	-66	-0-	79	2				N		-0-			-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2				N		-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2				N		-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N		-0-			-0-
UNIVERSITY																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 228213																	
COMPL. DATE 05/03/2007																	
TOTAL DEPTH 3210																	
PERF. 2912 - 3021																	
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2				N		-0-			-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2				N		-0-			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2				N		-0-			-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2				N		-0-			-0-
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2				N		-0-			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2				N		-0-			-0-
BLOCK 31, EAST (ATOKA)														CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC																	
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT																	
WELL #: 201																	
RRCID -> 210336																	
COMPL. DATE 12/09/1965																	
TOTAL DEPTH 8970																	
PERF. 7856 - 7876																	
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2				Y		-0-			-0-
01	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2				Y		-0-			-0-
02	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2				Y		-0-			-0-
03	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2				Y		-0-			-0-
04	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2				Y		-0-			-0-
05	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2				Y		-0-			-0-
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT																	
WELL #: A 6S																	
RRCID -> 217487																	
COMPL. DATE 10/08/2004																	
TOTAL DEPTH 9080																	
PERF. 7960 - 7980																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA)												CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC															
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT															
				//CONT.//	09359 250	ASSOCIATED		49B							
				//CONT.//	276959										
				WELL #:	206	RRCID -> 228821		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH		9085 PERF. 7914 - 7933			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLOCK 32 (WOLFCAMP)												CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.															
GLASSCOCK 'S' FEE															
				WELL #:	4	RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH		8585 PERF. 7084 - 8418			
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10 1	137 2	Y		-0-				-0-
							1 4								
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	Y		-0-				-0-
							5 4								
02	145	N	117	-0-	-28	-0-	8 1	101 2	Y		-0-				-0-
							8 4								
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	9 1	128 2	Y		-0-				-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	6 1	88 2	Y		-0-				-0-
							2 4								
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2	Y		-0-				-0-
							3 4								
GLASSCOCK 'S' FEE															
				WELL #:	6	RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH		8655 PERF. 7538 - 7592			
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	24 1	321 2	Y		2	2 1			-0-
							3 4								
01	465	N	303	-0-	-162	-0-	20 1	265 2	Y		6	6 1			-0-
							11 4								
02	348	N	279	-0-	-69	-0-	18 1	238 2	Y		4	4 1			-0-
							19 4								
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	21 1	301 2	Y		1	1 1			-0-
							1 9								
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	15 1	206 2	Y		-0-				-0-
							5 4								
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23 1	306 2	Y		1	1 1			-0-
							8 4								
GLASSCOCK 'S' FEE															
				WELL #:	12	RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH		8575 PERF. 7474 - 7566			
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	33 1	436 2	Y		-0-				-0-
							4 4								
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27 1	360 2	Y		-0-				-0-
							15 4								
02	435	N	374	-0-	-61	-0-	25 1	323 2	Y		-0-				-0-
							26 4								
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	29 1	408 2	Y		-0-				-0-
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	20 1	279 2	Y		-0-				-0-
							7 4								
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31 1	415 2	Y		-0-				-0-
							10 4								

BLOCK 72 (PENN.)														09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														101415									
BURCHARD														WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12157 - 12292	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
EOG RESOURCES, INC.														253162									
DENMAN STATE 26														WELL #: 1		RRCID -> 282641		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 14275		PERF.12644 - 12750	
12		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3				N	-0-					-0-					
01		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3				N	-0-					-0-					
02		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3				N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-									
03		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3				N	-0-					-0-					
04		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3				N	-0-					-0-					
05		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3				N	-0-					-0-					
BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)														10031 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC														310719									
NUTT														WELL #: 1		RRCID -> 161163		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6191 - 6227	
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3				Y	-0-					21					
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3				Y	-0-					21					
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				Y	-0-					21					
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3				Y	-0-					21					
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				Y	-0-					21					
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					21					
NUTT 102A														WELL #: 2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6229 - 6319	
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3				Y	-0-					30					
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3				Y	-0-					30					
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	3				Y	-0-					30					
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3				Y	-0-					30					
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-					30					
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					30					
NUTT 5														WELL #: 1		RRCID -> 165308		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6212 - 6293	
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3				Y	-0-					-0-					
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3				Y	-0-					-0-					
02		551 N	549	-0-	-2	-0-	549	3				Y	-0-					-0-					
03		403 N	25	-0-	-378	-0-	25	3				Y	-0-					-0-					
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3				Y	-0-					-0-					
05		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-						Y	NO RPT					-0-					

BRADFORD RANCH (ATOKA)				11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
TEINERT, G. O.				WELL #:	1	RRCID ->	135428	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11356 - 11369
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2697 X	1216	-0-	-1481	-0-	1182 3	6 4	Y	-0-				80
01	2697 X	1433	-0-	-1264	-0-	28 5	11 4	Y	-0-				80
02	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1392 3	3 4	Y	-0-				80
03	1457 X	1217	-0-	-240	-0-	30 5			-0-				80
04	1380 X	631	-0-	-749	-0-	1427 3	14 5	Y	-0-				80
05	1550 N	660	-0-	-890	-0-	16 5	21 5	Y	-0-				80
						1191 3							
						617 3							
						639 3							

WYLIE, ZULA B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	135431	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11380 - 11398
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WYLIE, ZULA B. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	135615	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11430 - 11507
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TEINERT, G. O.				WELL #:	2	RRCID ->	136114	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11351 - 11360
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1487 3	7 4	Y	-0-				53
01	2604 N	384	-0-	-2220	-0-	35 5	3 4	Y	-0-				53
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	373 3	1 4	Y	-0-				53
03	1519 N	515	-0-	-1004	-0-	8 5			-0-				53
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	436 3	11 5	Y	-0-				53
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	5 5	30 5	Y	-0-				53
						504 3	41 5	Y	-0-				53
						1333 3							
						1290 3							

MIDLAND "AC" FEE				WELL #:	1	RRCID ->	136431	COMPL. DATE	07/13/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11340 - 11358
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MIDLAND 'AH' FEE				WELL #:	1	RRCID ->	142708	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11346 - 11358
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				126
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				126
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				126
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				126
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				126

BRADFORD RANCH (ATOKA)				//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND									
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113														
MIDLAND -AB- FEE				WELL #:		1	RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 13402		PERF. 4612 - 5412							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
DISCOVERY OPERATING, INC.						220865														
JACWIL 'B'						WELL #:	1	RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11320 - 12020						
12	888 N	888	-0-		-0-		-0-	888	3			Y	-0-						-0-	
01	1023 N	1023	-0-		-0-		-0-	1023	3			Y	-0-						-0-	
02	725 N	712	-0-		-13		-0-	712	3			Y	-0-						-0-	
03	775 N	562	-0-		-213		-0-	562	3			Y	-0-						-0-	
*04	750 N	405	-0-		-345		-0-	405	3			Y	-0-						-0-	
	837 N	473	-0-		-364		-0-	473	3			Y	-0-						-0-	
BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)						11370 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD									
WTG EXPLORATION						945220														
BRANDENBURG						WELL #:	B 1	RRCID -> 108598		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF.10016 - 10032						
12	744 N	608	-0-		-136		-0-	599	2	9	9	Y	8						56	
01	589 N	552	-0-		-37		-0-	534	2	18	9	Y	16	29	1				43	
02	609 N	566	-0-		-43		-0-	551	2	15	9	Y	14						57	
03	620 N	590	-0-		-30		-0-	582	2	8	9	Y	7	51	1				13	
04	584 N	584	-0-		-0-		-0-	572	2	12	9	Y	11						24	
05	620 N	605	-0-		-15		-0-	592	2	13	9	Y	12						36	
BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)						12230 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LAST MILE PRODUCTION, LLC						102051														
MOORES ESTATE "B"						WELL #:	3	RRCID -> 180879		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2635 - 2685						
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-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-	
MOORES ESTATE "C"						WELL #:	1	RRCID -> 181704		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 3293		PERF. 2620 - 2630						
12	6 N	6	-0-		-0-		-0-	6	2			Y	-0-						30	
01	21 N	21	-0-		-0-		-0-	7	2	14	9	Y	13						43	
02	7 N	7	-0-		-0-		-0-	7	2			Y	-0-						43	
03	15 N	15	-0-		-0-		-0-	15	2			Y	-0-						43	
04	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT						43	
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT						43	
VALLEY "M"						WELL #:	8	RRCID -> 194777		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 2759 - 3217						
12	6 N	6	-0-		-0-		-0-	6	2			N	-0-						54	
01	7 N	7	-0-		-0-		-0-	7	2			N	-0-						54	
02	7 N	7	-0-		-0-		-0-	7	2			N	-0-						54	
03	15 N	15	-0-		-0-		-0-	15	2			N	-0-						54	
04	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						54	
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT						54	

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				//CONT.//		12230 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LAST MILE PRODUCTION, LLC				//CONT.//		102051													
VALLEY "Q"				WELL #:		4	RRCID -> 216549		COMPL. DATE 09/15/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3002 - 3088						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-					-0-	
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-					-0-	
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-					-0-	
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 2			N	-0-					-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
IOWA REALTY TRUST 'A'					WELL #:		5	RRCID -> 285715		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 3445		PERF. 2768 - 3265					
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-			27 2			N	-0-					-0-	
01		31 N	30	-0-	-1	-0-			30 2			N	-0-					-0-	
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-			30 2			N	-0-					-0-	
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-					-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BROOKLAW (TUBB)						12230 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LAST MILE PRODUCTION, LLC						102051													
IOWA REALTY TRUST -125-				WELL #:		1	RRCID -> 052857		COMPL. DATE 06/09/1972		TOTAL DEPTH 3588		PERF. N/A						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORE'S ESTATE					WELL #:		2B	RRCID -> 057139		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 3315		PERF. 2786 - 3016					
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 2			Y	-0-					35	
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-			7 2		15 9	Y	14					49	
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2			Y	-0-					49	
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-			5 2		20 9	Y	18					67	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					67	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					67	
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"					WELL #:		8	RRCID -> 059593		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOUSTON STATE					WELL #:		8	RRCID -> 071987		COMPL. DATE 07/12/1977		TOTAL DEPTH 3343		PERF. N/A					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BROOKLAW (TUBB) LAST MILE PRODUCTION, LLC TIMBER "D"			//CONT.// 12230 666 102051 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
					RRCID -> 084122		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3194 - 3238					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRUNSON RANCH (PENN. LO. -ATOKA) CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO LUDEMAN "7-26"			12646 620 153429 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
			2		RRCID -> 101720		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 16344		PERF.15388 - 16214					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
BRYANT -G- (DEVONIAN) APACHE CORPORATION BRAUN "10"			12763 333 027200 WELL #:		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
			1		RRCID -> 166540		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11782 - 15934					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER "35B"			148113 WELL #:		1		RRCID -> 119662		COMPL. DATE 07/29/2021		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 4990 - 6100			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #:		25H		RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 15384		PERF.12360 - 15384			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #:		27H		RRCID -> 155262		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 15274		PERF.11800 - 15274			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2024																

BRYANT -G- (DEVONIAN)				//CONT.//	12763 333	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113													
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	23H	RRCID ->	158177	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	11750	-	13316		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	34H	RRCID ->	161920	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL	DEPTH	15836	PERF.	11000	-	15836		
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	35H	RRCID ->	162412	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL	DEPTH	15777	PERF.	11787	-	15777		
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2				WELL #:	1HL	RRCID ->	162424	COMPL. DATE	05/11/1999	TOTAL	DEPTH	11866	PERF.	12022	-	15835		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	38H	RRCID ->	163359	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL	DEPTH	11917	PERF.	11805	-	15338		
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED				05/29/2024														

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	37H	RRCID ->	164490	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11833	-	16256		
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED				03/04/2024														

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	39H	RRCID ->	164491	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	11772	-	13867		
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED				02/19/2024														

BRYANT -G- (DEVONIAN)										//CONT.//		12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND									
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.//		148113															
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1												WELL #:		3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11771 - 15666					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #:		43H		RRCID -> 166544		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 12152		PERF.11742 - 14734							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										05/13/2024																	

BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #:		44H		RRCID -> 166546		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 15626		PERF.11850 - 15626							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #:		40H		RRCID -> 167652		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 15774		PERF.11885 - 15774							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/22/2024																	

BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #:		47H		RRCID -> 167654		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 15738		PERF.11782 - 15738							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-

MISSOURI-GULF "7"										WELL #:		1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11998 - 15800							
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							154
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							154
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							154
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							154
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							154
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							154
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/28/2024																	

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113															
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		45H	RRCID ->	168539	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.	11799	-	15265				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2024																			
MIDLAND "BB" FEE				WELL #:		2H	RRCID ->	247063	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL	DEPTH	11967	PERF.	12372	-	16179		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT				WELL #:		51H	RRCID ->	249673	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	11990	-	15500		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2024																			
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL				WELL #:		2H	RRCID ->	251857	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL	DEPTH	12004	PERF.	12158	-	15856		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL				WELL #:		1H	RRCID ->	256280	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL	DEPTH	12086	PERF.	12355	-	12887		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:		12	RRCID ->	256653	COMPL. DATE	10/25/1967	TOTAL	DEPTH	11958	PERF.	11710	-	11938		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SCHARBAUER JR				WELL #:		10SW	RRCID ->	286973	COMPL. DATE	06/11/2019	TOTAL	DEPTH	11893	PERF.	5287	-	6078		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.															
SCHARBAUER JR															
//CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 148113															
WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	0	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SCHARBAUER JR															
WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134															
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
MCINTOSH "22"															
WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650															
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-		244
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3				N	-0-		244
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	3	6	9		N	5	133 5	116
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1577	3	46	9		N	42		158
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	974	3	40	9		N	36		194
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2146	3	58	9		N	53	185 1	62
MCINTOSH "21"															
WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810															
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-		104
01	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2123	3	106	9		N	96		200
02	1972	X	960	-0-	-1012	-0-	923	3	37	9		N	34		234
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1702	3	36	9		N	33		267
04	2160	X	481	-0-	-1679	-0-	457	3	24	9		N	22		289
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1323	3	44	9		N	40	184 1	145
TXL "11"															
WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655															
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MCINTOSH "21"															
WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540															
12	1860	N	57	-0-	-1803	-0-	54	3	3	9		N	3		127
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1914	3	30	9		N	27		154
02	1189	N	721	-0-	-468	-0-	715	3	6	9		N	5		159
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9		N	1		160
04	1800	N	369	-0-	-1431	-0-	355	3	14	9		N	13		173
05	775	N	507	-0-	-268	-0-	397	3	110	9		N	100	184 1	89

BUSH (PERMIAN)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
BELL 13-243														
13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
100852														
WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VITAL ENERGY, INC.														
TOONE 13-157														
100951														
WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519														
12	17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-			411
01	13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-			411
02	12238 X	39	-0-	-12199	-0-	39	2			N	-0-			411
03	9951 X	7990	-0-	-1961	-0-	7990	2			N	-0-			411
04	26868 X	26868	-0-	-0-	-0-	26727	2	141	9	N	128			539
05	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	9810	2	12	9	N	11			550
ODEN 13-181														
WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VALLEY STATE 13-132														
WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
CAPRITO (ATOKA)														
CONTINENTAL RESOURCES, INC.														
UNIVERSITY GAS UNIT "36"														
15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
173777														
WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A														
12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-			183
01	3131 X	3115	-0-	-16	-0-	3115	3			N	-0-			183
02	3277 X	2913	-0-	-364	-0-	2913	3			N	-0-			183
03	3503 X	2980	-0-	-523	-0-	2980	3			N	-0-			183
04	3390 X	3020	-0-	-370	-0-	3020	3			N	-0-			183
05	3317 X	3109	-0-	-208	-0-	3109	3			N	-0-			183
WEST CAPRITO UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399														
12	5363 X	3927	-0-	-1436	-0-	3927	3			N	-0-			29
01	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-			29
02	4176 X	3720	-0-	-456	-0-	3720	3			N	-0-			29
03	4464 X	3687	-0-	-777	-0-	3687	3			N	-0-			29
04	5190 X	3996	-0-	-1194	-0-	3996	3			N	-0-			29
05	5363 X	4188	-0-	-1175	-0-	4188	3			N	-0-			29

CAPRITO (DELAWARE MIDDLE)		15499 380	ASSOCIATED		49B	CNTY: WARD	
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283					
STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 8	RRCID -> 295096	COMPL. DATE 10/27/1984	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6008 - 6470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	29 R	29	-0-	-0-	29 4		-0-
02	19 R	19	-0-	-0-	19 4		-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		-0-
04	30 #	3	-0-	-27	3 4		-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		-0-
CAPRITO (ELLENBURGER)		15499 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: WARD	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777					
WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 055091	COMPL. DATE 07/13/1989	TOTAL DEPTH 19091	PERF.11733 - 12203	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024 - WELL PLUGGED 04/02/24							
CAPRITO (FUSSELMAN)		15499 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: WARD	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777					
UNIVERSITY -L-		WELL #: 1	RRCID -> 068276	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 18500	PERF.15741 - 15792	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2024 - WELL PLUGGED 03/22/24							
CAPRITO (MISS.)		15499 670	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: WARD	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777					
WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 058826	COMPL. DATE 04/30/1974	TOTAL DEPTH 15110	PERF. N/A	
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
CARDINAL (QUEEN, W.)		15605 500	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: PECOS	
AAA OIL TRUST		000118					
UNIVERSITY 11 D		WELL #: 1	RRCID -> 047152	COMPL. DATE 09/30/1969	TOTAL DEPTH 2100	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	59

CARDINAL (TANSILL)			15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
AAA OIL TRUST			000118													
UNIVERSITY 4 D			WELL #: 2		RRCID -> 103311		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 837		PERF. 825 -		830			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 4 B			WELL #: 2		RRCID -> 103942		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 817 -		837			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CAVE 60 (CANYON REEF)			16454 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN							
CROSSFOOT OPERATING, LLC			190674													
CAVE 60			WELL #: 1		RRCID -> 172270		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 9619 -		9648			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
CERF (WOLFCAMP)			16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409													
CERF 9			WELL #: 1		RRCID -> 154241		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6410 -		9620			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHAPARRAL DRAW (OLDS)			17001 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623													
HACIENDA STATE			WELL #: 3046		RRCID -> 261070		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 3262 -		3274			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHAPMAN, DEEP (ATOKA)			17030 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222													
FORTUNE UNIT			WELL #: 2R		RRCID -> 104869		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12228 -		12950			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)													17030 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES
WALSH & WATTS, INC.													895060			
BECKHAM, AGNES "26"													WELL #: 1	RRCID -> 115055	COMPL. DATE 01/10/1985	TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)													17033 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC													100222			
FORTUNE UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 096072	COMPL. DATE 03/09/2007	TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHENOT (GRANITE WASH)													17438 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC.													621750			
WOODWARD UNIVERSITY													WELL #: 1	RRCID -> 115420	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-				-0-
GRANITE STATE													WELL #: 1	RRCID -> 121973	COMPL. DATE 07/20/1986	TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739
12	1147	N	978	-0-	-169	-0-	978	2			N	-0-	29	7		-0-
01	1147	N	842	-0-	-305	-0-	842	2			N	-0-				-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				-0-
03	992	N	65	-0-	-927	-0-	65	2			N	-0-				-0-
04	810	N	62	-0-	-748	-0-	62	2			N	-0-				-0-
05	372	N	18	-0-	-354	-0-	18	2			N	-0-				-0-
WOODWARD 64													WELL #: 3R	RRCID -> 158559	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
WOODWARD, MANN													WELL #: 3	RRCID -> 201725	COMPL. DATE 10/28/2003	TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475
12	3379	X	2072	-0-	-1307	-0-	2072	2			N	-0-				-0-
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-				-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-				-0-
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-				-0-
04	2820	X	2435	-0-	-385	-0-	2435	2			N	-0-				-0-
05	3224	X	900	-0-	-2324	-0-	900	2			N	-0-				-0-

CHENOT (WOLFCAMP) OLSEN ENERGY INC. OGDEN ESTATE				17438 500 621750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS							
				WELL #:	1	RRCID -> 040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4849	PERF.	4033	-	4296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	26972 X	6072	-0-	-20900	-0-	6072	2				Y	-0-	143	7			-0-
01	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2				Y	-0-					-0-
02	6351 X	6131	-0-	-220	-0-	6131	2				Y	-0-					-0-
03	6789 X	6439	-0-	-350	-0-	6439	2				Y	-0-					-0-
04	5880 X	5246	-0-	-634	-0-	5246	2				Y	-0-					-0-
05	6541 X	1676	-0-	-4865	-0-	1676	2				Y	-0-					-0-
GIESECKE, A., ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 058034	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EL WEDO "A"				WELL #:	3	RRCID -> 108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL	DEPTH	5466	PERF.	4731	-	4804		
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2				N	-0-					-0-
01	2263 N	1744	-0-	-519	-0-	1744	2				N	-0-					-0-
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2				N	-0-					-0-
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2				N	-0-					-0-
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2				N	-0-					-0-
05	2387 N	943	-0-	-1444	-0-	943	2				N	-0-					-0-
EL WEDO A				WELL #:	4	RRCID -> 111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL	DEPTH	5353	PERF.	4911	-	5200		
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-					-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-					-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-
GIRVIN 'A'				WELL #:	7	RRCID -> 113676	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL	DEPTH	4720	PERF.	4502	-	4550		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	115	7			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WOODWARD UNIVERSITY				WELL #:	2	RRCID -> 115626	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL	DEPTH	5606	PERF.	4993	-	5065		
12	1219 N	185	-0-	-1034	-0-	185	2				Y	-0-	78	7			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				Y	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2				Y	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				Y	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				Y	-0-					-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2				Y	-0-					-0-
OGDEN ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL	DEPTH	4903	PERF.	4095	-	4570		
12	1925 N	461	-0-	-1464	-0-	461	2				Y	-0-					-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2				Y	-0-					-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2				Y	-0-					-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2				Y	-0-					-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2				Y	-0-					-0-
05	496 N	151	-0-	-345	-0-	151	2				Y	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP)														
OLSEN ENERGY INC.														
OGDEN														
//CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 621750														
WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3534	X	2529	-0-	-1005	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
01	3193	X	2757	-0-	-436	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
05	3348	X	1280	-0-	-2068	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)														
OLSEN ENERGY INC.														
GIRVIN "A"														
17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
621750														
WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484														
12	2635	X	1831	-0-	-804	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
01	3038	X	1538	-0-	-1500	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
02	2320	X	1368	-0-	-952	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
03	2263	X	1392	-0-	-871	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
04	1770	X	1397	-0-	-373	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
05	1829	X	681	-0-	-1148	-0-	681	2		N	-0-			-0-
GIRVIN "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WOODWARD UNIVERSITY														
WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924														
12	812	N	266	-0-	-546	-0-	266	2		Y	-0-	38	7	-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
05	434	N	167	-0-	-267	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
GIRVIN "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71	7	-0-
01	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	135	-0-	135	140	135	2		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	383	-0-	383	523	383	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	369	-0-	369	892	369	2		N	-0-			-0-
05	892	X	-0-	-0-	-892	-0-				N	-0-			-0-
GIESECKE, A. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463														
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		N	-0-			-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2		N	-0-			-0-
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-			-0-
04	2640	X	2596	-0-	-44	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
05	2728	X	1009	-0-	-1719	-0-	1009	2		N	-0-			-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)														CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.																		
WOODWARD 64																		
				//CONT.//	17445 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
				//CONT.//	621750													
				WELL #:	3R	RRCID -> 169872				COMPL. DATE 12/15/1997				TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	744	N	362	-0-	-382	-0-	362	2			N	-0-	27	7			-0-	
01	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-	
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-	
03	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					-0-	
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-	
05	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					-0-	
WOODWARD "55"				WELL #:	3	RRCID -> 174839				COMPL. DATE 08/05/1999				TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871				
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	91	7			-0-	
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-	
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-	
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-	
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
CHEYENNE (ATOKA)				17585 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER					
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802														
HILL, A. G.				WELL #:	1	RRCID -> 245709				COMPL. DATE 12/10/2008				TOTAL DEPTH 21954 PERF. 14686 - 14702				
12	DLQ	G-10	379	-0-	379	22088	370	3	9	9	Y	8	3	0			5	
01	22177	X	89	-0-	-22088	-0-	89	3			Y	-0-	5	0			-0-	
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5374	3	62	4	Y	9	8	0			1	
							10	9										
03	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	15723	3	85	9	Y	77	73	0			5	
04	34425	X	34425	-0-	-0-	-0-	33729	3	696	4	Y	-0-	5	0			-0-	
05	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	25793	3	1	4	Y	7	7	0			-0-	
							8	9										
CHEYENNE (FUSSELMAN)				17585 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER					
MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703														
DULL KNIFE				WELL #:	1	RRCID -> 081179				COMPL. DATE 04/27/2022				TOTAL DEPTH 21950 PERF. 19677 - 19704				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CKC (WOLFCAMP)				18385 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS					
WJC, INC.				888140														
BART STATE				WELL #:	1	RRCID -> 195537				COMPL. DATE 08/04/2011				TOTAL DEPTH 19451 PERF. 13750 - 13958				
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-	

COATES (ELLENBURGER)			19163 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
O'RYAN OIL AND GAS			617042											
COATES "B"			WELL #:		RRCID -> 171059		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13044 - 13399			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
PLUGGED AND ABANDONED_____					08/08/2014									
COLLIE (DELAWARE)			19665 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES					
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC			900329											
SEMPER FI SWD			WELL #:		1		RRCID -> 277748		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 18660		PERF. 4715 - 6100	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONGER (LEONARD)			20097 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799											
ALLEIN "A"			WELL #:		3534		RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6062 - 8352	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
CONGER (PENN)			20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
APV MCCAMEY LLC			028617											
FOSTER, R. T. "13"			WELL #:		2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7143 - 7186	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION			036617											
MCENTIRE 33			WELL #:		3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378 - 7916	
12	155 #	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-			24
01	155 #	86	-0-	-69	-0-	86	2			Y	-0-			24
02	116 #	74	-0-	-42	-0-	74	2			Y	-0-			24
03	124 #	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-			24
04	DLQ G-10	25	-0-	25	25	24	2	1	9	Y	1			25
05	DLQ G-10	88	-0-	88	113	88	2			Y	-0-			25
MCENTIRE 34			WELL #:		6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437	
12	372 #	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-	11	1	12
01	372 #	246	-0-	-126	-0-	246	2			Y	-0-			12
02	261 #	235	-0-	-26	-0-	235	2			Y	-0-			12
03	310 #	275	-0-	-35	-0-	274	2	1	9	Y	1			13
04	DLQ G-10	227	-0-	227	227	227	2			Y	-0-			13
05	DLQ G-10	187	-0-	187	414	186	2	1	9	Y	1			14

CONGER (PENN)										49B		CNTY: STERLING									
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION																					
MCENTIRE 2										WELL #:		1	RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
12		190 R	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			190 2			Y	-0-						10
01		614 R	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			613 2		1 9	Y	1						11
02		413 R	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			412 2		1 9	Y	1						12
03		224 R	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			224 2			Y	-0-						12
04	DLQ	G-10	473	-0-	473	473	473	473			473 2			Y	-0-						12
05	DLQ	G-10	143	-0-	143	616	143	616			143 2			Y	-0-						12
MCENTIRE -34-						WELL #:		2	RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7099		- 7396				
12		682 #	539	-0-	-143	-0-	539	2						Y	-0-	29	1				2
01		682 #	443	-0-	-239	-0-	443	2						Y	-0-						2
02		464 #	424	-0-	-40	-0-	423	2				1 9		Y	1						3
03		527 #	494	-0-	-33	-0-	493	2				1 9		Y	1						4
04	DLQ	G-10	410	-0-	410	410	409	2				1 9		Y	1						5
05	DLQ	G-10	337	-0-	337	747	334	2				3 9		Y	3						8
MCENTIRE 33						WELL #:		5	RRCID -> 288899		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7262		- 7511				
12		93 #	10	-0-	-83	-0-	8	2			2 9			Y	2						27
01		93 #	51	-0-	-42	-0-	50	2			1 9			Y	1						28
02		58 #	45	-0-	-13	-0-	43	2			2 9			Y	2						30
03		62 #	37	-0-	-25	-0-	36	2			1 9			Y	1						31
04	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	14	2			1 9			Y	1						32
05	DLQ	G-10	51	-0-	51	66	51	2						Y	-0-						32
BOLDING ENERGY, LLC						080199															
BROWNFIELD 15						WELL #:		1	RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7418		- 7465				
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-								N	-0-						-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-								N	-0-						-0-
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-								N	-0-						-0-
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3						N	-0-						-0-
04		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3						N	-0-						-0-
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3						N	-0-						-0-
WILKINSON						WELL #:		1101	RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7104		- 7443				
12		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3						N	-0-						17
01		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3						N	-0-						17
02		116 #	105	-0-	-11	-0-	105	3						N	-0-						17
03		124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3						N	-0-						17
04		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3						N	-0-						17
05		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3						N	-0-						17
WILKINSON						WELL #:		1102	RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7095		- 7489				
12		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3						N	-0-						25
01		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3						N	-0-						25
02		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3						N	-0-						25
03		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3						N	-0-						25
04		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3						N	-0-						25
*05		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3						N	-0-						25

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BOLDING ENERGY, LLC				//CONT.//		080199										
GUNTER "25"				WELL #:		1R	RRCID ->	255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 7507 - 8045		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FOSTER "33"				WELL #:		1	RRCID ->	259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL	DEPTH	8362	PERF. 7856 - 7974		
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1				18
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	18	3	1	9	Y	1				19
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1				20
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1				21
04	DLQ G-10	19	-0-	19	19	-0-	18	3	1	9	Y	1				22
05	DLQ G-10	18	-0-	18	37	-0-	17	3	1	9	Y	1				23
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415												
FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #:		4	RRCID ->	134552	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7436 - 7726		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650												
BADE A				WELL #:		1	RRCID ->	147482	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL	DEPTH	8180	PERF. 7298 - 8053		
12	488 R	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2				N	-0-			2
01	475 R	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2				N	-0-			2
02	458 R	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2				N	-0-			2
03	452 R	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2				N	-0-			2
04	457 R	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2				N	-0-			2
*05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2				N	-0-			2
BADE				WELL #:		1	RRCID ->	184046	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL	DEPTH	8085	PERF. 7308 - 7853		
12	434 #	426	-0-	-8	-0-	-0-	420	2	6	9	N	5				47
01	434 #	430	-0-	-4	-0-	-0-	424	2	6	9	N	5				52
02	406 #	394	-0-	-12	-0-	-0-	384	2	10	9	N	9				61
03	434 #	359	-0-	-75	-0-	-0-	359	2			N	-0-				61
04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	N	3				64
05	434 #	404	-0-	-30	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2				66
BADE "B"				WELL #:		1	RRCID ->	184050	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL	DEPTH	8050	PERF. 7205 - 7973		
12	642 R	642	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2	8	9	N	7				30
01	643 R	643	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2	8	9	N	7				37
02	601 R	601	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	N	5				42
03	633 R	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-				42
04	636 R	636	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2	19	9	N	17				59
*05	632 R	632	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	N	3				62

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650											
BADE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7262	- 8001			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		434 #	364	-0-	-70	-0-	363	2	1	9	N	1			80
01		434 #	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-			80
02		377 #	357	-0-	-20	-0-	355	2	2	9	N	2			82
03		391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			82
04		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			82
*05		447 R	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	N	2			84
RAY		WELL #:		2	RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7391	- 7949			
12		248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01		248 #	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-			-0-
02		232 #	230	-0-	-2	-0-	230	2			N	-0-			-0-
03		248 #	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-			-0-
04		240 #	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-			-0-
05		248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-			-0-
BADE "C"		WELL #:		2	RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7317	- 8203			
12		186 #	168	-0-	-18	-0-	167	2	1	9	N	1			70
01		186 #	166	-0-	-20	-0-	164	2	2	9	N	2			72
02		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	50	1	22
03		238 R	238	-0-	-0-	-0-	229	2	9	9	N	8			30
04		199 R	199	-0-	-0-	-0-	193	2	6	9	N	5			35
*05		218 R	218	-0-	-0-	-0-	210	2	8	9	N	7			42
BADE "C"		WELL #:		5	RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH	8272	PERF. 7372	- 8226			
12		593 R	593	-0-	-0-	-0-	570	2	23	9	N	21			80
01		591 R	591	-0-	-0-	-0-	578	2	13	9	N	12			92
02		562 R	562	-0-	-0-	-0-	539	2	23	9	N	21	88	1	25
03		580 R	580	-0-	-0-	-0-	566	2	14	9	N	13			38
04		570 R	570	-0-	-0-	-0-	553	2	17	9	N	15			53
*05		556 R	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	N	10			63
BADE "C"		WELL #:		6	RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7324	- 8199			
12		743 R	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	N	9			32
01		652 R	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8			40
02		711 R	711	-0-	-0-	-0-	694	2	17	9	N	15			55
03		734 R	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	N	10			65
04		699 R	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	N	7			72
*05		700 R	700	-0-	-0-	-0-	691	2	9	9	N	8			80
BADE "C"		WELL #:		8	RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH	8283	PERF. 7359	- 8224			
12		597 R	597	-0-	-0-	-0-	591	2	6	9	N	5			102
01		596 R	596	-0-	-0-	-0-	585	2	11	9	N	10			112
02		551 #	537	-0-	-14	-0-	537	2			N	-0-			112
03		589 #	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-	83	1	29
04		570 #	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-			29
*05		593 R	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	N	3			32
BADE "C"		WELL #:		4	RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7305	- 8144			
12		341 #	301	-0-	-40	-0-	294	2	7	9	N	6			75
01		341 #	325	-0-	-16	-0-	312	2	13	9	N	12			87
02		319 #	282	-0-	-37	-0-	263	2	19	9	N	17			104
03		310 #	299	-0-	-11	-0-	282	2	17	9	N	15	96	1	23
04		300 #	262	-0-	-38	-0-	260	2	2	9	N	2			25
05		310 #	297	-0-	-13	-0-	289	2	8	9	N	7			32

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650										
BADE "C"		WELL #:		7	RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7295	-	8198	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	868 #	787	-0-	-81	-0-	756	2	31	9	N	28			75
01	961 #	599	-0-	-362	-0-	577	2	22	9	N	20			95
02	899 #	740	-0-	-159	-0-	707	2	33	9	N	30	87	1	38
03	961 #	778	-0-	-183	-0-	754	2	24	9	N	22			60
04	930 #	624	-0-	-306	-0-	604	2	20	9	N	18			78
*05	847 R	847	-0-	-0-	-0-	819	2	28	9	N	25			103
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
F. CONGER 19		WELL #:		3	RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH	8610	PERF. N/A			
12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
04	150 #	68	-0-	-82	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
05	155 #	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
F. CONGER 7		WELL #:		2	RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A			
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
02	174 #	146	-0-	-28	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
03	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	56	-0-	-124	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
05	186 #	94	-0-	-92	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
F. CONGER		WELL #:		302	RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH	8645	PERF. N/A			
12	486 R	486	-0-	-0-	-0-	479	3	7	9	Y	6	7	1	2
01	439 R	439	-0-	-0-	-0-	432	3	7	9	Y	6	7	1	1
02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	490	3	6	9	Y	5	4	1	2
03	691 R	691	-0-	-0-	-0-	685	3	6	9	Y	5	4	1	3
04	420 #	300	-0-	-120	-0-	300	3			Y	-0-	2	1	1
05	434 #	349	-0-	-85	-0-	346	3	3	9	Y	3	3	1	1
CARPER 12		WELL #:		1	RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH	8635	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
F. CONGER 19		WELL #:		1	RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH	8603	PERF. N/A			
12	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-			-0-
01	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
02	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-			-0-
03	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B	CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799															
CARPER "12"			WELL #:			2	RRCID -> 063546			COMPL. DATE 05/13/1975			TOTAL DEPTH	7525	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12		186 #	141	-0-	-45	-0-	-0-		141	3				Y	-0-					-0-	
01		186 #	102	-0-	-84	-0-	-0-		102	3				Y	-0-					-0-	
02		174 #	110	-0-	-64	-0-	-0-		110	3				Y	-0-					-0-	
03		155 #	125	-0-	-30	-0-	-0-		125	3				Y	-0-					-0-	
04		150 #	55	-0-	-95	-0-	-0-		55	3				Y	-0-					-0-	
05		155 #	73	-0-	-82	-0-	-0-		73	3				Y	-0-					-0-	
F. CONGER 1			WELL #:			1 A	RRCID -> 063991			COMPL. DATE 07/15/1975			TOTAL DEPTH	7583	PERF.	N/A					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RT FOSTER 11			WELL #:			1	RRCID -> 064882			COMPL. DATE 08/10/1975			TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RT FOSTER 11			WELL #:			2	RRCID -> 064978			COMPL. DATE 10/25/1975			TOTAL DEPTH	7638	PERF.	N/A					
12		71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71	3				Y	-0-					-0-	
01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-		69	3				Y	-0-					-0-	
02		98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-		98	3				Y	-0-					-0-	
03		111 R	111	-0-	-0-	-0-	-0-		111	3				Y	-0-					-0-	
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	-0-		49	3				Y	-0-					-0-	
05		65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	3				Y	-0-					-0-	
TERRY			WELL #:			3103	RRCID -> 074363			COMPL. DATE 09/24/1977			TOTAL DEPTH	7475	PERF.	N/A					
12		857 R	857	-0-	-0-	-0-	-0-		726	3	131	9	Y	119	148	1				43	
01		750 R	750	-0-	-0-	-0-	-0-		625	3	125	9	Y	114	136	1				21	
02		688 R	688	-0-	-0-	-0-	-0-		575	3	113	9	Y	103	86	1				38	
03		690 R	690	-0-	-0-	-0-	-0-		577	3	113	9	Y	103	86	1				55	
04		285 R	285	-0-	-0-	-0-	-0-		278	3	7	9	Y	6	44	1				17	
*05		1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	-0-		1056	3	107	9	Y	97	92	1				22	
WESTBROOK 27			WELL #:			1	RRCID -> 081767			COMPL. DATE 03/24/1979			TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6650 - 6971					
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
WESTBROOK 28			WELL #:			2	RRCID -> 081787			COMPL. DATE 04/03/1979			TOTAL DEPTH	7443	PERF.	6774 - 6949					
12		284 R	284	-0-	-0-	-0-	-0-		284	3				Y	-0-					-0-	
01		279 #	245	-0-	-34	-0-	-0-		245	3				Y	-0-					-0-	
02		261 #	225	-0-	-36	-0-	-0-		225	3				Y	-0-					-0-	
03		279 #	226	-0-	-53	-0-	-0-		226	3				Y	-0-					-0-	
04		270 #	109	-0-	-161	-0-	-0-		109	3				Y	-0-					-0-	
05		412 R	412	-0-	-0-	-0-	-0-		412	3				Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
TERRY 15		WELL #:		1	RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7050	- 7101
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3	Y	-0-		-0-
01	434 #	302	-0-	-132	-0-	302	3	Y	-0-		-0-
02	406 #	208	-0-	-198	-0-	208	3	Y	-0-		-0-
03	434 #	209	-0-	-225	-0-	209	3	Y	-0-		-0-
04	420 #	101	-0-	-319	-0-	101	3	Y	-0-		-0-
05	434 #	383	-0-	-51	-0-	383	3	Y	-0-		-0-
TERRY 16		WELL #:		3	RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7073	- 7251
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3	Y	-0-		-0-
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-		-0-
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-		-0-
03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3	Y	-0-		-0-
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
05	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-		-0-
TERRY 18		WELL #:		3	RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7469	- 7535
12	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-		-0-
01	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	3	Y	-0-		-0-
02	174 #	86	-0-	-88	-0-	86	3	Y	-0-		-0-
03	186 #	86	-0-	-100	-0-	86	3	Y	-0-		-0-
04	180 #	41	-0-	-139	-0-	41	3	Y	-0-		-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-		-0-
F. CONGER 7		WELL #:		1	RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 7157	- 7276
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TERRY 7		WELL #:		1	RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7271	- 7577
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-		-0-
01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-		-0-
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-		-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-		-0-
F. CONGER 1		WELL #:		4	RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 7261	- 7434
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TERRY 18		WELL #:		4	RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 7482	- 7533
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3 9 Y	3	4 1	1
01	124 #	114	-0-	-10	-0-	111	3	3 9 Y	3	3 1	1
02	145 #	104	-0-	-41	-0-	102	3	2 9 Y	2	2 1	1
03	155 #	105	-0-	-50	-0-	103	3	2 9 Y	2	2 1	1
04	150 #	49	-0-	-101	-0-	49	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3 9 Y	3	2 1	1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
RT FOSTER 11		WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-				-0-
02	03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-				-0-
04	05	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-				-0-
01	02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-				-0-
03	04	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-				-0-
05		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-				-0-

F. CONGER		WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407						
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRICE 7		WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694						
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

F. CONGER 6		WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495						
12	01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-				-0-
02	03	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
04	05	120 #	42	-0-	-78	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
01	02	116 #	86	-0-	-30	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
03	04	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
05		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-				-0-

TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233						
12	01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
02	03	31 #	20	-0-	-9	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
04	05	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
01	02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
03	04	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
05		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				-0-

F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524						
12	01	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-				-0-
02	03	341 #	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-				-0-
04	05	330 #	142	-0-	-188	-0-	142	3			Y	-0-				-0-
01	02	319 #	294	-0-	-25	-0-	294	3			Y	-0-				-0-
03	04	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	3			Y	-0-				-0-
05		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-				-0-

F. CONGER 19		WELL #: 194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289						
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
WESTBROOK 27		WELL #:		2	RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6603 - 6793		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-		-0-
01	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-		-0-
02	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-		-0-
03	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-		-0-
04	240 #	135	-0-	-105	-0-	135	3		Y	-0-		-0-
05	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3		Y	-0-		-0-
WESTBROOK 29		WELL #:		2	RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6865 - 6949		
12	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-		-0-
01	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	3		Y	-0-		-0-
02	203 #	163	-0-	-40	-0-	163	3		Y	-0-		-0-
03	217 #	164	-0-	-53	-0-	164	3		Y	-0-		-0-
04	210 #	79	-0-	-131	-0-	79	3		Y	-0-		-0-
05	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-		-0-
BARBEE "B"		WELL #:		105	RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7520 - 7553		
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-		-0-
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-		-0-
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		-0-
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-		-0-
04	120 #	64	-0-	-56	-0-	64	3		Y	-0-		-0-
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3		Y	-0-		-0-
DOOLEY		WELL #:		103	RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7404 - 7462		
12	496 #	347	-0-	-149	-0-	344	3	3 9	Y	3		12
01	496 #	375	-0-	-121	-0-	373	3	2 9	Y	2		14
02	464 #	334	-0-	-130	-0-	334	3		Y	-0-		14
03	496 #	412	-0-	-84	-0-	411	3	1 9	Y	1		15
04	450 #	72	-0-	-378	-0-	72	3		Y	-0-		15
05	372 #	131	-0-	-241	-0-	131	3		Y	-0-		15
WESTBROOK 33		WELL #:		2	RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6760 - 6898		
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-		-0-
01	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-		-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-		-0-
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-		-0-
04	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3		Y	-0-		-0-
05	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-		-0-
DOOLEY "A"		WELL #:		104	RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7346 - 7381		
12	434 #	312	-0-	-122	-0-	308	3	4 9	Y	4		17
01	403 #	254	-0-	-149	-0-	250	3	4 9	Y	4		21
02	319 #	302	-0-	-17	-0-	301	3	1 9	Y	1		22
03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-		22
04	300 #	152	-0-	-148	-0-	152	3		Y	-0-		22
05	310 #	169	-0-	-141	-0-	168	3	1 9	Y	1		23
F. CONGER 5		WELL #:		1	RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7314 - 7418		
12	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		38
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		38
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		38
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		38
04	210 #	118	-0-	-92	-0-	118	3		N	-0-		38
05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		38

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799													
F. CONGER 6				WELL #:		3	RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7193	-	7363				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TERRY 17				WELL #:		2	RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH	8669	PERF. 6638	-	7325				
12	620	R	620	-0-	-0-	-0-		485	3	135	9	Y	123	152	1			44	
01	546	R	546	-0-	-0-	-0-		417	3	129	9	Y	117	140	1			21	
02	497	R	497	-0-	-0-	-0-		384	3	113	9	Y	103	87	1			37	
03	495	R	495	-0-	-0-	-0-		385	3	110	9	Y	100	84	1			53	
04	360	#	194	-0-	-166	-0-		186	3	8	9	Y	7	43	1			17	
05	808	R	808	-0-	-0-	-0-		705	3	103	9	Y	94	90	1			21	
L. FOSTER 8				WELL #:		3	RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7511	-	7639				
12	186	#	177	-0-	-9	-0-		160	3	17	9	Y	15	18	1			28	
01	186	#	158	-0-	-28	-0-		149	3	9	9	Y	8					36	
02	161	R	161	-0-	-0-	-0-		144	3	17	9	Y	15	18	1			33	
03	186	#	183	-0-	-3	-0-		171	3	12	9	Y	11	18	1			26	
04	180	#	102	-0-	-78	-0-		95	3	7	9	Y	6					32	
05	215	R	215	-0-	-0-	-0-		211	3	4	9	Y	4	17	1			19	
WESTBROOK 29				WELL #:		4	RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6946	-	7117				
12	399	R	399	-0-	-0-	-0-		387	3	12	9	Y	11	14	1			4	
01	341	#	308	-0-	-33	-0-		296	3	12	9	Y	11	13	1			2	
02	319	#	250	-0-	-69	-0-		239	3	11	9	Y	10	8	1			4	
03	341	#	249	-0-	-92	-0-		239	3	10	9	Y	9	8	1			5	
04	330	#	116	-0-	-214	-0-		115	3	1	9	Y	1	4	1			2	
05	448	R	448	-0-	-0-	-0-		438	3	10	9	Y	9	9	1			2	
F. CONGER 7				WELL #:		3	RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7250	-	7406				
12	217	#	212	-0-	-5	-0-		212	3			Y	-0-					-0-	
01	217	#	182	-0-	-35	-0-		182	3			Y	-0-					-0-	
02	203	#	170	-0-	-33	-0-		170	3			Y	-0-					-0-	
03	217	#	186	-0-	-31	-0-		186	3			Y	-0-					-0-	
04	210	#	90	-0-	-120	-0-		90	3			Y	-0-					-0-	
05	462	R	462	-0-	-0-	-0-		462	3			Y	-0-					-0-	
CARPER 12				WELL #:		3	RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7130	-	7234				
12	31	#	24	-0-	-7	-0-		24	3			Y	-0-					-0-	
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-		44	3			Y	-0-					-0-	
02	83	R	83	-0-	-0-	-0-		83	3			Y	-0-					-0-	
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-		93	3			Y	-0-					-0-	
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-		41	3			Y	-0-					-0-	
05	55	R	55	-0-	-0-	-0-		55	3			Y	-0-					-0-	
F. CONGER				WELL #:		305	RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH	8784	PERF. 7240	-	7460				
12	603	R	603	-0-	-0-	-0-		603	3			Y	-0-					-0-	
01	519	R	519	-0-	-0-	-0-		519	3			Y	-0-					-0-	
02	477	R	477	-0-	-0-	-0-		477	3			Y	-0-					-0-	
03	479	R	479	-0-	-0-	-0-		479	3			Y	-0-					-0-	
04	450	#	231	-0-	-219	-0-		231	3			Y	-0-					-0-	
05	875	R	875	-0-	-0-	-0-		875	3			Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
CARPER 12		WELL #:		4	RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH	7687	PERF. 7190 - 7314		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	248 #	167	-0-	-81	-0-	167	3		Y	-0-		-0-
01	248 #	126	-0-	-122	-0-	126	3		Y	-0-		-0-
02	232 #	143	-0-	-89	-0-	143	3		Y	-0-		-0-
03	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	3		Y	-0-		-0-
04	180 #	71	-0-	-109	-0-	71	3		Y	-0-		-0-
05	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #:		5	RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7138 - 7273		
12	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	3		Y	-0-		-0-
01	927 R	927	-0-	-0-	-0-	927	3		Y	-0-		-0-
02	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	3		Y	-0-		-0-
03	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	3		Y	-0-		-0-
04	510 #	360	-0-	-150	-0-	360	3		Y	-0-		-0-
05	527 #	377	-0-	-150	-0-	377	3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		5	RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7418 - 7520		
12	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3		Y	-0-		-0-
01	186 #	82	-0-	-104	-0-	82	3		Y	-0-		-0-
02	174 #	86	-0-	-88	-0-	86	3		Y	-0-		-0-
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3		Y	-0-		-0-
04	120 #	43	-0-	-77	-0-	43	3		Y	-0-		-0-
05	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		3	RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7495 - 7523		
12	414 R	414	-0-	-0-	-0-	259	3	155 9	Y	141	166 1	115
01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	251	3	113 9	Y	103	169 1	49
02	432 R	432	-0-	-0-	-0-	325	3	107 9	Y	97		146
03	462 R	462	-0-	-0-	-0-	371	3	91 9	Y	83	174 1	55
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	154	3	43 9	Y	39		94
05	359 R	359	-0-	-0-	-0-	256	3	103 9	Y	94	168 1	20

RT FOSTER 18		WELL #:		2	RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7075 - 7168		
12	496 #	381	-0-	-115	-0-	381	3		Y	-0-		-0-
01	496 #	378	-0-	-118	-0-	378	3		Y	-0-		-0-
02	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3		Y	-0-		-0-
03	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	3		Y	-0-		-0-
04	390 #	253	-0-	-137	-0-	253	3		Y	-0-		-0-
05	496 #	428	-0-	-68	-0-	428	3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 19		WELL #:		6	RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7115 - 7291		
12	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	3		Y	-0-		-0-
01	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	3		Y	-0-		-0-
02	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	3		Y	-0-		-0-
03	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3		Y	-0-		-0-
04	570 #	249	-0-	-321	-0-	249	3		Y	-0-		-0-
05	589 #	404	-0-	-185	-0-	404	3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 6		WELL #:		5	RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7188 - 7298		
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-		-0-
01	217 #	179	-0-	-38	-0-	179	3		Y	-0-		-0-
02	203 #	165	-0-	-38	-0-	165	3		Y	-0-		-0-
03	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	3		Y	-0-		-0-
04	210 #	80	-0-	-130	-0-	80	3		Y	-0-		-0-
05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B	CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799													
FOSTER CONGER			WELL #:			2	RRCID -> 132401			COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7072	-	7265					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FOSTER 8			WELL #:			5	RRCID -> 132871			COMPL. DATE 11/04/1989	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7512	-	7639					
12	01	186 #	183	-0-	-3	-0-			183 3			Y	-0-					65	
02	03	186 #	170	-0-	-16	-0-			170 3			Y	-0-					65	
04	05	164 R	164	-0-	-0-	-0-			164 3			Y	-0-					65	
06		194 R	194	-0-	-0-	-0-			194 3			Y	-0-					65	
08		180 #	109	-0-	-71	-0-			109 3			Y	-0-					65	
10		240 R	240	-0-	-0-	-0-			240 3			Y	-0-					65	
WESTBROOK 29			WELL #:			5	RRCID -> 133448			COMPL. DATE 01/04/1990	TOTAL DEPTH 7601	PERF. 7106	-	7276					
12	01	103 R	103	-0-	-0-	-0-			103 3			Y	-0-					-0-	
02	03	93 #	89	-0-	-4	-0-			89 3			Y	-0-					-0-	
04	05	116 #	82	-0-	-34	-0-			82 3			Y	-0-					-0-	
06		124 #	82	-0-	-42	-0-			82 3			Y	-0-					-0-	
08		120 #	40	-0-	-80	-0-			40 3			Y	-0-					-0-	
10		150 R	150	-0-	-0-	-0-			150 3			Y	-0-					-0-	
F. CONGER 7			WELL #:			6	RRCID -> 134537			COMPL. DATE 06/05/1990	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7162	-	7263					
12	01	329 R	329	-0-	-0-	-0-			329 3			Y	-0-					-0-	
02	03	341 #	283	-0-	-58	-0-			283 3			Y	-0-					-0-	
04	05	319 #	260	-0-	-59	-0-			260 3			Y	-0-					-0-	
06		341 #	261	-0-	-80	-0-			261 3			Y	-0-					-0-	
08		330 #	112	-0-	-218	-0-			112 3			Y	-0-					-0-	
10		341 #	167	-0-	-174	-0-			167 3			Y	-0-					-0-	
CARPER 12			WELL #:			5	RRCID -> 134547			COMPL. DATE 05/24/1990	TOTAL DEPTH 7554	PERF. 7216	-	7346					
12	01	31 #	24	-0-	-7	-0-			24 3			Y	-0-					-0-	
02	03	94 R	94	-0-	-0-	-0-			94 3			Y	-0-					-0-	
04	05	203 R	203	-0-	-0-	-0-			203 3			Y	-0-					-0-	
06		230 R	230	-0-	-0-	-0-			230 3			Y	-0-					-0-	
08		101 R	101	-0-	-0-	-0-			101 3			Y	-0-					-0-	
10		135 R	135	-0-	-0-	-0-			135 3			Y	-0-					-0-	
F. CONGER 1			WELL #:			6	RRCID -> 134570			COMPL. DATE 07/08/1990	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7290	-	7403					
12	01	191 R	191	-0-	-0-	-0-			191 3			Y	-0-					-0-	
02	03	186 #	164	-0-	-22	-0-			164 3			Y	-0-					-0-	
04	05	203 #	151	-0-	-52	-0-			151 3			Y	-0-					-0-	
06		217 #	152	-0-	-65	-0-			152 3			Y	-0-					-0-	
08		210 #	73	-0-	-137	-0-			73 3			Y	-0-					-0-	
10		278 R	278	-0-	-0-	-0-			278 3			Y	-0-					-0-	
F. CONGER 6			WELL #:			6	RRCID -> 134571			COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH 7605	PERF. 7144	-	7278					
12	01	337 R	337	-0-	-0-	-0-			337 3			Y	-0-					-0-	
02	03	290 R	290	-0-	-0-	-0-			290 3			Y	-0-					-0-	
04	05	266 R	266	-0-	-0-	-0-			266 3			Y	-0-					-0-	
06		279 #	267	-0-	-12	-0-			267 3			Y	-0-					-0-	
08		270 #	129	-0-	-141	-0-			129 3			Y	-0-					-0-	
10		490 R	490	-0-	-0-	-0-			490 3			Y	-0-					-0-	

CONGR (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. RT FOSTER 10			//CONT.// 108799 WELL #:		20097 700 4	ASSOCIATED		49B				CNTY: STERLING					
						RRCID ->	134579	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL	DEPTH	7751	PERF.	7507	-	7586	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RT FOSTER 11					WELL #:	6	RRCID ->	136149	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL	DEPTH	7703	PERF.	7317	-	7418
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
F. CONGER 19					WELL #:	8	RRCID ->	136548	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL	DEPTH	8780	PERF.	7110	-	7319
12	478	R	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	Y	3	4	1	1
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	496	R	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	496	R	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2	2	1	1
04	330	#	213	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-	1	1	-0-
05	341	#	219	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	Y	2	1	1	1
F. CONGER					WELL #:	306	RRCID ->	136549	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	7160	-	7267
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASS, FRANK 16					WELL #:	3	RRCID ->	136972	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL	DEPTH	8654	PERF.	8050	-	8224
12	899	#	655	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	55	1	600	3	Y	-0-			-0-
01	713	#	163	-0-	-550	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-			-0-
02	696	#	254	-0-	-442	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-			-0-
03	744	#	178	-0-	-566	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-			-0-
04	720	#	72	-0-	-648	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
05	651	#	299	-0-	-352	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-			-0-
RT FOSTER 10					WELL #:	5	RRCID ->	137437	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL	DEPTH	7754	PERF.	7576	-	7661
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLASS "C"					WELL #:	804	RRCID ->	138342	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	7622	-	8154
12	610	R	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	544	3	Y	-0-			-0-
01	646	R	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	582	3	Y	-0-			-0-
02	565	R	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	503	3	Y	-0-			-0-
03	601	R	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	530	3	Y	-0-			-0-
04	600	#	204	-0-	-396	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	Y	-0-			-0-
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
FLINT "B"		WELL #:		1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 #	48	-0-	-14	-0-			3 1	45	2	Y	-0-			-0-
01	62 #	54	-0-	-8	-0-			3 1	49	2	Y	-0-			-0-
								2 4							
02	58 #	55	-0-	-3	-0-			2 1	48	2	Y	-0-			-0-
								5 4							
03	62 #	58	-0-	-4	-0-			3 1	55	2	Y	-0-			-0-
04	60 #	26	-0-	-34	-0-			1 1	24	2	Y	-0-			-0-
								1 4							
05	62 #	4	-0-	-58	-0-			4 2			Y	-0-			-0-
RAY 'A'		WELL #:		1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7527 - 8097			
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-			28 1	288	3	Y	-0-			-0-
01	300 R	300	-0-	-0-	-0-			26 1	274	3	Y	-0-			-0-
02	289 R	289	-0-	-0-	-0-			25 1	264	3	Y	-0-			-0-
03	309 R	309	-0-	-0-	-0-			26 1	283	3	Y	-0-			-0-
04	300 #	119	-0-	-181	-0-			9 1	110	3	Y	-0-			-0-
05	310 #	301	-0-	-9	-0-			22 1	279	3	Y	-0-			-0-
F. CONGER 19		WELL #:		7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323			
12	273 R	273	-0-	-0-	-0-			273 3			Y	-0-			-0-
01	224 R	224	-0-	-0-	-0-			224 3			Y	-0-			-0-
02	343 R	343	-0-	-0-	-0-			343 3			Y	-0-			-0-
03	470 R	470	-0-	-0-	-0-			470 3			Y	-0-			-0-
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-			202 3			Y	-0-			-0-
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-			162 3			Y	-0-			-0-
F. CONGER 6		WELL #:		7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354			
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-			62 3			Y	-0-			-0-
01	62 #	54	-0-	-8	-0-			54 3			Y	-0-			-0-
02	58 #	49	-0-	-9	-0-			49 3			Y	-0-			-0-
03	62 #	49	-0-	-13	-0-			49 3			Y	-0-			-0-
04	60 #	21	-0-	-39	-0-			21 3			Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
WESTBROOK 29		WELL #:		7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233			
12	324 R	324	-0-	-0-	-0-			324 3			Y	-0-			-0-
01	341 #	278	-0-	-63	-0-			278 3			Y	-0-			-0-
02	319 #	256	-0-	-63	-0-			256 3			Y	-0-			-0-
03	341 #	257	-0-	-84	-0-			257 3			Y	-0-			-0-
04	330 #	124	-0-	-206	-0-			124 3			Y	-0-			-0-
05	469 R	469	-0-	-0-	-0-			469 3			Y	-0-			-0-
RT FOSTER 18		WELL #:		3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166			
12	403 #	393	-0-	-10	-0-			393 3			N	-0-			-0-
01	403 #	381	-0-	-22	-0-			381 3			N	-0-			-0-
02	545 R	545	-0-	-0-	-0-			545 3			N	-0-			-0-
03	617 R	617	-0-	-0-	-0-			617 3			N	-0-			-0-
04	390 #	271	-0-	-119	-0-			271 3			N	-0-			-0-
05	403 #	362	-0-	-41	-0-			362 3			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
WESTBROOK 32		WELL #:		7	RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
01		155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
02		174 #	127	-0-	-47	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
03		186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
04		180 #	61	-0-	-119	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
05		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			-0-
WESTBROOK 8		WELL #:		6	RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WESTBROOK 5		WELL #:		4	RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372				
12	248 #	147	-0-	-101	-0-	147	3				Y	-0-			-0-
01	248 #	142	-0-	-106	-0-	142	3				Y	-0-			-0-
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3				Y	-0-			-0-
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3				Y	-0-			-0-
04	150 #	101	-0-	-49	-0-	101	3				Y	-0-			-0-
05	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	3				Y	-0-			-0-
WESTBROOK 32		WELL #:		6	RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945				
12	248 #	207	-0-	-41	-0-	200	3	7	9	Y	6	7 1			2
01	217 #	179	-0-	-38	-0-	172	3	7	9	Y	6	7 1			1
02	203 #	164	-0-	-39	-0-	158	3	6	9	Y	5	4 1			2
03	217 #	165	-0-	-52	-0-	159	3	6	9	Y	5	4 1			3
04	210 #	77	-0-	-133	-0-	77	3			Y	-0-	2 1			1
05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4	9	Y	4	4 1			1
WESTBROOK 32		WELL #:		8	RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978				
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3				Y	-0-			-0-
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3				Y	-0-			-0-
02	58 #	41	-0-	-17	-0-	41	3				Y	-0-			-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3				Y	-0-			-0-
04	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3				Y	-0-			-0-
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3				Y	-0-			-0-
RAY "A"		WELL #:		2131	RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013				
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	Y	-0-				-0-
01	403 #	371	-0-	-32	-0-	33	1	338	3	Y	-0-				-0-
02	377 #	357	-0-	-20	-0-	31	1	326	3	Y	-0-				-0-
03	403 #	382	-0-	-21	-0-	33	1	349	3	Y	-0-				-0-
04	390 #	148	-0-	-242	-0-	12	1	136	3	Y	-0-				-0-
05	403 #	371	-0-	-32	-0-	27	1	344	3	Y	-0-				-0-
F. CONGER 19		WELL #:		9	RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355				
12	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	3				Y	-0-			-0-
01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3				Y	-0-			-0-
02	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3				Y	-0-			-0-
03	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3				Y	-0-			-0-
04	450 #	251	-0-	-199	-0-	251	3				Y	-0-			-0-
05	465 #	293	-0-	-172	-0-	293	3				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	358 R	358	-0-	-0-	-0-			37 1	304 3	Y		15	13 0			4
01	402 R	402	-0-	-0-	-0-			17 9	346 3	Y		15	16 0			3
02	324 R	324	-0-	-0-	-0-			39 1	271 3	Y		17	18 0			2
03	335 R	335	-0-	-0-	-0-			17 9	278 3	Y		17	16 0			3
04	330 #	114	-0-	-216	-0-			34 1	95 3	Y		6	9 0			-0-
05	354 R	354	-0-	-0-	-0-			19 9	318 3	Y		-0-				-0-
GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219						
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-			9 1	94 3	Y		-0-				-0-
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-			8 1	93 3	Y		-0-				-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-			8 1	92 3	Y		-0-				-0-
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-			9 1	96 3	Y		-0-				-0-
04	90 #	43	-0-	-47	-0-			3 1	40 3	Y		-0-				-0-
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-			11 1	149 3	Y		-0-				-0-
TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667						
12	496 #	52	-0-	-444	-0-			52 3		Y		-0-				-0-
01	465 #	44	-0-	-421	-0-			44 3		Y		-0-				-0-
02	319 #	43	-0-	-276	-0-			43 3		Y		-0-				-0-
03	217 #	45	-0-	-172	-0-			45 3		Y		-0-				-0-
04	60 #	22	-0-	-38	-0-			22 3		Y		-0-				-0-
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-			83 3		Y		-0-				-0-
ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292						
12	217 #	184	-0-	-33	-0-			26 1	158 3	Y		-0-				-0-
01	217 #	193	-0-	-24	-0-			26 1	167 3	Y		-0-				-0-
02	192 R	192	-0-	-0-	-0-			24 1	168 3	Y		-0-				-0-
03	205 R	205	-0-	-0-	-0-			27 1	178 3	Y		-0-				-0-
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-			26 1	160 3	Y		-0-				-0-
05	216 R	216	-0-	-0-	-0-			26 1	190 3	Y		-0-				-0-
GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251						
12	341 #	206	-0-	-135	-0-			22 1	184 3	Y		-0-				-0-
01	248 #	222	-0-	-26	-0-			22 1	200 3	Y		-0-				-0-
02	203 #	192	-0-	-11	-0-			21 1	171 3	Y		-0-				-0-
03	217 #	203	-0-	-14	-0-			24 1	179 3	Y		-0-				-0-
04	210 #	68	-0-	-142	-0-			8 1	60 3	Y		-0-				-0-
05	217 #	191	-0-	-26	-0-			19 1	172 3	Y		-0-				-0-
GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313						
12	786 R	786	-0-	-0-	-0-			85 1	701 3	Y		-0-				-0-
01	830 R	830	-0-	-0-	-0-			83 1	747 3	Y		-0-				-0-
02	768 R	768	-0-	-0-	-0-			85 1	683 3	Y		-0-				-0-
03	827 R	827	-0-	-0-	-0-			98 1	729 3	Y		-0-				-0-
04	810 #	268	-0-	-542	-0-			30 1	238 3	Y		-0-				-0-
05	889 R	889	-0-	-0-	-0-			90 1	799 3	Y		-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GRIGSBY		WELL #:		1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	651 #	444	-0-	-207	-0-	48	1	396	3	Y	-0-		-0-	
01	496 #	481	-0-	-15	-0-	48	1	433	3	Y	-0-		-0-	
02	420 R	420	-0-	-0-	-0-	46	1	374	3	Y	-0-		-0-	
03	447 R	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	3	Y	-0-		-0-	
04	480 #	182	-0-	-298	-0-	20	1	162	3	Y	-0-		-0-	
*05	947 R	947	-0-	-0-	-0-	91	1	856	3	Y	-0-		-0-	

GLASS "F"				WELL #:	312	RRCID -> 140890	COMPL. DATE 09/12/1980	TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136				
12	523 R	523	-0-	-0-	-0-	44	1	479	3	Y	-0-		-0-	
01	515 R	515	-0-	-0-	-0-	42	1	473	3	Y	-0-		-0-	
02	508 R	508	-0-	-0-	-0-	42	1	466	3	Y	-0-		-0-	
03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	3	Y	-0-		-0-	
04	510 #	178	-0-	-332	-0-	14	1	164	3	Y	-0-		-0-	
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		-0-	

GLASS "F"				WELL #:	612	RRCID -> 140891	COMPL. DATE 06/06/1985	TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176				
12	144 R	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-		-0-	
01	142 R	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-		-0-	
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-		-0-	
03	147 R	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-		-0-	
04	150 #	62	-0-	-88	-0-	5	1	57	3	Y	-0-		-0-	
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	-0-		-0-	

RAY "C"				WELL #:	203	RRCID -> 140918	COMPL. DATE 11/14/1984	TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160				
12	635 R	635	-0-	-0-	-0-	53	1	567	3	Y	14	13 0	4	
						15	9							
01	628 R	628	-0-	-0-	-0-	50	1	560	3	Y	16	17 0	3	
						18	9							
02	620 R	620	-0-	-0-	-0-	49	1	552	3	Y	17	18 0	2	
						19	9							
03	654 R	654	-0-	-0-	-0-	53	1	581	3	Y	18	17 0	3	
						20	9							
04	330 #	231	-0-	-99	-0-	17	1	195	3	Y	17	11 0	9	
						19	9							
*05	710 R	710	-0-	-0-	-0-	50	1	640	3	Y	18	22 0	5	
						20	9							

HILDEBRAND				WELL #:	6226	RRCID -> 140940	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HILDEBRAND				WELL #:	6707	RRCID -> 140942	COMPL. DATE 04/14/1985	TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
GLASS "C"		WELL #:		704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 #	463	-0-	-64	-0-		50	1	413	3	Y	-0-			-0-
01	527 #	460	-0-	-67	-0-		46	1	414	3	Y	-0-			-0-
02	435 #	401	-0-	-34	-0-		44	1	357	3	Y	-0-			-0-
03	465 #	427	-0-	-38	-0-		51	1	376	3	Y	-0-			-0-
04	420 #	145	-0-	-275	-0-		16	1	129	3	Y	-0-			-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-			-0-

WESTBROOK 29				WELL #:		8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112	
12	93 #	81	-0-	-12	-0-		78	3	3	9	Y	3	4	1	1
01	93 #	70	-0-	-23	-0-		67	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	87 #	63	-0-	-24	-0-		61	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	93 #	64	-0-	-29	-0-		62	3	2	9	Y	2	2	1	1
04	90 #	30	-0-	-60	-0-		30	3			Y	-0-	1	1	-0-
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-		113	3	3	9	Y	3	2	1	1

WESTBROOK				WELL #:		405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069	
12	527 #	279	-0-	-248	-0-		32	1	243	3	Y	4			6
							4	9							
01	527 #	333	-0-	-194	-0-		33	1	296	3	Y	4			10
							4	9							
02	486 R	486	-0-	-0-	-0-		52	1	431	3	Y	3			13
							3	9							
03	372 #	316	-0-	-56	-0-		38	1	274	3	Y	4	14	1	3
							4	9							
04	330 #	97	-0-	-233	-0-		11	1	85	3	Y	1			4
							1	9							
05	527 #	71	-0-	-456	-0-		8	1	56	3	Y	6			10
							7	9							

GLASS "A"				WELL #:		113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852	
12	279 #	264	-0-	-15	-0-		28	1	236	3	Y	-0-			-0-
01	292 R	292	-0-	-0-	-0-		29	1	263	3	Y	-0-			-0-
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-		28	1	227	3	Y	-0-			-0-
03	279 #	272	-0-	-7	-0-		32	1	240	3	Y	-0-			-0-
04	270 #	92	-0-	-178	-0-		10	1	82	3	Y	-0-			-0-
05	279 #	268	-0-	-11	-0-		27	1	241	3	Y	-0-			-0-

F. CONGER 6				WELL #:		8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GLASS "F"				WELL #:		512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7655 - 8105	
12	248 #	241	-0-	-7	-0-		20	1	221	3	Y	-0-			-0-
01	237 R	237	-0-	-0-	-0-		19	1	218	3	Y	-0-			-0-
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-		19	1	215	3	Y	-0-			-0-
03	248 #	247	-0-	-1	-0-		21	1	226	3	Y	-0-			-0-
04	240 #	82	-0-	-158	-0-		6	1	76	3	Y	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
CR FOSTER 9		WELL #:		6	RRCID ->	141521	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7508	-	7770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	109	-0-	-71	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
RT FOSTER 18														
		WELL #:		4	RRCID ->	141597	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7011	-	7114	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
PLUGGED AND ABANDONED_____06/29/2022														
L. FOSTER 8														
		WELL #:		7	RRCID ->	141622	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7510	-	7718	
12	341 #	338	-0-	-3	-0-	334	3	4	9	Y	4	4	1	6
01	320 R	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1			7
02	311 R	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	Y	4	4	1	7
03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	Y	2	4	1	5
04	330 #	204	-0-	-126	-0-	203	3	1	9	Y	1			6
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1	9	Y	1	3	1	4
TERRY 7														
		WELL #:		3	RRCID ->	141916	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7434	-	7564	
12	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-			-0-
01	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
02	261 #	255	-0-	-6	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
03	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
04	270 #	123	-0-	-147	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-			-0-
F. CONGER 7														
		WELL #:		7	RRCID ->	141994	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7114	-	7218	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TERRY														
		WELL #:		606	RRCID ->	142224	COMPL. DATE	08/08/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7272	-	7438	
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
02	87 #	61	-0-	-26	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
03	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
04	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
TERRY		WELL #:		7	RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7314 -	7494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-				-0-
01	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-				-0-
02	116 #	102	-0-	-14	-0-	102	3			Y	-0-				-0-
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-				-0-
04	120 #	49	-0-	-71	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-				-0-
CARPER 12		WELL #:		7	RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7076 -	7152				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
F. CONGER 1		WELL #:		7	RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7334 -	7502				
12	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-				-0-
01	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-				-0-
02	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-				-0-
03	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-				-0-
04	480 #	293	-0-	-187	-0-	293	3			Y	-0-				-0-
05	496 #	481	-0-	-15	-0-	481	3			Y	-0-				-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		7	RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7420 -	7639				
12	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-				-0-
01	155 #	68	-0-	-87	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
02	145 #	52	-0-	-93	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
03	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
04	120 #	26	-0-	-94	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
05	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
F. CONGER 7		WELL #:		8	RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7248 -	7342				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TERRY		WELL #:		609	RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992	TOTAL DEPTH	8757	PERF. 7260 -	7400				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
F. CONGER 1		WELL #:		8	RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 6980 -	7429				
12	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-				-0-
01	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	3			Y	-0-				-0-
02	377 #	332	-0-	-45	-0-	332	3			Y	-0-				-0-
03	403 #	333	-0-	-70	-0-	333	3			Y	-0-				-0-
04	390 #	143	-0-	-247	-0-	143	3			Y	-0-				-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799										
F. CONGER 19				WELL #:		10	RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7081	-	7376	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	-0-		54	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	-0-		47	3			Y	-0-			-0-
02	58 #	43	-0-	-15	-0-	-0-		43	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	-0-		43	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	21	-0-	-39	-0-	-0-		21	3			Y	-0-			-0-
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 21				WELL #:		3	RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6868	-	7028	
12	155 #	119	-0-	-36	-0-	-0-		119	3			Y	-0-			-0-
01	166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-		166	3			Y	-0-			-0-
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	-0-		287	3			Y	-0-			-0-
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-	-0-		325	3			Y	-0-			-0-
04	150 #	143	-0-	-7	-0-	-0-		143	3			Y	-0-			-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	-0-		190	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 19				WELL #:		11	RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7079	-	7296	
12	589 #	402	-0-	-187	-0-	-0-		399	3	3	9	Y	3	4	1	1
01	496 #	400	-0-	-96	-0-	-0-		397	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	464 #	405	-0-	-59	-0-	-0-		403	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	496 #	402	-0-	-94	-0-	-0-		400	3	2	9	Y	2	2	1	1
04	450 #	172	-0-	-278	-0-	-0-		172	3			Y	-0-	1	1	-0-
05	434 #	212	-0-	-222	-0-	-0-		210	3	2	9	Y	2	1	1	1

F. CONGER 7				WELL #:		9	RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6967	-	7302	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 8				WELL #:		7	RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6996	-	7363	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

WESTBROOK 28				WELL #:		6	RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6692	-	6920	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

GLASS, FRANK 16				WELL #:		2	RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH	8547	PERF. 8097	-	8234	
12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	240	3	Y	-0-			-0-
01	248 #	131	-0-	-117	-0-	-0-		11	1	120	3	Y	-0-			-0-
02	261 #	172	-0-	-89	-0-	-0-		14	1	158	3	Y	-0-			-0-
03	279 #	177	-0-	-102	-0-	-0-		15	1	162	3	Y	-0-			-0-
04	270 #	64	-0-	-206	-0-	-0-		5	1	59	3	Y	-0-			-0-
05	248 #	244	-0-	-4	-0-	-0-		16	1	228	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799												
GRIGSBY"10"				WELL #:	1	RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7833 - 7890					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
12	624 R	624	-0-	-0-	-0-	52 1	565 3	Y		6		7 0			1		
01	659 R	659	-0-	-0-	-0-	7 9	604 3	Y		2		3 0			-0-		
02	560 R	560	-0-	-0-	-0-	53 1	515 3	Y		-0-					-0-		
03	388 R	388	-0-	-0-	-0-	2 9	356 3	Y		-0-					-0-		
04	600 #	162	-0-	-438	-0-	45 1	149 3	Y		-0-					-0-		
05	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	32 1	964 3	Y		-0-					-0-		
FOSTER CONGER				WELL #:	4	RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH		7495 PERF. 7060 - 7390					
12	14B2 EXT	426	-0-	426	1120	426 3		Y		-0-		1 1			-0-		
01	14B2 EXT	476	-0-	476	1596	476 3		Y		-0-					-0-		
02	14B2 EXT	685	-0-	685	2281	685 3		Y		-0-					-0-		
03	14B2 EXT	688	-0-	688	2969	688 3		Y		-0-					-0-		
04	3277 R	308	-0-	-2969	-0-	308 3		Y		-0-					-0-		
05	620 #	444	-0-	-176	-0-	444 3		Y		-0-					-0-		
PRICE 7				WELL #:	2	RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7544 - 7745					
12	372 #	232	-0-	-140	-0-	228 3	4 9	Y		4		4 1			6		
01	341 #	186	-0-	-155	-0-	185 3	1 9	Y		1					7		
02	232 #	161	-0-	-71	-0-	157 3	4 9	Y		4		4 1			7		
03	217 #	184	-0-	-33	-0-	182 3	2 9	Y		2		4 1			5		
04	210 #	82	-0-	-128	-0-	81 3	1 9	Y		1					6		
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	279 3	1 9	Y		1		3 1			4		
ALLEIN				WELL #:	122	RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7947 - 8346					
12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	27 1	250 3	Y		-0-					-0-		
01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	23 1	211 3	Y		-0-					-0-		
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	23 1	203 3	Y		-0-					-0-		
03	256 R	256	-0-	-0-	-0-	25 1	231 3	Y		-0-					-0-		
04	210 #	88	-0-	-122	-0-	8 1	80 3	Y		-0-					-0-		
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	21 1	211 3	Y		-0-					-0-		
GLASS "H"				WELL #:	432	RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 7517 - 8080					
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	8 1	80 3	Y		-0-					-0-		
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	7 1	74 3	Y		-0-					-0-		
02	87 #	78	-0-	-9	-0-	7 1	71 3	Y		-0-					-0-		
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	7 1	76 3	Y		-0-					-0-		
04	90 #	33	-0-	-57	-0-	3 1	30 3	Y		-0-					-0-		
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	6 1	75 3	Y		-0-					-0-		
RAY				WELL #:	202	RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH		8120 PERF. 7528 - 8052					
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	22 1	233 3	Y		-0-					-0-		
01	246 R	246	-0-	-0-	-0-	22 1	224 3	Y		-0-					-0-		
02	238 R	238	-0-	-0-	-0-	21 1	217 3	Y		-0-					-0-		
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	22 1	232 3	Y		-0-					-0-		
04	180 #	99	-0-	-81	-0-	8 1	91 3	Y		-0-					-0-		
05	247 R	247	-0-	-0-	-0-	18 1	229 3	Y		-0-					-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7472 - 7741							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	217 #	161	-0-	-56	-0-	161 3	3			Y	-0-					1
01	02	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3	3			Y	-0-					1
02	03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 3	3			Y	-0-					1
03	04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3	3			Y	-0-					1
04	05	210 #	100	-0-	-110	-0-	100 3	3			Y	-0-					1
		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 3	3			Y	-0-	1	1			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A							
12	01	930 #	244	-0-	-686	-0-	12 1	226 2	3 4	3 9	Y	3	4 1				1
01	02	930 #	284	-0-	-646	-0-	13 1	259 2	9 4	3 9	Y	3	4 1				-0-
02	03	667 #	238	-0-	-429	-0-	10 1	203 2	2 4	3 9	Y	3	2 1				1
03	04	372 #	244	-0-	-128	-0-	11 1	231 2	2 9	3 9	Y	2	3 1				-0-
04	05	330 #	195	-0-	-135	-0-	2 9	178 2	9 1	6 9	Y	5	5 1				-0-
		334 R	334	-0-	-0-	-0-	14 1	302 2	2 4	6 9	Y	9	8 1				1
							8 4	10 9									

GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A							
12	01	124 #	118	-0-	-6	-0-	10 1	101 3	7 9	3 9	Y	6	5 0				2
01	02	124 #	108	-0-	-16	-0-	9 1	96 3	3 9	2 9	Y	3	4 0				1
02	03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	9 1	91 3	2 9	3 9	Y	2	3 0				-0-
03	04	124 #	114	-0-	-10	-0-	10 1	104 3	3 1	4 3	Y	-0-					-0-
04	05	90 #	42	-0-	-48	-0-	3 1	39 3	9 1	114 3	Y	-0-					-0-
		123 R	123	-0-	-0-	-0-											-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A							
12	01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	3 3	7 9	3 3	2 9	Y	6	5 0				2
01	02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	3 3	3 9	4 3	2 9	Y	3	4 0				1
02	03	29 #	5	-0-	-24	-0-	3 3	4 3			Y	2	3 0				-0-
03	04	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
04	05	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 3				Y	-0-					-0-
		10 #	4	-0-	-6	-0-	4 3				Y	-0-					-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A							
12	01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	17 1	176 3	16 1	15 1	Y	-0-					-0-
01	02	186 #	183	-0-	-3	-0-	16 1	167 3	17 1	15 1	Y	-0-					-0-
02	03	174 R	174	-0-	-0-	-0-	15 1	159 3	17 1	16 1	Y	-0-					-0-
03	04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	17 1	182 3	6 1	68 3	Y	-0-					-0-
04	05	180 #	74	-0-	-106	-0-	6 1	68 3	15 1	199 3	Y	-0-					-0-
		214 R	214	-0-	-0-	-0-	15 1										-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A							
12	01	310 #	298	-0-	-12	-0-	26 1	272 3	25 1	25 1	Y	-0-					-0-
01	02	310 #	282	-0-	-28	-0-	25 1	257 3	23 1	24 3	Y	-0-					-0-
02	03	269 R	269	-0-	-0-	-0-	23 1	246 3	26 1	281 3	Y	-0-					-0-
03	04	310 #	307	-0-	-3	-0-	26 1	281 3	9 1	105 3	Y	-0-					-0-
04	05	240 #	114	-0-	-126	-0-	9 1	105 3	24 1	307 3	Y	-0-					-0-
		331 R	331	-0-	-0-	-0-	24 1										-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	12 1	223 2	Y	-0-				-0-
						13 4							
01	217 #	214	-0-	-3	-0-	9 1	188 2	Y	-0-				-0-
						17 4							
02	203 #	177	-0-	-26	-0-	7 1	152 2	Y	-0-				-0-
						18 4							
03	217 #	205	-0-	-12	-0-	9 1	185 2	Y	-0-				-0-
						11 4							
04	240 #	151	-0-	-89	-0-	5 1	104 2	Y	-0-				-0-
						42 4							
05	248 #	174	-0-	-74	-0-	7 1	152 2	Y	-0-				-0-
						15 4							
STERLING "E" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A					
12	507 R	507	-0-	-0-	-0-	25 1	456 2	Y	-0-				-0-
						26 4							
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	19 1	381 2	Y	-0-				-0-
						35 4							
02	351 R	351	-0-	-0-	-0-	14 1	301 2	Y	-0-				-0-
						36 4							
03	398 R	398	-0-	-0-	-0-	17 1	359 2	Y	-0-				-0-
						22 4							
04	450 #	292	-0-	-158	-0-	10 1	201 2	Y	-0-				-0-
						81 4							
05	465 #	336	-0-	-129	-0-	14 1	293 2	Y	-0-				-0-
						29 4							
STERLING "E" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A					
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	Y	-0-				-0-
						7 4							
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	5 1	99 2	Y	-0-				-0-
						9 4							
02	116 #	94	-0-	-22	-0-	4 1	80 2	Y	-0-				-0-
						10 4							
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	5 1	98 2	Y	-0-				-0-
						6 4							
04	120 #	80	-0-	-40	-0-	3 1	55 2	Y	-0-				-0-
						22 4							
05	124 #	92	-0-	-32	-0-	4 1	80 2	Y	-0-				-0-
						8 4							
STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A					
12	371 R	371	-0-	-0-	-0-	18 1	321 2	Y	13	12	1		2
						18 4							
01	341 #	324	-0-	-17	-0-	14 1	268 2	Y	15	14	1		3
						25 4							
02	319 #	269	-0-	-50	-0-	10 1	215 2	Y	16	15	1		4
						26 4							
03	341 #	308	-0-	-33	-0-	12 1	261 2	Y	17	19	1		2
						16 4							
04	330 #	226	-0-	-104	-0-	7 1	146 2	Y	12	11	1		3
						60 4							
05	341 #	255	-0-	-86	-0-	10 1	213 2	Y	10	11	1		2
						21 4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
STERLING "E" FEE		WELL #:		23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	426 R	426	-0-	-0-	-0-			21 1	383 2	Y		-0-				-0-
								22 4								
01	403 #	366	-0-	-37	-0-			16 1	320 2	Y		-0-				-0-
								30 4								
02	377 #	298	-0-	-79	-0-			12 1	256 2	Y		-0-				-0-
								30 4								
03	403 #	345	-0-	-58	-0-			15 1	311 2	Y		-0-				-0-
								19 4								
04	390 #	250	-0-	-140	-0-			8 1	173 2	Y		-0-				-0-
								69 4								
05	403 #	289	-0-	-114	-0-			12 1	252 2	Y		-0-				-0-
								25 4								

STERLING "H" FEE		WELL #:		2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
12	93 #	76	-0-	-17	-0-			4 1	71 2	Y		-0-				-0-
								1 4								
01	93 #	72	-0-	-21	-0-			3 1	66 2	Y		-0-				-0-
								3 4								
02	87 #	66	-0-	-21	-0-			3 1	58 2	Y		-0-				-0-
								5 4								
03	93 #	70	-0-	-23	-0-			3 1	67 2	Y		-0-				-0-
04	90 #	45	-0-	-45	-0-			2 1	39 2	Y		-0-				-0-
								4 4								
05	87 R	87	-0-	-0-	-0-			4 1	81 2	Y		-0-				-0-
								2 4								

STERLING "H" FEE		WELL #:		5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7720 - 8202		
12	124 #	104	-0-	-20	-0-			5 1	98 2	Y		-0-				-0-
								1 4								
01	124 #	94	-0-	-30	-0-			4 1	86 2	Y		-0-				-0-
								4 4								
02	116 #	73	-0-	-43	-0-			3 1	64 2	Y		-0-				-0-
								6 4								
03	124 #	76	-0-	-48	-0-			3 1	73 2	Y		-0-				-0-
04	120 #	49	-0-	-71	-0-			2 1	43 2	Y		-0-				-0-
								4 4								
05	93 #	87	-0-	-6	-0-			4 1	81 2	Y		-0-				-0-
								2 4								

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 151

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 7			ASSOCIATED RRCID -> 148875			49B COMPL. DATE 08/03/1984			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	76 R	76	-0-	-0-	-0-				4 1	71 2	Y	-0-						-0-
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-				1 4	63 2	Y	-0-						-0-
02	76 R	76	-0-	-0-	-0-				3 1	67 2	Y	-0-						-0-
03	83 R	83	-0-	-0-	-0-				3 4	79 2	Y	-0-						-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-				4 1	48 2	Y	-0-						-0-
05	114 R	114	-0-	-0-	-0-				2 1	106 2	Y	-0-						-0-
									5 4									
									5 1									
									3 4									

STERLING "H" FEE			WELL #: 8			RRCID -> 148876			COMPL. DATE 08/16/1984			TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A						
12	186 #	168	-0-	-18	-0-				9 1	157 2	Y	-0-						-0-
01	186 #	154	-0-	-32	-0-				2 4	141 2	Y	-0-						-0-
02	145 #	125	-0-	-20	-0-				7 1	111 2	Y	-0-						-0-
03	155 #	131	-0-	-24	-0-				6 4	125 2	Y	-0-						-0-
04	150 #	87	-0-	-63	-0-				5 1	75 2	Y	-0-						-0-
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-				6 1	181 2	Y	-0-						-0-
									8 4									
									9 1									
									4 4									

STERLING "H" FEE			WELL #: 9			RRCID -> 148877			COMPL. DATE 08/06/1985			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A						
12	93 #	80	-0-	-13	-0-				4 1	75 2	Y	-0-						-0-
01	93 #	71	-0-	-22	-0-				1 4	65 2	Y	-0-						-0-
02	87 #	62	-0-	-25	-0-				3 1	54 2	Y	-0-						-0-
03	93 #	65	-0-	-28	-0-				3 4	62 2	Y	-0-						-0-
04	90 #	44	-0-	-46	-0-				5 1	38 2	Y	-0-						-0-
05	93 #	90	-0-	-3	-0-				2 1	84 2	Y	-0-						-0-
									4 4									
									4 1									
									2 4									

STERLING "H" FEE			WELL #: 12			RRCID -> 148879			COMPL. DATE 09/17/1985			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A						
12	124 #	101	-0-	-23	-0-				5 1	95 2	Y	-0-						-0-
01	124 #	90	-0-	-34	-0-				1 4	83 2	Y	-0-						-0-
02	116 #	77	-0-	-39	-0-				4 1	68 2	Y	-0-						-0-
03	124 #	81	-0-	-43	-0-				3 4	77 2	Y	-0-						-0-
04	120 #	53	-0-	-67	-0-				6 4	46 2	Y	-0-						-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-				4 1	97 2	Y	-0-						-0-
									5 4									
									5 1									
									2 4									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
STERLING "H" FEE		WELL #:		14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	217 #	178	-0-	-39	-0-				9 1	167 2	Y	-0-						-0-
									2 4									
01	217 #	153	-0-	-64	-0-				7 1	140 2	Y	-0-						-0-
									6 4									
02	174 #	130	-0-	-44	-0-				5 1	114 2	Y	-0-						-0-
									11 4									
03	186 #	129	-0-	-57	-0-				6 1	123 2	Y	-0-						-0-
04	180 #	86	-0-	-94	-0-				4 1	74 2	Y	-0-						-0-
									8 4									
05	186 #	165	-0-	-21	-0-				7 1	154 2	Y	-0-						-0-
									4 4									
STERLING "H" FEE		WELL #:		15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A						
12	248 #	134	-0-	-114	-0-				7 1	126 2	Y	-0-						-0-
									1 4									
01	248 #	134	-0-	-114	-0-				6 1	123 2	Y	-0-						-0-
									5 4									
02	174 #	117	-0-	-57	-0-				5 1	102 2	Y	-0-						-0-
									10 4									
03	155 #	117	-0-	-38	-0-				5 1	112 2	Y	-0-						-0-
04	150 #	76	-0-	-74	-0-				3 1	66 2	Y	-0-						-0-
									7 4									
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-				7 1	139 2	Y	-0-						-0-
									4 4									
STERLING "I" FEE		WELL #:		3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A						
12	122 R	122	-0-	-0-	-0-				6 1	115 2	Y	-0-						-0-
									1 4									
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-				5 1	101 2	Y	-0-						-0-
									4 4									
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-				5 1	99 2	Y	-0-						-0-
									9 4									
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-				5 1	99 2	Y	-0-						-0-
04	90 #	68	-0-	-22	-0-				3 1	59 2	Y	-0-						-0-
									6 4									
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-				5 1	110 2	Y	-0-						-0-
									3 4									
STERLING "I" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A						
12	186 #	155	-0-	-31	-0-				8 1	146 2	Y	-0-						-0-
									1 4									
01	186 #	136	-0-	-50	-0-				6 1	124 2	Y	-0-						-0-
									6 4									
02	174 #	114	-0-	-60	-0-				5 1	104 2	Y	-0-						-0-
									5 4									
03	186 #	126	-0-	-60	-0-				6 1	120 2	Y	-0-						-0-
04	150 #	92	-0-	-58	-0-				3 1	71 2	Y	-0-						-0-
									18 4									
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-				7 1	146 2	Y	-0-						-0-
									4 4									

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																
STERLING "I" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	248 #	235	-0-	-13	-0-			12	1	221	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
01	248 #	207	-0-	-41	-0-			10	1	188	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
02	232 #	173	-0-	-59	-0-			7	1	159	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
03	248 #	188	-0-	-60	-0-			8	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	240 #	140	-0-	-100	-0-			5	1	107	2	Y	-0-					-0-
								28	4									
05	248 #	235	-0-	-13	-0-			10	1	219	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A										
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-			12	1	218	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
01	206 R	206	-0-	-0-	-0-			10	1	188	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-			7	1	154	2	Y	-0-					-0-
								15	4									
03	186 #	174	-0-	-12	-0-			8	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	150 #	112	-0-	-38	-0-			5	1	96	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
05	204 R	204	-0-	-0-	-0-			9	1	190	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A										
12	217 #	188	-0-	-29	-0-			10	1	176	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
01	217 #	192	-0-	-25	-0-			9	1	176	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
02	203 #	169	-0-	-34	-0-			7	1	148	2	Y	-0-					-0-
								14	4									
03	186 #	168	-0-	-18	-0-			8	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	150 #	112	-0-	-38	-0-			5	1	96	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
05	199 R	199	-0-	-0-	-0-			9	1	186	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A										
12	217 #	179	-0-	-38	-0-			9	1	169	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	217 #	155	-0-	-62	-0-			7	1	143	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
02	203 #	75	-0-	-128	-0-			3	1	64	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-					-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-							Y	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799															
STERLING "J" FEE			WELL #: 2			RRCID -> 148888			COMPL. DATE 01/01/1978			TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	12 2	Y		22	20 1					4
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-		24 9	10 2	Y		22	22 1					4
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	-0-		1 1	1 4	Y		8	12 1					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		5 2			Y	-0-						-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		9 9			Y	-0-						-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
STERLING "J" FEE			WELL #: 3			RRCID -> 148889			COMPL. DATE 01/01/1978			TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-
STERLING "J" FEE			WELL #: 6			RRCID -> 148891			COMPL. DATE 11/24/1982			TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A						
12	233 R	233	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	196 2	Y		22	20 1					4
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	-0-		2 4	24 9	Y		22	22 1					4
02	165 R	165	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	166 2	Y		15	16 1					3
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	-0-		6 4	24 9	Y		10	12 1					1
04	240 #	232	-0-	-8	-0-	-0-		6 1	132 2	Y		16	13 1					4
05	248 #	157	-0-	-91	-0-	-0-		10 4	17 9	Y		15	14 1					5
								8 1	176 2	Y								
								11 9										
								7 1	140 2	Y								
								67 4	18 9									
								6 1	131 2	Y								
								3 4	17 9									
STERLING "L" FEE			WELL #: 2			RRCID -> 148893			COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A						
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	-0-		45 1	420 3	Y		2	1 0					1
01	389 R	389	-0-	-0-	-0-	-0-		2 9										-0-
02	393 R	393	-0-	-0-	-0-	-0-		35 1	353 3	Y		1	2 0					-0-
03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9										-0-
04	450 #	138	-0-	-312	-0-	-0-		37 1	356 3	Y		-0-						-0-
05	524 R	524	-0-	-0-	-0-	-0-		35 1	310 3	Y		2	2 0					-0-
								2 9										
								13 1	125 3	Y		-0-						-0-
								42 1	481 3	Y		1	1 0					-0-
								1 9										
STERLING "R" FEE			WELL #: 7			RRCID -> 148894			COMPL. DATE 05/08/1989			TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A						
12	885 R	885	-0-	-0-	-0-	-0-		62 1	811 2	Y		4	4 1					1
01	779 R	779	-0-	-0-	-0-	-0-		8 4	4 9	Y		5	5 1					1
02	751 R	751	-0-	-0-	-0-	-0-		51 1	697 2	Y		4	4 1					1
03	773 R	773	-0-	-0-	-0-	-0-		25 4	6 9	Y		8	8 1					1
04	570 #	408	-0-	-162	-0-	-0-		49 1	641 2	Y		2	3 1					-0-
05	589 #	549	-0-	-40	-0-	-0-		57 4	4 9	Y		4	3 1					1
								51 1	713 2	Y								
								9 9										
								27 1	359 2	Y		2						
								20 4	2 9									
								38 1	500 2	Y		4	3 1					
								7 4	4 9									

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																
FOSTER CONGER			WELL #: 3			RRCID -> 149369			COMPL. DATE 04/26/1994			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	62 #	23	-0-	-39	-0-	23 3			Y			-0-						-0-	
01	62 #	12	-0-	-50	-0-	12 3			Y			-0-						-0-	
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-				Y			-0-						-0-	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y			-0-						-0-	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y			-0-						-0-	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y			-0-						-0-	
PRICE 17			WELL #: 2			RRCID -> 149612			COMPL. DATE 04/21/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822							
12	681 R	681	-0-	-0-	-0-	668 3	13 9	Y	12	26 1	26								
01	630 R	630	-0-	-0-	-0-	624 3	6 9	Y	5		31								
02	582 R	582	-0-	-0-	-0-	573 3	9 9	Y	8	18 1	21								
03	687 R	687	-0-	-0-	-0-	680 3	7 9	Y	6	12 1	15								
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	380 3	4 9	Y	4		19								
05	842 R	842	-0-	-0-	-0-	840 3	2 9	Y	2	10 1	11								
PRICE 7			WELL #: 3			RRCID -> 149613			COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888							
12	434 #	427	-0-	-7	-0-	410 3	17 9	Y	15	18 1	28								
01	434 #	376	-0-	-58	-0-	367 3	9 9	Y	8		36								
02	377 #	347	-0-	-30	-0-	330 3	17 9	Y	15	18 1	33								
03	434 #	301	-0-	-133	-0-	289 3	12 9	Y	11	18 1	26								
04	420 #	190	-0-	-230	-0-	183 3	7 9	Y	6		32								
05	434 #	398	-0-	-36	-0-	394 3	4 9	Y	4	17 1	19								
STERLING 'F' FEE			WELL #: 10			RRCID -> 149773			COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A							
12	186 #	181	-0-	-5	-0-	15 1	140 3	Y	24	24 0	5								
						26 9													
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	12 1	121 3	Y	30	27 0	8								
						33 9													
02	203 #	174	-0-	-29	-0-	14 1	130 3	Y	27	30 0	5								
						30 9													
03	217 #	181	-0-	-36	-0-	15 1	131 3	Y	32	32 0	5								
						35 9													
04	150 #	82	-0-	-68	-0-	6 1	59 3	Y	15	20 0	-0-								
						17 9													
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	13 1	146 3	Y	26	21 0	5								
						29 9													
STERLING 'J' FEE			WELL #: 12			RRCID -> 149774			COMPL. DATE 08/31/1993			TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
STERLING 'J' FEE			WELL #: 13			RRCID -> 149776			COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799									
STERLING 'K' FEE			WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'L' FEE			WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A	
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	36 1	336 3	Y	2	1 0		1
						2 9						
01	311 R	311	-0-	-0-	-0-	28 1	282 3	Y	1	2 0		-0-
						1 9						
02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	30 1	285 3	Y	-0-			-0-
03	278 R	278	-0-	-0-	-0-	28 1	248 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
04	360 #	110	-0-	-250	-0-	10 1	100 3	Y	-0-			-0-
05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	34 1	384 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						

STERLING 'L' FEE			WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING 'L' FEE			WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING 'L' FEE			WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING 'Q' FEE			WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A	
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799																
STERLING "O" FEE		WELL #:		12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0										AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE
12	465 #	426	-0-	-39	-0-					22 1	401 2	Y	-0-							-0-
										3 4										
01	465 #	327	-0-	-138	-0-					15 1	304 2	Y	-0-							-0-
										8 4										
02	464 #	374	-0-	-90	-0-					16 1	334 2	Y	-0-							-0-
										24 4										
03	496 #	375	-0-	-121	-0-					17 1	358 2	Y	-0-							-0-
04	390 #	228	-0-	-162	-0-					10 1	213 2	Y	-0-							-0-
										5 4										
05	522 R	522	-0-	-0-	-0-					23 1	487 2	Y	-0-							-0-
										12 4										
STERLING "O" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A								
12	341 #	306	-0-	-35	-0-					16 1	288 2	Y	-0-							-0-
										2 4										
01	341 #	258	-0-	-83	-0-					12 1	237 2	Y	-0-							-0-
										9 4										
02	348 #	268	-0-	-80	-0-					11 1	240 2	Y	-0-							-0-
										17 4										
03	372 #	269	-0-	-103	-0-					12 1	257 2	Y	-0-							-0-
04	300 #	163	-0-	-137	-0-					7 1	153 2	Y	-0-							-0-
										3 4										
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-					17 1	350 2	Y	-0-							-0-
										9 4										
STERLING "R" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
STERLING "R" FEE		WELL #:		9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A								
12	857 R	857	-0-	-0-	-0-					59 1	776 2	Y	14	14	1					2
										7 4	15 9									
01	837 R	837	-0-	-0-	-0-					54 1	733 2	Y	22	21	1					3
										26 4	24 9									
02	692 R	692	-0-	-0-	-0-					44 1	582 2	Y	14	15	1					2
										51 4	15 9									
03	713 R	713	-0-	-0-	-0-					46 1	636 2	Y	28	27	1					3
										31 9										
04	570 #	463	-0-	-107	-0-					30 1	403 2	Y	11	14	1					-0-
										18 4	12 9									
05	589 #	582	-0-	-7	-0-					39 1	514 2	Y	15	11	1					4
										12 4	17 9									

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-		88 1 1151 2	Y	9	9 1	1
							11 4 10 9				
01	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-		81 1 1102 2	Y	13	12 1	2
							39 4 14 9				
02	968 R	968	-0-	-0-	-0-		63 1 820 2	Y	8	9 1	1
							76 4 9 9				
03	897 R	897	-0-	-0-	-0-		59 1 823 2	Y	14	13 1	2
							15 9				
04	870 #	552	-0-	-318	-0-		36 1 483 2	Y	5	7 1	-0-
							27 4 6 9				
05	899 #	830	-0-	-69	-0-		56 1 747 2	Y	8	6 1	2
							18 4 9 9				

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A			
12	155 #	118	-0-	-37	-0-		6 1 111 2	Y	-0-		-0-
							1 4				
01	155 #	137	-0-	-18	-0-		6 1 127 2	Y	-0-		-0-
							4 4				
02	145 #	116	-0-	-29	-0-		5 1 100 2	Y	-0-		-0-
							11 4				
03	155 #	119	-0-	-36	-0-		5 1 114 2	Y	-0-		-0-
04	150 #	93	-0-	-57	-0-		4 1 88 2	Y	-0-		-0-
							1 4				
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-		7 1 149 2	Y	-0-		-0-
							4 4				

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A			
12	620 #	339	-0-	-281	-0-		17 1 318 2	Y	-0-		-0-
							4 4				
01	620 #	396	-0-	-224	-0-		18 1 365 2	Y	-0-		-0-
							13 4				
02	522 #	330	-0-	-192	-0-		13 1 286 2	Y	-0-		-0-
							31 4				
03	527 #	341	-0-	-186	-0-		15 1 326 2	Y	-0-		-0-
04	450 #	266	-0-	-184	-0-		12 1 251 2	Y	-0-		-0-
							3 4				
05	457 R	457	-0-	-0-	-0-		20 1 426 2	Y	-0-		-0-
							11 4				

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A			
12	62 #	46	-0-	-16	-0-		2 1 44 2	Y	-0-		-0-
01	62 #	56	-0-	-6	-0-		3 1 51 2	Y	-0-		-0-
							2 4				
02	58 #	46	-0-	-12	-0-		2 1 40 2	Y	-0-		-0-
							4 4				
03	62 #	48	-0-	-14	-0-		2 1 46 2	Y	-0-		-0-
04	60 #	37	-0-	-23	-0-		2 1 35 2	Y	-0-		-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-		3 1 59 2	Y	-0-		-0-
							2 4				

CONGR (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
12		496 #	297 -0- -199 -0-		15 1	278 2	Y	1	2 1 -0-
01		496 #	306 -0- -190 -0-		3 4	1 9			
02		464 #	255 -0- -209 -0-		14 1	282 2	Y	-0-	-0-
03		496 #	264 -0- -232 -0-		10 4				
04		390 #	206 -0- -184 -0-		10 1	221 2	Y	-0-	-0-
05		353 R	353 -0- -0- -0-		24 4				
					12 1	252 2	Y	-0-	-0-
					9 1	194 2	Y	-0-	-0-
					3 4				
					16 1	329 2	Y	-0-	-0-
					8 4				
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A	
12		310 #	232 -0- -78 -0-		12 1	218 2	Y	-0-	-0-
01		310 #	272 -0- -38 -0-		2 4				
02		290 #	226 -0- -64 -0-		13 1	250 2	Y	-0-	-0-
03		310 #	234 -0- -76 -0-		9 4				
04		270 #	182 -0- -88 -0-		9 1	196 2	Y	-0-	-0-
05		279 #	-0- -0- -279 -0-		21 4				
					10 1	224 2	Y	-0-	-0-
					8 1	172 2	Y	-0-	-0-
					2 4				
							Y	-0-	-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A	
12		341 #	245 -0- -96 -0-		13 1	229 2	Y	-0-	-0-
01		341 #	285 -0- -56 -0-		3 4				
02		290 #	238 -0- -52 -0-		13 1	263 2	Y	-0-	-0-
03		310 #	246 -0- -64 -0-		9 4				
04		270 #	199 -0- -71 -0-		10 1	206 2	Y	-0-	-0-
05		330 R	330 -0- -0- -0-		22 4				
					11 1	235 2	Y	-0-	-0-
					9 1	188 2	Y	-0-	-0-
					2 4				
					15 1	307 2	Y	-0-	-0-
					8 4				
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A	
12		279 #	193 -0- -86 -0-		10 1	181 2	Y	-0-	-0-
01		279 #	225 -0- -54 -0-		2 4				
02		232 #	188 -0- -44 -0-		10 1	208 2	Y	-0-	-0-
03		248 #	195 -0- -53 -0-		7 4				
04		210 #	150 -0- -60 -0-		8 1	163 2	Y	-0-	-0-
05		261 R	261 -0- -0- -0-		17 4				
					9 1	186 2	Y	-0-	-0-
					7 1	142 2	Y	-0-	-0-
					1 4				
					12 1	243 2	Y	-0-	-0-
					6 4				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 #	97	-0-	-27	-0-		5 1	91 2	Y		-0-				-0-
01	124 #	113	-0-	-11	-0-		1 4	104 2	Y		-0-				-0-
02	116 #	94	-0-	-22	-0-		5 1	81 2	Y		-0-				-0-
03	124 #	97	-0-	-27	-0-		4 4	93 2	Y		-0-				-0-
04	120 #	75	-0-	-45	-0-		4 1	71 2	Y		-0-				-0-
05	130 R	130	-0-	-0-	-0-		3 1	121 2	Y		-0-				-0-
							1 4								
							6 1								
							3 4								
STERLING 'D' FEE		WELL #:		13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7431 - 7842	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
GLASS		WELL #:		324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
12	1209 #	1012	-0-	-197	-0-		110 1	902 3	Y		-0-				-0-
01	1178 #	1120	-0-	-58	-0-		112 1	1008 3	Y		-0-				-0-
02	986 #	825	-0-	-161	-0-		92 1	733 3	Y		-0-				-0-
03	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-		130 1	959 3	Y		-0-				-0-
04	990 #	375	-0-	-615	-0-		42 1	333 3	Y		-0-				-0-
05	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-		107 1	949 3	Y		-0-				-0-
GLASS		WELL #:		424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
12	310 #	195	-0-	-115	-0-		21 1	174 3	Y		-0-				-0-
01	248 #	206	-0-	-42	-0-		21 1	185 3	Y		-0-				-0-
02	203 #	201	-0-	-2	-0-		22 1	179 3	Y		-0-				-0-
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-		26 1	193 3	Y		-0-				-0-
04	210 #	72	-0-	-138	-0-		8 1	64 3	Y		-0-				-0-
05	217 #	211	-0-	-6	-0-		21 1	190 3	Y		-0-				-0-
GLASS		WELL #:		824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A			
12	259 R	259	-0-	-0-	-0-		28 1	231 3	Y		-0-				-0-
01	257 R	257	-0-	-0-	-0-		26 1	231 3	Y		-0-				-0-
02	244 R	244	-0-	-0-	-0-		27 1	217 3	Y		-0-				-0-
03	289 R	289	-0-	-0-	-0-		34 1	255 3	Y		-0-				-0-
04	240 #	91	-0-	-149	-0-		10 1	81 3	Y		-0-				-0-
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-		29 1	256 3	Y		-0-				-0-
GLASS		WELL #:		1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
12	527 #	463	-0-	-64	-0-		50 1	413 3	Y		-0-				-0-
01	527 #	501	-0-	-26	-0-		50 1	451 3	Y		-0-				-0-
02	462 R	462	-0-	-0-	-0-		51 1	411 3	Y		-0-				-0-
03	475 R	475	-0-	-0-	-0-		56 1	419 3	Y		-0-				-0-
04	450 #	160	-0-	-290	-0-		18 1	142 3	Y		-0-				-0-
*05	486 R	486	-0-	-0-	-0-		49 1	437 3	Y		-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
12	589 #	402	-0-	-187	-0-	28 1	369 2	Y	2	2 1			-0-
01	558 #	350	-0-	-208	-0-	3 4	2 9						
02	580 #	284	-0-	-296	-0-	23 1	311 2	Y	4	3 1			1
03	620 #	377	-0-	-243	-0-	12 4	4 9						
04	300 #	215	-0-	-85	-0-	18 1	244 2	Y	3	3 1			1
05	318 R	318	-0-	-0-	-0-	19 4	3 9						
						25 1	350 2	Y	2	3 1			-0-
						2 9							
						14 1	194 2	Y	2	2 1			-0-
						5 4	2 9						
						21 1	289 2	Y	1	1 1			-0-
						7 4	1 9						
GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859			
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	5 1	49 3	Y	-0-				-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 3	Y	-0-				-0-
02	58 #	48	-0-	-10	-0-	4 1	44 3	Y	-0-				-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 3	Y	-0-				-0-
04	60 #	21	-0-	-39	-0-	2 1	19 3	Y	-0-				-0-
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	4 1	55 3	Y	-0-				-0-
GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918			
12	279 #	277	-0-	-2	-0-	24 1	253 3	Y	-0-				-0-
01	279 #	262	-0-	-17	-0-	23 1	239 3	Y	-0-				-0-
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	21 1	228 3	Y	-0-				-0-
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	24 1	261 3	Y	-0-				-0-
04	240 #	106	-0-	-134	-0-	8 1	98 3	Y	-0-				-0-
05	307 R	307	-0-	-0-	-0-	22 1	285 3	Y	-0-				-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A					
12	93 #	70	-0-	-23	-0-	4 1	65 2	Y	-0-				-0-
01	93 #	66	-0-	-27	-0-	1 4							
02	87 #	63	-0-	-24	-0-	3 1	61 2	Y	-0-				-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	2 4							
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-				-0-
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3 4							
						3 1	64 2	Y	-0-				-0-
						2 1	41 2	Y	-0-				-0-
						20 4							
						3 1	69 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A					
12	372 #	261	-0-	-111	-0-	13 1	246 2	Y	-0-				-0-
01	372 #	253	-0-	-119	-0-	2 4							
02	319 #	238	-0-	-81	-0-	12 1	232 2	Y	-0-				-0-
03	279 #	254	-0-	-25	-0-	9 4							
04	270 #	238	-0-	-32	-0-	10 1	216 2	Y	-0-				-0-
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	12 4							
						11 1	243 2	Y	-0-				-0-
						8 1	154 2	Y	-0-				-0-
						76 4							
						12 1	262 2	Y	-0-				-0-
						6 4							

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																		
STERLING "G" FEE			WELL #: 9			RRCID -> 151363			COMPL. DATE 06/27/1985			TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
											CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE
12		124 #	87	-0-	-37	-0-					4 1	82	2	Y	-0-						-0-
01		124 #	84	-0-	-40	-0-					1 4	77	2	Y	-0-						-0-
02		116 #	78	-0-	-38	-0-					4 1	71	2	Y	-0-						-0-
03		93 #	84	-0-	-9	-0-					3 4	80	2	Y	-0-						-0-
04		90 #	79	-0-	-11	-0-					4 1	51	2	Y	-0-						-0-
05		93 #	92	-0-	-1	-0-					25 4	86	2	Y	-0-						-0-
											4 1										
											2 4										
STERLING "G" FEE			WELL #: 14			RRCID -> 151369			COMPL. DATE 09/22/1985			TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
STERLING "I" FEE			WELL #: 10			RRCID -> 151373			COMPL. DATE 04/25/1985			TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A									
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	-0-					7 1	135	2	Y	-0-						-0-
01	155 #	126	-0-	-29	-0-	-0-					1 4	115	2	Y	-0-						-0-
02	145 #	106	-0-	-39	-0-	-0-					6 1	97	2	Y	-0-						-0-
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	-0-					5 4	111	2	Y	-0-						-0-
04	150 #	86	-0-	-64	-0-	-0-					4 1	66	2	Y	-0-						-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	-0-					17 4	135	2	Y	-0-						-0-
											6 1										
											3 4										
STERLING "J" FEE			WELL #: 8			RRCID -> 151375			COMPL. DATE 12/03/1983			TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A									
12	351 R	351	-0-	-0-	-0-	-0-					13 1	245	2	Y	83	79	1				14
01	327 R	327	-0-	-0-	-0-	-0-					2 4	91	9								17
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	-0-					11 1	208	2	Y	91	88	1				12
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	-0-					8 4	100	9								3
04	338 R	338	-0-	-0-	-0-	-0-					8 1	165	2	Y	58	63	1				15
*05	310 #	244	-0-	-66	-0-	-0-					12 4	64	9								20
											10 1	220	2	Y	38	47	1				
											42 9										
											9 1	176	2	Y	63	51	1				
											84 4	69	9								
											8 1	164	2	Y	62	57	1				
											4 4	68	9								
STERLING "J" FEE			WELL #: 9			RRCID -> 151376			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 #	241	-0-	-38	-0-		12 1	227 2	Y	-0-			-0-
01	279 #	186	-0-	-93	-0-		2 4						
02	261 #	212	-0-	-49	-0-		9 1	172 2	Y	-0-			-0-
03	279 #	212	-0-	-67	-0-		5 4						
04	210 #	130	-0-	-80	-0-		9 1	189 2	Y	-0-			-0-
05	296 R	296	-0-	-0-	-0-		14 4						
							9 1	203 2	Y	-0-			-0-
							6 1	121 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
							13 1	276 2	Y	-0-			-0-
							7 4						
STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284			
12	558 #	499	-0-	-59	-0-		26 1	469 2	Y	-0-			-0-
01	558 #	300	-0-	-258	-0-		4 4						
02	551 #	307	-0-	-244	-0-		14 1	279 2	Y	-0-			-0-
03	589 #	308	-0-	-281	-0-		7 4						
04	570 #	187	-0-	-383	-0-		13 1	274 2	Y	-0-			-0-
05	496 #	429	-0-	-67	-0-		20 4						
							14 1	294 2	Y	-0-			-0-
							8 1	175 2	Y	-0-			-0-
							4 4						
							19 1	400 2	Y	-0-			-0-
							10 4						
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A					
12	341 #	292	-0-	-49	-0-		15 1	275 2	Y	-0-			-0-
01	341 #	246	-0-	-95	-0-		2 4						
02	319 #	256	-0-	-63	-0-		12 1	226 2	Y	-0-			-0-
03	341 #	257	-0-	-84	-0-		8 4						
04	270 #	178	-0-	-92	-0-		11 1	229 2	Y	-0-			-0-
05	360 R	360	-0-	-0-	-0-		16 4						
							11 1	246 2	Y	-0-			-0-
							8 1	159 2	Y	-0-			-0-
							11 4						
							16 1	335 2	Y	-0-			-0-
							9 4						
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
STERLING "R" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	221 R	221	-0-	-0-	-0-				16 1	203 2	Y		-0-					-0-
									2 4									
01	209 R	209	-0-	-0-	-0-				14 1	188 2	Y		-0-					-0-
									7 4									
02	174 #	173	-0-	-1	-0-				11 1	149 2	Y		-0-					-0-
									13 4									
03	186 #	175	-0-	-11	-0-				12 1	163 2	Y		-0-					-0-
04	150 #	116	-0-	-34	-0-				8 1	103 2	Y		-0-					-0-
									5 4									
05	155 #	145	-0-	-10	-0-				10 1	132 2	Y		-0-					-0-
									3 4									

STERLING -R- FEE		WELL #:		5	RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A							
12	155 #	93	-0-	-62	-0-				7 1	84 2	Y		1		1 1			-0-
									1 4	1 9								
01	155 #	106	-0-	-49	-0-				7 1	96 2	Y		-0-					-0-
									3 4									
02	145 #	89	-0-	-56	-0-				6 1	76 2	Y		-0-					-0-
									7 4									
03	155 #	89	-0-	-66	-0-				6 1	83 2	Y		-0-					-0-
04	90 #	59	-0-	-31	-0-				4 1	53 2	Y		-0-					-0-
									2 4									
05	93 #	74	-0-	-19	-0-				5 1	67 2	Y		-0-					-0-
									2 4									

ALLEIN		WELL #:		222	RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A							
12	93 #	66	-0-	-27	-0-				6 1	60 3	Y		-0-					-0-
01	124 #	55	-0-	-69	-0-				5 1	50 3	Y		-0-					-0-
02	116 #	53	-0-	-63	-0-				5 1	48 3	Y		-0-					-0-
03	124 #	61	-0-	-63	-0-				6 1	55 3	Y		-0-					-0-
04	90 #	21	-0-	-69	-0-				2 1	19 3	Y		-0-					-0-
05	62 #	55	-0-	-7	-0-				5 1	50 3	Y		-0-					-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		5	RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A							
12	310 #	246	-0-	-64	-0-				246 3		Y		-0-					-0-
01	310 #	239	-0-	-71	-0-				239 3		Y		-0-					-0-
02	342 R	342	-0-	-0-	-0-				342 3		Y		-0-					-0-
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-				386 3		Y		-0-					-0-
04	240 #	170	-0-	-70	-0-				170 3		Y		-0-					-0-
05	279 #	218	-0-	-61	-0-				218 3		Y		-0-					-0-

ALLEIN		WELL #:		422	RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A							
12	287 R	287	-0-	-0-	-0-				26 1	242 3	Y		17		15 0			5
									19 9									
01	310 #	245	-0-	-65	-0-				22 1	204 3	Y		17		19 0			3
									19 9									
02	290 #	241	-0-	-49	-0-				22 1	197 3	Y		20		21 0			2
									22 9									
03	310 #	269	-0-	-41	-0-				24 1	223 3	Y		20		19 0			3
									22 9									
04	270 #	108	-0-	-162	-0-				8 1	78 3	Y		20		13 0			10
									22 9									
*05	279 #	268	-0-	-11	-0-				23 1	227 3	Y		16		22 0			4
									18 9									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799															
FLINT -B-		WELL #:		291		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
GLASS "A"				WELL #:		413	RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				06/26/2024															
GRIGSBY				WELL #:		114	RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
GRIGSBY				WELL #:		214	RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A								
12	62 #	54	-0-	-8	-0-		6	1	48	3	Y	-0-						-0-	
01	62 #	58	-0-	-4	-0-		6	1	52	3	Y	-0-						-0-	
02	58 #	51	-0-	-7	-0-		6	1	45	3	Y	-0-						-0-	
03	62 #	54	-0-	-8	-0-		6	1	48	3	Y	-0-						-0-	
04	60 #	21	-0-	-39	-0-		2	1	19	3	Y	-0-						-0-	
05	114 R	114	-0-	-0-	-0-		11	1	103	3	Y	-0-						-0-	
GRIGSBY				WELL #:		314	RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A								
12	9 #	7	-0-	-2	-0-		1	1	6	3	Y	-0-						-0-	
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-						-0-	
02	6 R	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	Y	-0-						-0-	
03	7 R	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-						-0-	
04	7 #	2	-0-	-5	-0-		2	3			Y	-0-						-0-	
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	Y	-0-						-0-	
HILDEBRAND				WELL #:		7320	RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A								
12	434 #	395	-0-	-39	-0-		38	1	357	3	Y	-0-						-0-	
01	434 #	393	-0-	-41	-0-		36	1	357	3	Y	-0-						-0-	
02	406 #	361	-0-	-45	-0-		34	1	327	3	Y	-0-						-0-	
03	434 #	356	-0-	-78	-0-		36	1	320	3	Y	-0-						-0-	
04	390 #	134	-0-	-256	-0-		13	1	121	3	Y	-0-						-0-	
*05	455 R	455	-0-	-0-	-0-		37	1	418	3	Y	-0-						-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																
GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	434 #	335	-0-		-99	-0-			34 1 17 9	284 3	Y		15	14 0				4
01	434 #	364	-0-		-70	-0-			34 1 19 9	311 3	Y		17	18 0				3
02	406 #	322	-0-		-84	-0-			33 1 21 9	268 3	Y		19	20 0				2
03	372 #	342	-0-		-30	-0-			38 1 21 9	283 3	Y		19	18 0				3
04	330 #	150	-0-		-180	-0-			14 1 20 9	116 3	Y		18	12 0				9
*05	700 R	700	-0-		-0-	-0-			65 1 22 9	613 3	Y		20	24 0				5
HILDEBRAND				WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992				TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A				
12	124 #	112	-0-		-12	-0-			13 1	99 3	Y		-0-					-0-
01	124 #	117	-0-		-7	-0-			11 1	106 3	Y		-0-					-0-
02	118 R	118	-0-		-0-	-0-			12 1	106 3	Y		-0-					-0-
03	124 #	76	-0-		-48	-0-			9 1	67 3	Y		-0-					-0-
04	120 #	31	-0-		-89	-0-			3 1	28 3	Y		-0-					-0-
05	134 R	134	-0-		-0-	-0-			12 1	122 3	Y		-0-					-0-
RAY A				WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991				TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
12	372 #	365	-0-		-7	-0-			32 1	333 3	Y		-0-					-0-
01	403 #	329	-0-		-74	-0-			29 1	300 3	Y		-0-					-0-
02	377 #	317	-0-		-60	-0-			28 1	289 3	Y		-0-					-0-
03	403 #	338	-0-		-65	-0-			29 1	309 3	Y		-0-					-0-
04	330 #	131	-0-		-199	-0-			10 1	121 3	Y		-0-					-0-
05	341 #	330	-0-		-11	-0-			24 1	306 3	Y		-0-					-0-
RAY B				WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993				TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
12	248 #	243	-0-		-5	-0-			21 1	222 3	Y		-0-					-0-
01	240 R	240	-0-		-0-	-0-			20 1	220 3	Y		-0-					-0-
02	235 R	235	-0-		-0-	-0-			19 1	216 3	Y		-0-					-0-
03	249 R	249	-0-		-0-	-0-			21 1	228 3	Y		-0-					-0-
04	240 #	82	-0-		-158	-0-			6 1	76 3	Y		-0-					-0-
05	285 R	285	-0-		-0-	-0-			20 1	265 3	Y		-0-					-0-
STERLING 'K' FEE				WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977				TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STERLING 'K' FEE				WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977				TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING													
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																			
STERLING 'K' FEE			WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		PERF. N/A											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
STERLING 'K' FEE			WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A											
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
STERLING 'K' FEE			WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A											
12	62 #	49	-0-	-13	-0-		3	1	46	2	Y	-0-								-0-		
01	62 #	48	-0-	-14	-0-		2	1	44	2	Y	-0-								-0-		
							2	4														
02	58 #	41	-0-	-17	-0-		2	1	37	2	Y	-0-								-0-		
							2	4														
03	62 #	43	-0-	-19	-0-		2	1	41	2	Y	-0-								-0-		
04	60 #	36	-0-	-24	-0-		1	1	23	2	Y	-0-								-0-		
							12	4														
05	62 #	53	-0-	-9	-0-		2	1	50	2	Y	-0-								-0-		
							1	4														
STERLING 'K' FEE			WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A											
12	124 #	105	-0-	-19	-0-		5	1	99	2	Y	-0-								-0-		
							1	4														
01	124 #	101	-0-	-23	-0-		5	1	92	2	Y	-0-								-0-		
							4	4														
02	116 #	87	-0-	-29	-0-		4	1	78	2	Y	-0-								-0-		
							5	4														
03	124 #	91	-0-	-33	-0-		4	1	87	2	Y	-0-								-0-		
04	120 #	76	-0-	-44	-0-		2	1	49	2	Y	-0-								-0-		
							25	4														
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-		5	1	106	2	Y	-0-								-0-		
							2	4														
STERLING 'K' FEE			WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A											
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING															
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																					
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0												CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	
12	186 #	164	-0-	-22	-0-		8	1				155	2	Y	-0-								-0-
							1	4															
01	186 #	158	-0-	-28	-0-		7	1				145	2	Y	-0-								-0-
							6	4															
02	174 #	137	-0-	-37	-0-		6	1				123	2	Y	-0-								-0-
							8	4															
03	186 #	143	-0-	-43	-0-		6	1				137	2	Y	-0-								-0-
04	180 #	121	-0-	-59	-0-		4	1				77	2	Y	-0-								-0-
							40	4															
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-		8	1				168	2	Y	-0-								-0-
							4	4															
RAY				WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A											
12	346 R	346	-0-	-0-	-0-		30	1				312	3	Y	4	4	0						1
							4	9															
01	341 #	334	-0-	-7	-0-		29	1				299	3	Y	5	5	0						1
							6	9															
02	322 R	322	-0-	-0-	-0-		27	1				288	3	Y	6	6	0						1
							7	9															
03	344 R	344	-0-	-0-	-0-		29	1				309	3	Y	5	5	0						1
							6	9															
04	300 #	137	-0-	-163	-0-		10	1				120	3	Y	6	4	0						3
							7	9															
05	335 R	335	-0-	-0-	-0-		24	1				305	3	Y	5	7	0						1
							6	9															
BARBEE, E.E. JR.				WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT										-0-
GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-										-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-										-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-										-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-										-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-										-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-										-0-
GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467											
12	527 #	383	-0-	-144	-0-		20	1				359	2	Y	-0-								-0-
							4	4															
01	527 #	446	-0-	-81	-0-		21	1				411	2	Y	-0-								-0-
							14	4															
02	464 #	371	-0-	-93	-0-		15	1				322	2	Y	-0-								-0-
							34	4															
03	496 #	385	-0-	-111	-0-		17	1				368	2	Y	-0-								-0-
04	450 #	301	-0-	-149	-0-		14	1				283	2	Y	-0-								-0-
							4	4															
05	515 R	515	-0-	-0-	-0-		23	1				480	2	Y	-0-								-0-
							12	4															

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																
STERLING "0" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7871 - 8320								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	465 #	422	-0-	-0-	-43	-0-			22 1	396 2	Y	1	1	1	1			-0-
									3 4	1 9								
01	465 #	351	-0-	-0-	-114	-0-			16 1	321 2	Y	3	3	1	1			-0-
									11 4	3 9								
02	464 #	371	-0-	-0-	-93	-0-			15 1	330 2	Y	2	2	1	1			-0-
									24 4	2 9								
03	496 #	373	-0-	-0-	-123	-0-			17 1	354 2	Y	2	2	1	1			-0-
									2 9									
04	480 #	226	-0-	-0-	-254	-0-			10 1	210 2	Y	1	1	1	1			-0-
									5 4	1 9								
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	-0-			23 1	481 2	Y	1	1	1	1			-0-
									12 4	1 9								
STERLING "0" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7862 - 8287								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH		8410 PERF. 7883 - 8322								
12	372 #	260	-0-	-0-	-112	-0-			13 1	244 2	Y	-0-						-0-
									3 4									
01	372 #	304	-0-	-0-	-68	-0-			14 1	280 2	Y	-0-						-0-
									10 4									
02	319 #	252	-0-	-0-	-67	-0-			10 1	219 2	Y	-0-						-0-
									23 4									
03	341 #	262	-0-	-0-	-79	-0-			12 1	250 2	Y	-0-						-0-
04	300 #	205	-0-	-0-	-95	-0-			9 1	193 2	Y	-0-						-0-
									3 4									
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	327 2	Y	-0-						-0-
									8 4									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7888 - 8291								
12	217 #	163	-0-	-0-	-54	-0-			8 1	153 2	Y	-0-						-0-
									2 4									
01	217 #	191	-0-	-0-	-26	-0-			9 1	176 2	Y	-0-						-0-
									6 4									
02	203 #	160	-0-	-0-	-43	-0-			7 1	138 2	Y	-0-						-0-
									15 4									
03	217 #	164	-0-	-0-	-53	-0-			7 1	157 2	Y	-0-						-0-
04	180 #	134	-0-	-0-	-46	-0-			6 1	126 2	Y	-0-						-0-
									2 4									
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	206 2	Y	-0-						-0-
									5 4									
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7657 - 8115								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799														
STERLING "M" FEE			WELL #:		6	RRCID ->	155875	COMPL. DATE	12/15/1985	TOTAL DEPTH	7749	PERF. 7327 - 7711							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
STERLING "N" FEE			WELL #:		12	RRCID ->	156567	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7708 - 8080							
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STERLING "N" FEE			WELL #:		13	RRCID ->	156568	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7762 - 8170							
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REYNOLDS 3A			WELL #:		2	RRCID ->	156966	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7417 - 7752							
12	341	#	323	-0-	-18	-0-	316	3	7 9	Y	6	7 1							11
01	341	#	322	-0-	-19	-0-	319	3	3 9	Y	3								14
02	314	R	314	-0-	-0-	-0-	307	3	7 9	Y	6	7 1							13
03	368	R	368	-0-	-0-	-0-	364	3	4 9	Y	4	7 1							10
04	300	#	207	-0-	-93	-0-	204	3	3 9	Y	3								13
05	452	R	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2 9	Y	2	7 1							8
BARBEE, E. E. JR.			WELL #:		6	RRCID ->	158160	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7653 - 7676							
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-							-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-							-0-
02	58	#	40	-0-	-18	-0-	40	3			Y	-0-							-0-
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-							-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-							-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-							-0-
BARBEE, E. E. JR.			WELL #:		7	RRCID ->	158162	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7522 - 7534							
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	0	#	-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-
REYNOLDS 3A			WELL #:		3	RRCID ->	159735	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7452 - 7809							
12	341	#	281	-0-	-60	-0-	274	3	7 9	Y	6	7 1							11
01	341	#	258	-0-	-83	-0-	255	3	3 9	Y	3								14
02	261	#	252	-0-	-9	-0-	245	3	7 9	Y	6	7 1							13
03	295	R	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4 9	Y	4	7 1							10
04	270	#	166	-0-	-104	-0-	163	3	3 9	Y	3								13
05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2 9	Y	2	7 1							8

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING														
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																				
STERLING "O" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	341 #	301	-0-	-40		-0-		-0-			16 2	1 4	283 2	2	Y	-0-						-0-
01	341 #	253	-0-	-88		-0-		-0-			12 8	1 4	233 2	2	Y	-0-						-0-
02	264 R	264	-0-	-0-		-0-		-0-			11 17	1 4	236 2	2	Y	-0-						-0-
03	310 #	265	-0-	-45		-0-		-0-			12 7	1 1	253 2	2	Y	-0-						-0-
04	270 #	161	-0-	-109		-0-		-0-			3 7	4 1	151 2	2	Y	-0-						-0-
05	370 R	370	-0-	-0-		-0-		-0-			17 9	1 4	344 2	2	Y	-0-						-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330												
12	310 #	280	-0-	-30		-0-		-0-			14 2	1 4	264 2	2	Y	-0-						-0-
01	310 #	236	-0-	-74		-0-		-0-			11 8	1 4	217 2	2	Y	-0-						-0-
02	319 #	246	-0-	-73		-0-		-0-			10 16	1 4	220 2	2	Y	-0-						-0-
03	341 #	247	-0-	-94		-0-		-0-			11 11	1 1	236 2	2	Y	-0-						-0-
04	270 #	150	-0-	-120		-0-		-0-			7 3	1 4	140 2	2	Y	-0-						-0-
05	344 R	344	-0-	-0-		-0-		-0-			15 8	1 4	321 2	2	Y	-0-						-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088												
12	1060 R	1060	-0-	-0-		-0-		-0-			73 8	1 4	965 14	2 9	Y	13	13	1				2
01	1054 #	1045	-0-	-9		-0-		-0-			69 38	1 4	925 13	2 9	Y	12	11	1				3
02	1102 #	888	-0-	-214		-0-		-0-			58 44	1 4	773 13	2 9	Y	12	12	1				3
03	1204 R	1204	-0-	-0-		-0-		-0-			80 12	1 9	1112 39	2 1	Y	11	12	1				2
04	930 #	603	-0-	-327		-0-		-0-			12 39	1 1	545 7	2 9	Y	6	8	1				-0-
05	961 #	933	-0-	-28		-0-		-0-			12 62	1 4	844 7	2 9	Y	6	5	1				1
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046												
12	577 R	577	-0-	-0-		-0-		-0-			39 4	1 4	515 19	2 9	Y	17	16	1				3
01	558 R	558	-0-	-0-		-0-		-0-			36 21	1 4	478 23	2 9	Y	21	18	1				6
02	337 R	337	-0-	-0-		-0-		-0-			21 28	1 4	273 15	2 9	Y	14	20	1				-0-
03	244 R	244	-0-	-0-		-0-		-0-			16 16	1 1	228 2	2	Y	-0-						-0-
04	480 #	256	-0-	-224		-0-		-0-			17 7	1 4	232 2	2	Y	-0-						-0-
05	571 R	571	-0-	-0-		-0-		-0-			39 12	1 4	520 2	2	Y	-0-						-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASS, R. E.				//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 2				ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING			
				RRCID -> 160022				COMPL. DATE 05/14/1992				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	842 R	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	769	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	610 R	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	557	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	626 R	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	572	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	713 #	675	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	57	1	618	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	450 #	221	-0-	-229	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	767 R	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	712	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
STERLING "O" FEE				WELL #: 4				RRCID -> 160925				COMPL. DATE 08/27/1978				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265			
12	279 #	238	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								2	4										
01	279 #	200	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								7	4										
02	261 #	209	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								13	4										
03	279 #	209	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	210 #	116	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								1	4										
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								6	4										
STERLING "I" FEE				WELL #: 16				RRCID -> 162506				COMPL. DATE 08/11/1985				TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A			
12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								2	4										
01	169 R	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								6	4										
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								15	4										
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	150 #	118	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								12	4										
05	206 R	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								5	4										
STERLING "R" FEE				WELL #: 6				RRCID -> 162595				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
STERLING "E" FEE				WELL #: 9				RRCID -> 164414				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025			
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								6	4										
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								9	4										
02	116 #	89	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								9	4										
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								6	4										
04	120 #	76	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								21	4										
05	124 #	87	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								7	4										

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 174

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20097 700 108799 11	ASSOCIATED RRCID -> 164416	49B COMPL. DATE N/A				CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	124 #	94	-0-	-30	-0-		5	1 1 4	88	2	Y	-0-					-0-
01	124 #	83	-0-	-41	-0-		4	1 3 4	76	2	Y	-0-					-0-
02	87 #	70	-0-	-17	-0-		3	1 6 4	61	2	Y	-0-					-0-
03	93 #	72	-0-	-21	-0-		3	1 2 1	69	2	Y	-0-					-0-
04	90 #	47	-0-	-43	-0-		2	1 4 4	41	2	Y	-0-					-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-		4	1 2 4	86	2	Y	-0-					-0-
STERLING "O" FEE				WELL #:	6	RRCID -> 164419	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270						
12	248 #	225	-0-	-23	-0-		12	1 2 4	211	2	Y	-0-					-0-
01	248 #	188	-0-	-60	-0-		9	1 6 4	173	2	Y	-0-					-0-
02	261 #	197	-0-	-64	-0-		8	1 13 4	176	2	Y	-0-					-0-
03	279 #	197	-0-	-82	-0-		9	1 9 1	188	2	Y	-0-					-0-
04	210 #	119	-0-	-91	-0-		5	1 2 4	112	2	Y	-0-					-0-
05	275 R	275	-0-	-0-	-0-		12	1 7 4	256	2	Y	-0-					-0-
GLASS, R. E.				WELL #:	3	RRCID -> 164420	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844						
12	403 #	388	-0-	-15	-0-		34	1 3 9	351	3	Y	3	3	0			1
01	372 #	367	-0-	-5	-0-		32	1 3 9	332	3	Y	3	3	0			1
02	348 R	348	-0-	-0-	-0-		30	1 1 9	317	3	Y	1	2	0			-0-
03	403 #	395	-0-	-8	-0-		33	1 11 1	362	3	Y	-0-					-0-
04	330 #	147	-0-	-183	-0-		11	1 31 1	136	3	Y	-0-					-0-
05	427 R	427	-0-	-0-	-0-		31	1	396	3	Y	-0-					-0-
STERLING "O" FEE				WELL #:	2	RRCID -> 164458	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270						
12	279 #	93	-0-	-186	-0-		5	1 1 4	87	2	Y	-0-					-0-
01	279 #	78	-0-	-201	-0-		4	1 3 4	71	2	Y	-0-					-0-
02	203 #	80	-0-	-123	-0-		3	1 5 4	72	2	Y	-0-					-0-
03	124 #	82	-0-	-42	-0-		4	1 2 1	78	2	Y	-0-					-0-
04	120 #	46	-0-	-74	-0-		2	1 1 4	43	2	Y	-0-					-0-
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-		5	1 2 4	103	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
MAHAFFEY		WELL #:		22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	310 #	217	-0-	-93	-0-	11	1	196	2	Y	7	7	1				-0-	
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	2	4	8	9									
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	10	9	1				1	
03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	5	4	11	9									
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	9	9	1				1	
*05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	20	4	10	9									
						14	1	282	2	Y	9	10	1	-0-				
						10	9											
						4	1	76	2	Y	9	8	1	1				
						10	9											
						7	1	153	2	Y	10	11	1				-0-	
						2	4	11	9									

REYNOLDS 4		WELL #:		2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738						
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-						13	
01	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-						13	
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-						13	
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-						13	
04	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-						13	
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-						13	

PRICE 7		WELL #:		4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719						
12	124 #	121	-0-	-3	-0-	114	3	7	9	Y	6	7	1				11	
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	107	3	3	9	Y	3						14	
02	116 #	110	-0-	-6	-0-	103	3	7	9	Y	6	7	1				13	
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	122	3	4	9	Y	4	7	1				10	
04	120 #	71	-0-	-49	-0-	68	3	3	9	Y	3						13	
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	7	1				8	

PRICE 18		WELL #:		2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741						
12	465 #	438	-0-	-27	-0-	425	3	13	9	Y	12	14	1				23	
01	434 #	411	-0-	-23	-0-	404	3	7	9	Y	6						29	
02	430 R	430	-0-	-0-	-0-	418	3	12	9	Y	11	14	1				26	
03	451 R	451	-0-	-0-	-0-	441	3	10	9	Y	9	14	1				21	
04	420 #	187	-0-	-233	-0-	183	3	4	9	Y	4						25	
05	660 R	660	-0-	-0-	-0-	656	3	4	9	Y	4	14	1				15	

REYNOLDS 4		WELL #:		3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712						
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-						-0-	
01	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-						-0-	
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-						-0-	
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-						-0-	
04	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-						-0-	
05	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-						-0-	

REYNOLDS 4		WELL #:		4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681						
12	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-						25	
01	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-						25	
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-						25	
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-						25	
04	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-						25	
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-						25	

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING											
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																				
REYNOLDS 4			WELL #: 6			RRCID -> 169048			COMPL. DATE 06/18/1998			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		160 R	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		160 3					Y	-0-							34
01		155 #	153	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		149 3		4	9		Y	4							38
02		151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		143 3		8	9		Y	7							45
03		177 R	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		170 3		7	9		Y	6		4	1				47
04		150 #	98	-0-	-52	-0-	-0-	-0-		95 3		3	9		Y	3							50
05		212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		210 3		2	9		Y	2		9	1				43

REYNOLDS 4			WELL #: 5			RRCID -> 169450			COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716											
12		310 #	297	-0-	-13	-0-	-0-	-0-		297 3					Y	-0-							57
01		310 #	276	-0-	-34	-0-	-0-	-0-		276 3					Y	-0-							57
02		290 #	266	-0-	-24	-0-	-0-	-0-		266 3					Y	-0-							57
03		315 R	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		315 3					Y	-0-							57
04		270 #	176	-0-	-94	-0-	-0-	-0-		176 3					Y	-0-							57
05		389 R	389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		389 3					Y	-0-							57

STERLING 'M' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 169500			COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834											
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

BADE, SARAH "16"			WELL #: 1			RRCID -> 169549			COMPL. DATE 07/01/1998			TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813											
12		775 #	481	-0-	-294	-0-	-0-	-0-		477 3		4	9		Y	4		3	1				3
01		775 #	667	-0-	-108	-0-	-0-	-0-		666 3		1	9		Y	1							4
02		696 #	616	-0-	-80	-0-	-0-	-0-		613 3		3	9		Y	3		2	1				5
03		744 #	730	-0-	-14	-0-	-0-	-0-		728 3		2	9		Y	2		4	1				3
04		660 #	408	-0-	-252	-0-	-0-	-0-		407 3		1	9		Y	1							4
*05		899 R	899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		898 3		1	9		Y	1		3	1				2

REYNOLDS 4			WELL #: 7			RRCID -> 169556			COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-

REYNOLDS 32			WELL #: 1			RRCID -> 169895			COMPL. DATE 08/17/1998			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692											
12		341 #	292	-0-	-49	-0-	-0-	-0-		275 3		17	9		Y	15		18	1				23
01		341 #	265	-0-	-76	-0-	-0-	-0-		256 3		9	9		Y	8							31
02		263 R	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		246 3		17	9		Y	15		18	1				28
03		304 R	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		292 3		12	9		Y	11		18	1				21
04		240 #	170	-0-	-70	-0-	-0-	-0-		163 3		7	9		Y	6							27
*05		364 R	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		360 3		4	9		Y	4		17	1				14

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	275 R	275	-0-	-0-	-0-		14 1	247 2	Y		-0-					-0-
							14 4									
01	248 #	236	-0-	-12	-0-		10 1	207 2	Y		-0-					-0-
							19 4									
02	232 #	194	-0-	-38	-0-		8 1	166 2	Y		-0-					-0-
							20 4									
03	248 #	223	-0-	-25	-0-		9 1	202 2	Y		-0-					-0-
							12 4									
04	240 #	162	-0-	-78	-0-		5 1	112 2	Y		-0-					-0-
							45 4									
05	248 #	188	-0-	-60	-0-		8 1	164 2	Y		-0-					-0-
							16 4									

STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010						
12	93 #	65	-0-	-28	-0-		3 1	61 2	Y		-0-					-0-
							1 4									
01	93 #	62	-0-	-31	-0-		3 1	57 2	Y		-0-					-0-
							2 4									
02	87 #	59	-0-	-28	-0-		2 1	54 2	Y		-0-					-0-
							3 4									
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-		3 1	60 2	Y		-0-					-0-
04	60 #	59	-0-	-1	-0-		2 1	38 2	Y		-0-					-0-
							19 4									
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-		3 1	65 2	Y		-0-					-0-
							1 4									

STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054						
12	62 #	45	-0-	-17	-0-		2 1	43 2	Y		-0-					-0-
01	62 #	44	-0-	-18	-0-		2 1	40 2	Y		-0-					-0-
							2 4									
02	58 #	41	-0-	-17	-0-		2 1	37 2	Y		-0-					-0-
							2 4									
03	62 #	44	-0-	-18	-0-		2 1	42 2	Y		-0-					-0-
04	60 #	41	-0-	-19	-0-		1 1	27 2	Y		-0-					-0-
							13 4									
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-		2 1	45 2	Y		-0-					-0-
							1 4									

STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #:		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908						
STERLING "J" FEE																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	84 2	Y	8	8 1					1
									1 4	9 9								
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	77 2	Y	9	8 1					2
									3 4	10 9								
02	87 #	73	-0-	-14	-0-	-0-			3 1	60 2	Y	6	6 1					2
									3 4	7 9								
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	-0-			3 1	70 2	Y	12	14 1					-0-
									13 9									
04	90 #	64	-0-	-26	-0-	-0-			2 1	33 2	Y	7	6 1					1
									21 4	8 9								
*05	93 #	84	-0-	-9	-0-	-0-			3 1	68 2	Y	10	9 1					2
									2 4	11 9								

BROWNFIELD, V. E.				WELL #:		8	RRCID -> 170199	COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060						
12	860 R	860	-0-	-0-	-0-	-0-			59 1	786 2	Y	6	5 1					1
									8 4	7 9								
01	600 R	600	-0-	-0-	-0-	-0-			39 1	550 2	Y	5	4 1					2
									5 4	6 9								
02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	-0-			41 1	546 2	Y	1	3 1					-0-
									40 4	1 9								
03	553 R	553	-0-	-0-	-0-	-0-			37 1	516 2	Y	-0-						-0-
04	870 #	310	-0-	-560	-0-	-0-			20 1	284 2	Y	-0-						-0-
									6 4									
05	868 #	490	-0-	-378	-0-	-0-			33 1	447 2	Y	-0-						-0-
									10 4									

BROWNFIELD, V. E.				WELL #:		11	RRCID -> 170200	COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073						
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	207 2	Y	-0-	1 1					-0-
									2 4									
01	191 R	191	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	169 2	Y	-0-						-0-
									9 4									
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	179 2	Y	-0-						-0-
									13 4									
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1	254 2	Y	-0-						-0-
04	210 #	154	-0-	-56	-0-	-0-			10 1	141 2	Y	-0-						-0-
									3 4									
05	269 R	269	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1	245 2	Y	-0-						-0-
									6 4									

REYNOLDS 4				WELL #:		8	RRCID -> 171349	COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692						
12	228 R	228	-0-	-0-	-0-	-0-			228 3		Y	-0-						5
01	217 #	212	-0-	-5	-0-	-0-			212 3		Y	-0-						5
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	-0-			204 3		Y	-0-						5
03	242 R	242	-0-	-0-	-0-	-0-			242 3		Y	-0-						5
04	210 #	136	-0-	-74	-0-	-0-			136 3		Y	-0-						5
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	-0-			299 3		Y	-0-						5

REYNOLDS 32				WELL #:		3	RRCID -> 171352	COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754						
12	341 #	313	-0-	-28	-0-	-0-			309 3	4 9	Y	4	4 1					9
01	341 #	278	-0-	-63	-0-	-0-			277 3	1 9	Y	1						10
02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	-0-			267 3	4 9	Y	4	4 1					10
03	318 R	318	-0-	-0-	-0-	-0-			316 3	2 9	Y	2	4 1					8
04	270 #	178	-0-	-92	-0-	-0-			177 3	1 9	Y	1						9
*05	392 R	392	-0-	-0-	-0-	-0-			391 3	1 9	Y	1	3 1					7

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
WESTBROOK 21		WELL #:		6	RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		527 #	391	-0-	-136	-0-	391 3			Y	-0-					18
01		527 #	383	-0-	-144	-0-	379 3		4 9	Y	4					22
02		552 R	552	-0-	-0-	-0-	543 3		9 9	Y	8	5 1				25
03		623 R	623	-0-	-0-	-0-	614 3		9 9	Y	8	12 1				21
04		390 #	271	-0-	-119	-0-	269 3		2 9	Y	2					23
05		558 #	362	-0-	-196	-0-	359 3		3 9	Y	3					26
RW FOSTER 16		WELL #:		1	RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925					
12		372 #	287	-0-	-85	-0-	287 3			Y	-0-					-0-
01		372 #	184	-0-	-188	-0-	184 3			Y	-0-					-0-
02		348 #	170	-0-	-178	-0-	170 3			Y	-0-					-0-
03		310 #	192	-0-	-118	-0-	192 3			Y	-0-					-0-
04		270 #	84	-0-	-186	-0-	84 3			Y	-0-					-0-
05		279 #	112	-0-	-167	-0-	112 3			Y	-0-					-0-
ALLEIN "A"		WELL #:		427	RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375					
12		64 R	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3		Y	-0-					-0-
01		62 #	61	-0-	-1	-0-	6 1	55 3		Y	-0-					-0-
02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 3		Y	-0-					-0-
03		68 R	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3		Y	-0-					-0-
04		60 #	23	-0-	-37	-0-	2 1	21 3		Y	-0-					-0-
05		62 #	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 3		Y	-0-					-0-
GLASS		WELL #:		124	RRCID -> 172221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747 - 7948					
12		248 #	215	-0-	-33	-0-	23 1	192 3		Y	-0-					-0-
01		248 #	230	-0-	-18	-0-	23 1	207 3		Y	-0-					-0-
02		204 R	204	-0-	-0-	-0-	23 1	181 3		Y	-0-					-0-
03		217 R	217	-0-	-0-	-0-	26 1	191 3		Y	-0-					-0-
04		210 #	70	-0-	-140	-0-	8 1	62 3		Y	-0-					-0-
05		217 #	208	-0-	-9	-0-	21 1	187 3		Y	-0-					-0-
GLASS		WELL #:		1924	RRCID -> 172222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7783 - 8196					
12		403 #	357	-0-	-46	-0-	39 1	318 3		Y	-0-					-0-
01		403 #	387	-0-	-16	-0-	39 1	348 3		Y	-0-					-0-
02		377 #	357	-0-	-20	-0-	40 1	317 3		Y	-0-					-0-
03		438 R	438	-0-	-0-	-0-	52 1	386 3		Y	-0-					-0-
04		360 #	152	-0-	-208	-0-	17 1	135 3		Y	-0-					-0-
*05		443 R	443	-0-	-0-	-0-	45 1	398 3		Y	-0-					-0-
RW FOSTER 16		WELL #:		2	RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6755 - 6996					
12		372 #	276	-0-	-96	-0-	276 3			Y	-0-					-0-
01		372 #	267	-0-	-105	-0-	267 3			Y	-0-					-0-
02		382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 3			Y	-0-					-0-
03		433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 3			Y	-0-					-0-
04		270 #	190	-0-	-80	-0-	190 3			Y	-0-					-0-
05		310 #	253	-0-	-57	-0-	253 3			Y	-0-					-0-
TERRY 16		WELL #:		4	RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7123 - 7155					
12		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3			Y	-0-					-0-
01		279 #	222	-0-	-57	-0-	222 3			Y	-0-					-0-
02		261 #	204	-0-	-57	-0-	204 3			Y	-0-					-0-
03		279 #	205	-0-	-74	-0-	205 3			Y	-0-					-0-
04		210 #	99	-0-	-111	-0-	99 3			Y	-0-					-0-
05		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
RW FOSTER 16		WELL #: 3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 6649 - 6896				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TERRY 15		WELL #: 3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6965 - 7008				
12	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-			-0-
01	558 #	469	-0-	-89	-0-	469	3			Y	-0-			-0-
02	551 #	431	-0-	-120	-0-	431	3			Y	-0-			-0-
03	589 #	433	-0-	-156	-0-	433	3			Y	-0-			-0-
04	510 #	208	-0-	-302	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
05	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-			-0-
GLASS SOUDER		WELL #: 538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7942 - 8238				
12	550 R	550	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	Y	29	27	1	6
						5	4	32	9					
01	541 R	541	-0-	-0-	-0-	33	1	451	2	Y	36	34	1	8
						17	4	40	9					
02	481 R	481	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	36	36	1	8
						33	4	40	9					
03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	Y	48	49	1	7
						53	9							
04	390 #	359	-0-	-31	-0-	22	1	279	2	Y	26	32	1	1
						29	4	29	9					
05	460 R	460	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	Y	5	1	1	5
						9	4	6	9					
RW FOSTER 17		WELL #: 2		RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6864 - 7086				
12	310 #	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
01	310 #	138	-0-	-172	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
02	290 #	105	-0-	-185	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
03	248 #	119	-0-	-129	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
04	240 #	52	-0-	-188	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
05	248 #	70	-0-	-178	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
GLASS		WELL #: 1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7788 - 8226				
12	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	104	1	860	3	Y	73	65	0	20
						80	9							
01	938 R	938	-0-	-0-	-0-	85	1	768	3	Y	77	82	0	15
						85	9							
02	640 R	640	-0-	-0-	-0-	60	1	486	3	Y	85	89	0	11
						94	9							
03	625 R	625	-0-	-0-	-0-	63	1	470	3	Y	84	81	0	14
						92	9							
04	870 #	213	-0-	-657	-0-	20	1	157	3	Y	33	47	0	-0-
						36	9							
05	899 #	670	-0-	-229	-0-	58	1	516	3	Y	87	66	0	21
						96	9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING												
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7743 - 8251						
GLASS																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	744 #	616	-0-	-128	-0-		65	1		538	3	Y	12		11	0				3
01	744 #	670	-0-	-74	-0-		13	9		580	3	Y	23		21	0				5
02	638 #	629	-0-	-9	-0-		65	1		531	3	Y	29		30	0				4
03	702 R	702	-0-	-0-	-0-		25	9		591	3	Y	28		27	0				5
04	660 #	237	-0-	-423	-0-		66	1		198	3	Y	13		16	0				2
*05	721 R	721	-0-	-0-	-0-		32	9		618	3	Y	30		25	0				7
							80	1												
							31	9												
							25	1												
							14	9												
							70	1												
							33	9												
GLASS A				WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7855 - 8265						
12	434 #	375	-0-	-59	-0-		41	1		334	3	Y	-0-							-0-
01	434 #	407	-0-	-27	-0-		41	1		366	3	Y	-0-							-0-
02	355 R	355	-0-	-0-	-0-		39	1		316	3	Y	-0-							-0-
03	378 R	378	-0-	-0-	-0-		45	1		333	3	Y	-0-							-0-
04	360 #	129	-0-	-231	-0-		15	1		114	3	Y	-0-							-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-							Y	-0-							-0-
GLASS "C"				WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7690 - 8203						
12	268 R	268	-0-	-0-	-0-		28	1		229	3	Y	10		9	0				3
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-		11	9		241	3	Y	10		11	0				2
02	246 R	246	-0-	-0-	-0-		27	1		208	3	Y	11		12	0				1
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-		11	9		219	3	Y	12		11	0				2
04	210 #	89	-0-	-121	-0-		26	1		75	3	Y	4		6	0				-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-		12	9				Y	-0-							-0-
							30	1												
							13	9												
							10	1												
							4	9												
GLASS C				WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7739 - 8199						
12	372 #	350	-0-	-22	-0-		38	1		308	3	Y	4		4	0				1
01	372 #	367	-0-	-5	-0-		4	9		325	3	Y	5		5	0				1
02	322 R	322	-0-	-0-	-0-		36	1		280	3	Y	6		6	0				1
03	341 R	341	-0-	-0-	-0-		6	9		295	3	Y	5		5	0				1
04	300 #	116	-0-	-184	-0-		35	1		101	3	Y	2		3	0				-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-		7	9				Y	-0-							-0-
							40	1												
							6	9												
							13	1												
							2	9												
GLASS F				WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7714 - 8132						
12	248 #	246	-0-	-2	-0-		21	1		225	3	Y	-0-							-0-
01	248 #	243	-0-	-5	-0-		20	1		223	3	Y	-0-							-0-
02	239 R	239	-0-	-0-	-0-		19	1		220	3	Y	-0-							-0-
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-		21	1		231	3	Y	-0-							-0-
04	240 #	105	-0-	-135	-0-		8	1		97	3	Y	-0-							-0-
05	384 R	384	-0-	-0-	-0-		26	1		358	3	Y	-0-							-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILDEBRAND				WELL #: 117	RRCID -> 176998	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582				
12	372 #	234	-0-	-138	-0-	25	1	207	3	Y	2			4
						2	9							
01	372 #	269	-0-	-103	-0-	25	1	242	3	Y	2			6
						2	9							
02	356 R	356	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	Y	2			8
						2	9							
03	372 #	290	-0-	-82	-0-	33	1	256	3	Y	1	8	1	1
						1	9							
04	270 #	96	-0-	-174	-0-	10	1	85	3	Y	1			2
						1	9							
05	372 #	144	-0-	-228	-0-	17	1	124	3	Y	3			5
						3	9							
HILDEBRAND				WELL #: 1520	RRCID -> 176999	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906				
12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	Y	-0-			-0-
01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-			-0-
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-			-0-
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	19	1	165	3	Y	-0-			-0-
04	180 #	68	-0-	-112	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			-0-
*05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-			-0-
RAY "A"				WELL #: 530	RRCID -> 177000	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038				
12	337 R	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	Y	-0-			-0-
01	341 #	303	-0-	-38	-0-	27	1	276	3	Y	-0-			-0-
02	319 #	291	-0-	-28	-0-	25	1	266	3	Y	-0-			-0-
03	341 #	311	-0-	-30	-0-	26	1	285	3	Y	-0-			-0-
04	300 #	120	-0-	-180	-0-	9	1	111	3	Y	-0-			-0-
05	310 #	303	-0-	-7	-0-	22	1	281	3	Y	-0-			-0-
RAY "A"				WELL #: 1330	RRCID -> 177004	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119				
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	Y	-0-			-0-
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-			-0-
02	239 R	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	Y	-0-			-0-
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-			-0-
04	210 #	99	-0-	-111	-0-	8	1	91	3	Y	-0-			-0-
*05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	-0-			-0-
RAY "B"				WELL #: 103	RRCID -> 177005	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING											
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7538 - 8061					
RAY "C"																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		220 R	220	-0-	-0-	-0-			18 1	191 3	Y		10	9 0				3	
01		217 R	217	-0-	-0-	-0-			11 9	189 3	Y		10	11 0				2	
02		215 R	215	-0-	-0-	-0-			17 1	186 3	Y		11	12 0				1	
03		227 R	227	-0-	-0-	-0-			12 9	196 3	Y		12	11 0				2	
04		210 #	84	-0-	-126	-0-			18 1	66 3	Y		11	7 0				6	
*05		356 R	356	-0-	-0-	-0-			13 9	318 3	Y		12	14 0				4	
WESTBROOK						WELL #: 508	RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7114 - 7998				
12		279 #	249	-0-	-30	-0-			27 1	222 3	Y		-0-					-0-	
01		279 #	262	-0-	-17	-0-			25 1	237 3	Y		-0-					-0-	
02		270 R	270	-0-	-0-	-0-			27 1	243 3	Y		-0-					-0-	
03		279 #	212	-0-	-67	-0-			24 1	188 3	Y		-0-					-0-	
04		240 #	74	-0-	-166	-0-			8 1	66 3	Y		-0-					-0-	
05		248 #	85	-0-	-163	-0-			10 1	75 3	Y		-0-					-0-	
RW FOSTER 16						WELL #: 4	RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000				TOTAL DEPTH		7340 PERF. 6782 - 6821				
12		372 #	288	-0-	-84	-0-			285 3	3 9	Y		3	5 1				3	
01		372 #	277	-0-	-95	-0-			276 3	1 9	Y		1					4	
02		397 R	397	-0-	-0-	-0-			395 3	2 9	Y		2	4 1				2	
03		450 R	450	-0-	-0-	-0-			447 3	3 9	Y		3	4 1				1	
04		300 #	197	-0-	-103	-0-			196 3	1 9	Y		1					2	
05		310 #	263	-0-	-47	-0-			262 3	1 9	Y		1					3	
BARBEE, E. E. JR.						WELL #: 9	RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001				TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7562 - 7766				
12		744 #	510	-0-	-234	-0-			27 1	477 2	Y		4	3 1				1	
									2 4	4 9									
01		744 #	441	-0-	-303	-0-			21 1	405 2	Y		3	3 1				1	
									12 4	3 9									
02		696 #	453	-0-	-243	-0-			19 1	394 2	Y		2	2 1				1	
									38 4	2 9									
03		682 #	494	-0-	-188	-0-			23 1	467 2	Y		4	4 1				1	
									4 9										
04		480 #	267	-0-	-213	-0-			11 1	212 2	Y		6	7 1				-0-	
									37 4	7 9									
05		626 R	626	-0-	-0-	-0-			28 1	587 2	Y		3	2 1				1	
									8 4	3 9									
WESTBROOK 33						WELL #: 5	RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001				TOTAL DEPTH		7325 PERF. 6645 - 6857				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B	CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799										
CONGER, F. 1			WELL #:			9	RRCID -> 185141			COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7292	-	7454	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	738 R	738	-0-	-0-	-0-		738 3			Y	-0-					-0-
01	744 #	683	-0-	-61	-0-		683 3			Y	-0-					-0-
02	725 #	568	-0-	-157	-0-		568 3			Y	-0-					-0-
03	775 #	358	-0-	-417	-0-		358 3			Y	-0-					-0-
04	690 #	119	-0-	-571	-0-		119 3			Y	-0-					-0-
05	713 #	689	-0-	-24	-0-		689 3			Y	-0-					-0-
FOSTER, R. W. 15			WELL #:			2	RRCID -> 185183			COMPL. DATE 09/14/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6584	-	6664	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOSTER, R. W. 15			WELL #:			1	RRCID -> 186516			COMPL. DATE 07/24/2001	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 6576	-	6686	
12	248 #	191	-0-	-57	-0-		188 3	3 9	Y	3	6 1					4
01	248 #	154	-0-	-94	-0-		152 3	2 9	Y	2						6
02	232 #	189	-0-	-43	-0-		186 3	3 9	Y	3	6 1					3
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-		211 3	6 9	Y	5	6 1					2
04	180 #	92	-0-	-88	-0-		92 3		Y	-0-						2
05	217 #	125	-0-	-92	-0-		123 3	2 9	Y	2						4
FOSTER, R. W. 15			WELL #:			3	RRCID -> 187279			COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6646	-	6699	
12	248 #	186	-0-	-62	-0-		186 3		Y	-0-						-0-
01	248 #	181	-0-	-67	-0-		181 3		Y	-0-						-0-
02	259 R	259	-0-	-0-	-0-		259 3		Y	-0-						-0-
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-		293 3		Y	-0-						-0-
04	180 #	129	-0-	-51	-0-		129 3		Y	-0-						-0-
05	217 #	171	-0-	-46	-0-		171 3		Y	-0-						-0-
RW FOSTER 16			WELL #:			5	RRCID -> 187571			COMPL. DATE 01/24/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6713	-	6934	
12	124 #	24	-0-	-100	-0-		24 3		Y	-0-						-0-
01	124 #	23	-0-	-101	-0-		23 3		Y	-0-						-0-
02	116 #	33	-0-	-83	-0-		33 3		Y	-0-						-0-
03	62 #	37	-0-	-25	-0-		37 3		Y	-0-						-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-		16 3		Y	-0-						-0-
05	31 #	6	-0-	-25	-0-		6 3		Y	-0-						-0-
WESTBROOK 27			WELL #:			4	RRCID -> 187573			COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6567	-	6805	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESTBROOK 21			WELL #:			7	RRCID -> 188498			COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6751	-	6884	
12	93 #	71	-0-	-22	-0-		71 3		Y	-0-						-0-
01	93 #	69	-0-	-24	-0-		69 3		Y	-0-						-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-		98 3		Y	-0-						-0-
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-		111 3		Y	-0-						-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-		49 3		Y	-0-						-0-
05	93 #	65	-0-	-28	-0-		65 3		Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799													
F. CONGER 6			WELL #: 11			RRCID -> 188912			COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
F. CONGER 5			WELL #: 6			RRCID -> 189176			COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437				
12	992 #	955	-0-	-37	-0-	-0-	955	3				N	-0-			56
01	992 #	891	-0-	-101	-0-	-0-	891	3				N	-0-			56
02	870 #	822	-0-	-48	-0-	-0-	822	3				N	-0-			56
03	961 #	835	-0-	-126	-0-	-0-	835	3				N	-0-			56
04	930 #	379	-0-	-551	-0-	-0-	379	3				N	-0-			56
05	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	3				N	-0-			56
RW FOSTER 23			WELL #: 1			RRCID -> 190286			COMPL. DATE 06/10/2002			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575				
12	806 #	536	-0-	-270	-0-	-0-	528	3	8	9	Y	7	28	1		10
01	806 #	539	-0-	-267	-0-	-0-	531	3	8	9	Y	7				17
02	764 R	764	-0-	-0-	-0-	-0-	753	3	11	9	Y	10	17	1		10
03	774 R	774	-0-	-0-	-0-	-0-	764	3	10	9	Y	9	16	1		3
04	540 #	288	-0-	-252	-0-	-0-	286	3	2	9	Y	2				5
05	744 #	554	-0-	-190	-0-	-0-	550	3	4	9	Y	4				9
RW FOSTER 16			WELL #: 6			RRCID -> 191177			COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
TERRY 7			WELL #: 4			RRCID -> 194203			COMPL. DATE 12/15/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576				
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3				Y	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3				Y	-0-			-0-
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	-0-	20	3				Y	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	3				Y	-0-			-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	3				Y	-0-			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3				Y	-0-			-0-
WESTBROOK 22			WELL #: 10			RRCID -> 194205			COMPL. DATE 12/23/2002			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
WESTBROOK 28			WELL #: 7			RRCID -> 197846			COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003				
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3	15	9	Y	14	18	1		5
01	155 #	145	-0-	-10	-0-	-0-	131	3	14	9	Y	13	16	1		2
02	145 #	134	-0-	-11	-0-	-0-	121	3	13	9	Y	12	10	1		4
03	155 #	134	-0-	-21	-0-	-0-	121	3	13	9	Y	12	10	1		6
04	180 #	59	-0-	-121	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1	5	1		2
05	235 R	235	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3	13	9	Y	12	11	1		3

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	155 #	153	-0-	-2	-0-			8 1	144 2	Y		-0-					-0-
								1 4									
01	155 #	138	-0-	-17	-0-			6 1	127 2	Y		-0-					-0-
								5 4									
02	145 #	104	-0-	-41	-0-			4 1	91 2	Y		-0-					-0-
								9 4									
03	155 #	109	-0-	-46	-0-			5 1	104 2	Y		-0-					-0-
04	150 #	73	-0-	-77	-0-			3 1	63 2	Y		-0-					-0-
								7 4									
05	155 #	145	-0-	-10	-0-			6 1	136 2	Y		-0-					-0-
								3 4									
HILDEBRAND		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608							
12	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-			145 1	1178 3	Y		19					31
								21 9									
01	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-			128 1	1133 3	Y		8	20	1			19
								9 9									
02	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-			118 1	1001 3	Y		15	20	1			14
								17 9									
03	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-			136 1	1165 3	Y		18	20	1			12
								20 9									
04	1020 #	444	-0-	-576	-0-			42 1	399 3	Y		3					15
								3 9									
05	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-			131 1	1311 3	Y		10	17	1			8
								11 9									
STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024							
12	463 R	463	-0-	-0-	-0-			22 1	404 2	Y		13	12	1			2
								23 4	14 9								
01	434 #	402	-0-	-32	-0-			17 1	337 2	Y		15	14	1			3
								31 4	17 9								
02	406 #	334	-0-	-72	-0-			13 1	271 2	Y		16	15	1			4
								32 4	18 9								
03	434 #	383	-0-	-51	-0-			15 1	329 2	Y		17	19	1			2
								20 4	19 9								
04	390 #	282	-0-	-108	-0-			9 1	184 2	Y		12	11	1			3
								76 4	13 9								
05	403 #	318	-0-	-85	-0-			13 1	268 2	Y		10	11	1			2
								26 4	11 9								
STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047							
12	896 R	896	-0-	-0-	-0-			43 1	780 2	Y		61	57	1			9
								6 4	67 9								
01	961 #	581	-0-	-380	-0-			26 1	494 2	Y		30	36	1			3
								28 4	33 9								
02	928 #	731	-0-	-197	-0-			30 1	640 2	Y		36	30	1			9
								21 4	40 9								
03	992 #	710	-0-	-282	-0-			30 1	637 2	Y		39	44	1			4
								43 9									
04	960 #	483	-0-	-477	-0-			20 1	414 2	Y		21	23	1			2
								26 4	23 9								
05	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-			43 1	901 2	Y		45	39	1			8
								24 4	50 9								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716	
HILDEBRAND													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	831 R	831	-0-	-0-	-0-	89 1	724 3	Y	16				26
						18 9							
01	830 R	830	-0-	-0-	-0-	83 1	737 3	Y	9	18 1			17
						10 9							
02	755 R	755	-0-	-0-	-0-	78 1	664 3	Y	12	17 1			12
						13 9							
03	889 R	889	-0-	-0-	-0-	91 1	780 3	Y	16	17 1			11
						18 9							
04	600 #	326	-0-	-274	-0-	31 1	292 3	Y	3				14
						3 9							
05	969 R	969	-0-	-0-	-0-	87 1	871 3	Y	10	16 1			8
						11 9							

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723			
12	930 #	708	-0-	-222	-0-	705 3	3 9	Y	3				14
01	899 #	702	-0-	-197	-0-	699 3	3 9	Y	3				17
02	812 #	280	-0-	-532	-0-	279 3	1 9	Y	1				18
03	806 #	471	-0-	-335	-0-	471 3		Y	-0-				18
04	720 #	257	-0-	-463	-0-	256 3	1 9	Y	1				19
05	713 #	604	-0-	-109	-0-	603 3	1 9	Y	1				20

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766			
12	372 #	286	-0-	-86	-0-	282 3	4 9	Y	4	9 1			5
01	372 #	211	-0-	-161	-0-	208 3	3 9	Y	3				8
02	348 #	239	-0-	-109	-0-	232 3	7 9	Y	6	9 1			5
03	310 #	268	-0-	-42	-0-	262 3	6 9	Y	5	8 1			2
04	270 #	116	-0-	-154	-0-	115 3	1 9	Y	1				3
05	279 #	156	-0-	-123	-0-	153 3	3 9	Y	3				6

FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719			
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y	-0-				-0-
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-				-0-
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-				-0-
03	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-				-0-
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40 3		Y	-0-				-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-				-0-

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682			
12	434 #	376	-0-	-58	-0-	37 1	339 3	Y	-0-				-0-
01	434 #	364	-0-	-70	-0-	33 1	331 3	Y	-0-				-0-
02	406 #	328	-0-	-78	-0-	31 1	297 3	Y	-0-				-0-
03	434 #	324	-0-	-110	-0-	33 1	291 3	Y	-0-				-0-
04	390 #	121	-0-	-269	-0-	11 1	110 3	Y	-0-				-0-
05	413 R	413	-0-	-0-	-0-	34 1	379 3	Y	-0-				-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827			
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-				-0-
01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-				-0-
02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-				-0-
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-				-0-
04	150 #	55	-0-	-95	-0-	55 3		Y	-0-				-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	144 3		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
CURRY 17		WELL #:		1	RRCID ->	212563	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 8137 - 8459	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	682 #	154	-0-	-528	-0-	13 3	1 9	138	3	Y	3	4 0	10
01	496 #	322	-0-	-174	-0-	26 1	296 3	Y	-0-				10
02	493 #	347	-0-	-146	-0-	28 1	319 3	Y	-0-				10
03	527 #	372	-0-	-155	-0-	31 1	341 3	Y	-0-				10
04	180 #	139	-0-	-41	-0-	11 1	128 3	Y	-0-				10
05	756 R	756	-0-	-0-	-0-	50 1	706 3	Y	-0-				10

WESTBROOK		WELL #:		908	RRCID ->	213416	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL	DEPTH	7713	PERF. 7324 - 7410	
12	310 #	304	-0-	-6	-0-	297 3	7 9	Y	6	13 1			7
01	310 #	269	-0-	-41	-0-	266 3	3 9	Y	3				10
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	378 3	4 9	Y	4	10 1			4
03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	449 3	6 9	Y	5	7 1			2
04	300 #	189	-0-	-111	-0-	188 3	1 9	Y	1				3
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	166				169

WESTBROOK 5		WELL #:		7	RRCID ->	213737	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL	DEPTH	7713	PERF. 6971 - 7043	
12	708 R	708	-0-	-0-	-0-	696 3	12 9	Y	11	9 1			14
01	743 R	743	-0-	-0-	-0-	734 3	9 9	Y	8				22
02	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1055 3	15 9	Y	14	22 1			14
03	1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	1177 3	19 9	Y	17	25 1			6
04	720 #	526	-0-	-194	-0-	522 3	4 9	Y	4				10
05	1023 #	349	-0-	-674	-0-	343 3	6 9	Y	5				15

GLASS, R. E.		WELL #:		15	RRCID ->	213820	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7222 - 7536	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:		12	RRCID ->	213821	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL	DEPTH	8160	PERF. 7634 - 8038	
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	12 2	211 2	Y	-0-				-0-
01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	9 1	183 2	Y	-0-				-0-
02	184 R	184	-0-	-0-	-0-	7 4	161 2	Y	-0-				-0-
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	15 4	180 2	Y	-0-				-0-
04	150 #	124	-0-	-26	-0-	8 1	107 2	Y	-0-				-0-
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	5 1	203 2	Y	-0-				-0-

BARBEE, E.E. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	213966	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7640 - 7878	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																
STERLING "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	354 R	354	-0-	-0-	-0-	-0-			17 1	305 2		Y	14	14 1				2
									17 4	15 9								
01	310 #	309	-0-	-1	-0-	-0-			13 1	254 2		Y	16	15 1				3
									24 4	18 9								
02	290 #	253	-0-	-37	-0-	-0-			9 1	202 2		Y	16	15 1				4
									24 4	18 9								
03	310 #	297	-0-	-13	-0-	-0-			12 1	251 2		Y	17	19 1				2
									15 4	19 9								
04	300 #	219	-0-	-81	-0-	-0-			7 1	141 2		Y	12	11 1				3
									58 4	13 9								
05	310 #	246	-0-	-64	-0-	-0-			10 1	205 2		Y	10	11 1				2
									20 4	11 9								
FOSTER, L. -5-																		
				WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2024																		
CONGER 5																		
				WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424						
12	558 #	495	-0-	-63	-0-	-0-			495 3			N	-0-					52
01	558 #	458	-0-	-100	-0-	-0-			458 3			N	-0-					52
02	522 #	429	-0-	-93	-0-	-0-			429 3			N	-0-					52
03	558 #	413	-0-	-145	-0-	-0-			413 3			N	-0-					52
04	510 #	180	-0-	-330	-0-	-0-			180 3			N	-0-					52
05	608 R	608	-0-	-0-	-0-	-0-			608 3			N	-0-					52
CONGER 5																		
				WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515						
12	623 R	623	-0-	-0-	-0-	-0-			623 3			N	-0-					35
01	518 R	518	-0-	-0-	-0-	-0-			518 3			N	-0-					35
02	377 #	250	-0-	-127	-0-	-0-			250 3			N	-0-					35
03	403 #	208	-0-	-195	-0-	-0-			208 3			N	-0-					35
04	390 #	90	-0-	-300	-0-	-0-			90 3			N	-0-					35
05	403 #	227	-0-	-176	-0-	-0-			226 3	1 9	N	1						36
CONGER 5																		
				WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
F. CONGER																		
				WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242						
12	837 #	650	-0-	-187	-0-	-0-			632 3	18 9	Y	16	19 1					6
01	837 #	602	-0-	-235	-0-	-0-			585 3	17 9	Y	15	19 1					2
02	725 #	517	-0-	-208	-0-	-0-			504 3	13 9	Y	12	10 1					4
03	775 #	510	-0-	-265	-0-	-0-			497 3	13 9	Y	12	10 1					6
04	690 #	252	-0-	-438	-0-	-0-			251 3	1 9	Y	1	5 1					2
05	957 R	957	-0-	-0-	-0-	-0-			947 3	10 9	Y	9	8 1					3

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
MAHAFFEY -A-		WELL #:		2	RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL	DEPTH	8308	PERF. 7724 - 8163			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		434 #	410	-0-	-24	-0-	396	3	14	9	Y	13			26
01		434 #	364	-0-	-70	-0-	354	3	10	9	Y	9			35
02		406 #	384	-0-	-22	-0-	378	3	6	9	Y	5			40
03		434 #	408	-0-	-26	-0-	405	3	3	9	Y	3	37	1	6
04		390 #	138	-0-	-252	-0-	136	3	2	9	Y	2			8
05		453 R	453	-0-	-0-	-0-	450	3	3	9	Y	3			11
MAHAFFEY -A-		WELL #:		3	RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL	DEPTH	8311	PERF. 7744 - 7940			
12		438 R	438	-0-	-0-	-0-	424	3	14	9	Y	13			26
01		465 #	389	-0-	-76	-0-	379	3	10	9	Y	9			35
02		435 #	411	-0-	-24	-0-	405	3	6	9	Y	5			40
03		465 #	437	-0-	-28	-0-	434	3	3	9	Y	3	37	1	6
04		420 #	148	-0-	-272	-0-	146	3	2	9	Y	2			8
05		434 #	279	-0-	-155	-0-	277	3	2	9	Y	2			10
MAHAFFEY -A-		WELL #:		4	RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL	DEPTH	8280	PERF. 7730 - 8180			
12		1426 #	1159	-0-	-267	-0-	1130	3	29	9	Y	26			57
01		1209 #	1031	-0-	-178	-0-	1011	3	20	9	Y	18			75
02		1131 #	1091	-0-	-40	-0-	1081	3	10	9	Y	9			84
03		1209 #	1166	-0-	-43	-0-	1157	3	9	9	Y	8	80	1	12
04		1140 #	393	-0-	-747	-0-	389	3	4	9	Y	4			16
05		1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1284	3	7	9	Y	6			22
DOOLEY		WELL #:		203	RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL	DEPTH	8150	PERF. 7354 - 7368			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAHAFFEY -B-		WELL #:		210	RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7261 - 8117			
12		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
01		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
02		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
03		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
04		210 #	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
05		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
BARBEE, E. E.		WELL #:		106	RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7554 - 8177			
12		248 #	242	-0-	-6	-0-	240	3	2	9	Y	2			6
01		248 #	235	-0-	-13	-0-	234	3	1	9	Y	1			7
02		232 #	178	-0-	-54	-0-	178	3			Y	-0-			7
03		248 #	172	-0-	-76	-0-	172	3			Y	-0-			7
04		210 #	65	-0-	-145	-0-	64	3	1	9	Y	1			8
05		217 #	150	-0-	-67	-0-	150	3			Y	-0-			8
BARBEE, E. E.		WELL #:		206	RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL	DEPTH	8277	PERF. 7717 - 8217			
12		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
01		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
02		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
03		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928							
12	248 #	166	-0-	-82	-0-	164	3	2	9	Y	2						9
01	310 #	184	-0-	-126	-0-	182	3	2	9	Y	2						11
02	290 #	108	-0-	-182	-0-	108	3			Y	-0-						11
03	310 #	137	-0-	-173	-0-	136	3	1	9	Y	1						12
04	210 #	43	-0-	-167	-0-	43	3			Y	-0-						12
05	186 #	104	-0-	-82	-0-	103	3	1	9	Y	1						13
MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195							
12	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-						-0-
01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-						-0-
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-						-0-
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-						-0-
04	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-						-0-
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-						-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060							
12	852 R	852	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	Y	45	41	1				8
						6	4	50	9								
01	865 R	865	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	Y	55	48	1				15
						33	4	61	9								
02	724 R	724	-0-	-0-	-0-	44	1	581	2	Y	51	55	1				11
						43	4	56	9								
03	902 R	902	-0-	-0-	-0-	57	1	795	2	Y	45	48	1				8
						50	9										
04	690 #	482	-0-	-208	-0-	30	1	420	2	Y	24	31	1				1
						6	4	26	9								
05	713 #	514	-0-	-199	-0-	34	1	461	2	Y	7	7	1				1
						11	4	8	9								
STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992							
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	3	Y	-0-						-0-
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	3	Y	-0-						-0-
02	87 #	64	-0-	-23	-0-	6	1	58	3	Y	-0-						-0-
03	93 #	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-						-0-
04	60 #	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	Y	-0-						-0-
05	89 R	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7476 - 8100						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 #	149	-0-	-37	-0-			8 1	140 2	Y		-0-				-0-
01	186 #	171	-0-	-15	-0-			1 4								-0-
02	184 R	184	-0-	-0-	-0-			8 1	155 2	Y		-0-				-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-			8 4								-0-
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-			15 4	161 2	Y		-0-				-0-
05	272 R	272	-0-	-0-	-0-			11 1	217 2	Y		-0-				-0-
								7 1	113 2	Y		-0-				-0-
								126 4								-0-
								12 1	256 2	Y		-0-				-0-
								4 4								-0-
STERLING "F" FEE																
		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GLASS																
		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7701 - 8090						
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-			187 2			Y	-0-				53
01	192 R	192	-0-	-0-	-0-			192 2			Y	-0-				53
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-			206 2			Y	-0-				53
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-			202 2			Y	-0-				53
04	210 #	103	-0-	-107	-0-			97 2	6 9	Y		5				58
05	243 R	243	-0-	-0-	-0-			223 2	20 9	Y		18				76
BROWNFIELD, V. E.																
		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086						
12	984 R	984	-0-	-0-	-0-			68 1	900 2	Y		7	7 1			1
01	994 R	994	-0-	-0-	-0-			8 4	8 9							
02	842 R	842	-0-	-0-	-0-			66 1	878 2	Y		10	8 1			3
03	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-			39 4	11 9							
04	840 #	602	-0-	-238	-0-			55 1	724 2	Y		9	10 1			2
05	874 R	874	-0-	-0-	-0-			53 4	10 9							
								74 1	1025 2	Y		8	9 1			1
								9 9								
								39 1	543 2	Y		6	6 1			1
								13 4	7 9							
								59 1	793 2	Y		3	4 1			-0-
								19 4	3 9							
BROWNFIELD, V. E.																
		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799									
STERLING "J" FEE			WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
STERLING -N- FEE			WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143	
12	985 R	985	-0-	-0-	-0-	50 1	906 2	Y	20	18 1		3
						7 4	22 9					
01	964 R	964	-0-	-0-	-0-	44 1	871 2	Y	13	13 1		3
						35 4	14 9					
02	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	46 1	996 2	Y	60	48 1		15
						75 4	66 9					
03	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	54 1	1152 2	Y	63	72 1		6
						69 9						
04	960 #	529	-0-	-431	-0-	23 1	473 2	Y	4	10 1		-0-
						29 4	4 9					
05	1116 #	1102	-0-	-14	-0-	48 1	1018 2	Y	8	7 1		1
						27 4	9 9					
GLASS, R. E.			WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940	
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	14 1	145 3	Y	-0-			-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	13 1	137 3	Y	-0-			-0-
02	145 #	143	-0-	-2	-0-	12 1	131 3	Y	-0-			-0-
03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	14 1	149 3	Y	-0-			-0-
04	150 #	61	-0-	-89	-0-	5 1	56 3	Y	-0-			-0-
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 3	Y	-0-			-0-
GLASS, R. E.			WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946	
12	248 #	229	-0-	-19	-0-	20 1	209 3	Y	-0-			-0-
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	19 1	198 3	Y	-0-			-0-
02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	18 1	189 3	Y	-0-			-0-
03	236 R	236	-0-	-0-	-0-	20 1	216 3	Y	-0-			-0-
04	210 #	88	-0-	-122	-0-	7 1	81 3	Y	-0-			-0-
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	18 1	236 3	Y	-0-			-0-
GLASS, R. E.			WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898	
12	434 #	428	-0-	-6	-0-	37 1	391 3	Y	-0-			-0-
01	434 #	404	-0-	-30	-0-	35 1	369 3	Y	-0-			-0-
02	386 R	386	-0-	-0-	-0-	33 1	353 3	Y	-0-			-0-
03	440 R	440	-0-	-0-	-0-	37 1	403 3	Y	-0-			-0-
04	360 #	163	-0-	-197	-0-	12 1	151 3	Y	-0-			-0-
05	475 R	475	-0-	-0-	-0-	34 1	441 3	Y	-0-			-0-
GLASS, R. E.			WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910	
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	12 1	122 3	Y	-0-			-0-
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	11 1	115 3	Y	-0-			-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	10 1	110 3	Y	-0-			-0-
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	12 1	126 3	Y	-0-			-0-
04	120 #	51	-0-	-69	-0-	4 1	47 3	Y	-0-			-0-
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
GLASS, FRANK 16		WELL #:		1	RRCID -> 221217	COMPL. DATE 07/03/1984	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8052	-	8452		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	558 #	516	-0-	-42	-0-	42 1	461 3	Y	12	11 0			3
01	465 #	441	-0-	-24	-0-	13 9	392 3	Y	13	14 0			2
02	493 #	119	-0-	-374	-0-	35 1	94 3	Y	15	15 0			2
03	527 #	88	-0-	-439	-0-	14 9	67 3	Y	14	14 0			2
04	510 #	65	-0-	-445	-0-	8 1	47 3	Y	13	9 0			6
*05	527 #	266	-0-	-261	-0-	15 9	232 3	Y	15	17 0			4
						4 1							
						14 9							
						17 1							
						17 9							

GLASS, FRANK 16		WELL #:		4	RRCID -> 221224	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8089	-	8256		
12	589 #	510	-0-	-79	-0-	42 1	461 3	Y	6				165
01	527 #	477	-0-	-50	-0-	7 9	438 3	Y	-0-				165
02	523 R	523	-0-	-0-	-0-	39 1	475 3	Y	5	154 1			16
03	589 R	589	-0-	-0-	-0-	42 1	533 3	Y	7				23
04	540 #	267	-0-	-273	-0-	6 9	243 3	Y	4				27
05	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	8 9	1029 3	Y	1				28
						20 1							
						4 9							
						73 1							
						1 9							

F. CONGER 6		WELL #:		2	RRCID -> 221227	COMPL. DATE 02/25/1975	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6752	-	6791		
12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	335 3	11 9	Y	10				60
01	310 #	256	-0-	-54	-0-	247 3	9 9	Y	8				68
02	319 #	234	-0-	-85	-0-	223 3	11 9	Y	10				78
03	341 #	237	-0-	-104	-0-	227 3	10 9	Y	9				87
04	330 #	100	-0-	-230	-0-	98 3	2 9	Y	2				89
05	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1653 3	10 9	Y	9				98

F. CONGER 6		WELL #:		9	RRCID -> 221238	COMPL. DATE 11/09/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7207	-	7355		
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	395 3	1 9	Y	1				15
01	506 R	506	-0-	-0-	-0-	504 3	2 9	Y	2				17
02	505 R	505	-0-	-0-	-0-	503 3	2 9	Y	2				19
03	507 R	507	-0-	-0-	-0-	505 3	2 9	Y	2				21
04	420 #	217	-0-	-203	-0-	217 3		Y	-0-				21
05	434 #	170	-0-	-264	-0-	169 3	1 9	Y	1				22

F. CONGER 6		WELL #:		10	RRCID -> 221241	COMPL. DATE 09/29/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6950	-	7442		
12	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-				-0-
01	279 #	229	-0-	-50	-0-	229 3		Y	-0-				-0-
02	261 #	211	-0-	-50	-0-	211 3		Y	-0-				-0-
03	279 #	212	-0-	-67	-0-	212 3		Y	-0-				-0-
04	240 #	91	-0-	-149	-0-	91 3		Y	-0-				-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 196

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GRIGSBY "10"			//CONT.// 20097 700 108799			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
			WELL #: 2			RRCID -> 225764			COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH		8475 PERF. 7830 - 7920			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TERRY 18			WELL #: 6			RRCID -> 225769			COMPL. DATE 11/12/1998			TOTAL DEPTH		7925 PERF. 7329 - 7630			
12	01	104 R	104	-0-	-0-	-0-		104	3			Y	-0-				-0-
01	02	93 #	89	-0-	-4	-0-		89	3			Y	-0-				-0-
02	03	116 #	82	-0-	-34	-0-		82	3			Y	-0-				-0-
03	04	124 #	82	-0-	-42	-0-		82	3			Y	-0-				-0-
04	05	90 #	40	-0-	-50	-0-		40	3			Y	-0-				-0-
05		150 R	150	-0-	-0-	-0-		150	3			Y	-0-				-0-

STERLING 'Q' FEE			WELL #: 6			RRCID -> 226765			COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH		7805 PERF. 7330 - 7500			
12	01	248 #	221	-0-	-27	-0-		20	1	191	3	Y	9	8	0		4
								10	9								
01	02	229 R	229	-0-	-0-	-0-		20	1	197	3	Y	11	12	0		3
								12	9								
02	03	196 R	196	-0-	-0-	-0-		17	1	168	3	Y	10	13	0		-0-
								11	9								
03	04	217 #	208	-0-	-9	-0-		20	1	176	3	Y	11	9	0		2
								12	9								
04	05	180 #	52	-0-	-128	-0-		5	1	46	3	Y	1	3	0		-0-
								1	9								
								20	1	226	3	Y	8	6	0		2
								9	9								

TERRY 18			WELL #: 2			RRCID -> 234806			COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH		8950 PERF. 7155 - 7538			
12	01	124 #	119	-0-	-5	-0-		104	3	15	9	Y	14	18	1		5
01	02	137 R	137	-0-	-0-	-0-		125	3	12	9	Y	11	15	1		1
02	03	156 R	156	-0-	-0-	-0-		147	3	9	9	Y	8	6	1		3
03	04	156 R	156	-0-	-0-	-0-		148	3	8	9	Y	7	6	1		4
04	05	120 #	71	-0-	-49	-0-		71	3			Y	-0-	3	1		1
05		278 R	278	-0-	-0-	-0-		270	3	8	9	Y	7	6	1		2

STERLING "E" FEE			WELL #: 11			RRCID -> 237126			COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH		8106 PERF. 7590 - 8074			
12	01	406 R	406	-0-	-0-	-0-		20	1	365	2	Y	-0-				-0-
								21	4								
01	02	372 #	348	-0-	-24	-0-		15	1	305	2	Y	-0-				-0-
								28	4								
02	03	348 #	278	-0-	-70	-0-		11	1	239	2	Y	-0-				-0-
								28	4								
03	04	372 #	316	-0-	-56	-0-		13	1	286	2	Y	-0-				-0-
								17	4								
04	05	360 #	232	-0-	-128	-0-		8	1	160	2	Y	-0-				-0-
								64	4								
								11	1	233	2	Y	-0-				-0-
								23	4								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GLASS		WELL #:		101	RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 8021 - 8142		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		279 #	236	-0-	-43	-0-	236 2			Y	-0-			37
01		279 #	242	-0-	-37	-0-	242 2			Y	-0-			37
02		261 #	260	-0-	-1	-0-	260 2			Y	-0-			37
03		279 #	255	-0-	-24	-0-	255 2			Y	-0-			37
04		240 #	125	-0-	-115	-0-	122 2	3	9	Y	3			40
05		295 R	295	-0-	-0-	-0-	282 2	13	9	Y	12			52
GLASS		WELL #:		103	RRCID -> 241681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8200	PERF. 7757 - 7991
12		372 #	303	-0-	-69	-0-	303 2			Y	-0-			37
01		341 #	311	-0-	-30	-0-	311 2			Y	-0-			37
02		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 2			Y	-0-			37
03		341 #	328	-0-	-13	-0-	328 2			Y	-0-			37
04		330 #	160	-0-	-170	-0-	157 2	3	9	Y	3			40
05		375 R	375	-0-	-0-	-0-	362 2	13	9	Y	12			52
GLASS, R. E.		WELL #:		7	RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH		8010	PERF. 7378 - 7977		
12		403 #	393	-0-	-10	-0-	34 1	359	3	Y	-0-			4
01		403 #	373	-0-	-30	-0-	33 1	340	3	Y	-0-			4
02		354 R	354	-0-	-0-	-0-	30 1	324	3	Y	-0-			4
03		405 R	405	-0-	-0-	-0-	34 1	371	3	Y	-0-			4
04		330 #	150	-0-	-180	-0-	11 1	139	3	Y	-0-			4
05		437 R	437	-0-	-0-	-0-	32 1	405	3	Y	-0-			4
REYNOLDS 3A		WELL #:		1	RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH		7650	PERF. 7296 - 7593		
12		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3			Y	-0-			45
01		124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3			Y	-0-			45
02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3			Y	-0-			45
03		155 #	121	-0-	-34	-0-	121 3			Y	-0-			45
04		120 #	68	-0-	-52	-0-	68 3			Y	-0-			45
05		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3			Y	-0-			45
REYNOLDS 3A		WELL #:		4	RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH		8150	PERF. 7482 - 7705		
12		349 R	349	-0-	-0-	-0-	343 3	6	9	Y	5			178
01		403 #	322	-0-	-81	-0-	319 3	3	9	Y	3			181
02		377 #	307	-0-	-70	-0-	307 3			Y	-0-			181
03		403 #	374	-0-	-29	-0-	364 3	10	9	Y	9			190
04		330 #	206	-0-	-124	-0-	204 3	2	9	Y	2			192
*05		453 R	453	-0-	-0-	-0-	450 3	3	9	Y	3			195
REYNOLDS 3A		WELL #:		5	RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7463 - 7716		
12		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347 3			Y	-0-			22
01		425 R	425	-0-	-0-	-0-	425 3			Y	-0-			22
02		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 3			Y	-0-			22
03		485 R	485	-0-	-0-	-0-	485 3			Y	-0-			22
04		330 #	271	-0-	-59	-0-	271 3			Y	-0-			22
05		598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 3			Y	-0-			22

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
BROWNFIELD, V.E.		WELL #:		7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		805 R	805	-0-	-0-			56 1	731 2		Y	11	10 1		2
								6 4	12 9						
01		830 R	830	-0-	-0-			55 1	730 2		Y	12	11 1		3
								32 4	13 9						
02		644 R	644	-0-	-0-			41 1	546 2		Y	15	15 1		3
								40 4	17 9						
03		833 R	833	-0-	-0-			55 1	761 2		Y	15	16 1		2
								17 9							
04		660 #	430	-0-	-230			27 1	387 2		Y	8	10 1		-0-
								7 4	9 9						
05		682 #	339	-0-	-343			22 1	312 2		Y	3	2 1		1
								2 4	3 9						
REYNOLDS 3A		WELL #:		8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754			
12		93 #	91	-0-	-2			91 3			Y	-0-			-0-
01		93 #	85	-0-	-8			85 3			Y	-0-			-0-
02		87 #	82	-0-	-5			82 3			Y	-0-			-0-
03		97 R	97	-0-	-0-			97 3			Y	-0-			-0-
04		90 #	54	-0-	-36			54 3			Y	-0-			-0-
05		120 R	120	-0-	-0-			120 3			Y	-0-			-0-
REYNOLDS 3A		WELL #:		9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724			
12		124 #	114	-0-	-10			114 3			Y	-0-			9
01		124 #	106	-0-	-18			106 3			Y	-0-			9
02		102 R	102	-0-	-0-			102 3			Y	-0-			9
03		124 #	121	-0-	-3			121 3			Y	-0-			9
04		90 #	68	-0-	-22			68 3			Y	-0-			9
05		150 R	150	-0-	-0-			150 3			Y	-0-			9
REYNOLDS 3A		WELL #:		10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578			
12		124 #	114	-0-	-10			114 3			Y	-0-			2
01		124 #	107	-0-	-17			107 3			Y	-0-			2
02		103 R	103	-0-	-0-			103 3			Y	-0-			2
03		124 #	122	-0-	-2			122 3			Y	-0-			2
04		90 #	68	-0-	-22			68 3			Y	-0-			2
05		150 R	150	-0-	-0-			150 3			Y	-0-			2
REYNOLDS 3A		WELL #:		6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524 - 7734			
12		124 #	92	-0-	-32			92 3			Y	-0-			8
01		124 #	85	-0-	-39			85 3			Y	-0-			8
02		87 #	83	-0-	-4			82 3	1 9		Y	1			9
03		98 R	98	-0-	-0-			98 3			Y	-0-			9
04		90 #	55	-0-	-35			55 3			Y	-0-			9
05		120 R	120	-0-	-0-			120 3			Y	-0-	1 1		8

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING												
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799																		
STERLING "L" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH		8030 PERF. 7287 - 7844										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0										AMT		CODE	AMT		CODE			AMT		CODE	AMT	
12	192 R	192	-0-	-0-	-0-		-0-			18 6	1 9	168 3	Y		5			2 0				3
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-		-0-			14 1	1 9	141 3	Y		1			4 0				-0-
02	157 R	157	-0-	-0-	-0-		-0-			15 1	1 9	142 3	Y		-0-							-0-
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-		-0-			14 4	1 9	124 3	Y		4			4 0				-0-
04	180 #	55	-0-	-125	-0-		-0-			5 1	1 9	50 3	Y		-0-							-0-
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-		-0-			17 1	1 9	192 3	Y		1			1 0				-0-
BADE -B-				WELL #:		217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7302 - 7897								
12	93 #	90	-0-	-3	-0-		-0-			5 1		85 3	Y		-0-							-0-
01	93 #	90	-0-	-3	-0-		-0-			5 1		85 3	Y		-0-							-0-
02	87 #	83	-0-	-4	-0-		-0-			4 1		79 3	Y		-0-							-0-
03	93 #	90	-0-	-3	-0-		-0-			5 1		85 3	Y		-0-							-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-		-0-			6 1		81 3	Y		-0-							-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-		-0-			4 1		88 3	Y		-0-							-0-
CAMPBELL				WELL #:		415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7020 - 7894								
12	93 #	90	-0-	-3	-0-		-0-			5 1		85 3	Y		-0-							-0-
01	93 #	90	-0-	-3	-0-		-0-			5 1		85 3	Y		-0-							-0-
02	87 #	83	-0-	-4	-0-		-0-			4 1		79 3	Y		-0-							-0-
03	93 #	90	-0-	-3	-0-		-0-			5 1		85 3	Y		-0-							-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-		-0-			6 1		81 3	Y		-0-							-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-		-0-			4 1		88 3	Y		-0-							-0-
STAR MAHAFFEY				WELL #:		2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7739 - 8236								
12	403 #	351	-0-	-52	-0-		-0-			341 3		10 9	Y		9							45
01	403 #	339	-0-	-64	-0-		-0-			337 3		2 9	Y		2							47
02	377 #	326	-0-	-51	-0-		-0-			322 3		4 9	Y		4							51
03	372 #	342	-0-	-30	-0-		-0-			339 3		3 9	Y		3							54
04	360 #	123	-0-	-237	-0-		-0-			122 3		1 9	Y		1							55
05	464 R	464	-0-	-0-	-0-		-0-			462 3		2 9	Y		2							57
STERLING Q FEE				WELL #:		2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 7105 - 7735								
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-		-0-			8 8		77 3	Y		7			6 0				3
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-		-0-			8 9		79 3	Y		8			9 0				2
02	87 #	83	-0-	-4	-0-		-0-			7 9		67 3	Y		8			10 0				-0-
03	93 #	87	-0-	-6	-0-		-0-			8 9		70 3	Y		8			7 0				1
04	90 #	22	-0-	-68	-0-		-0-			2 9		18 3	Y		2			3 0				-0-
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-		-0-			8 8		90 3	Y		7			5 0				2

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
STERLING "D" FEE		WELL #:		7	RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH		7920	PERF. 7346 - 7901			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 #	196	-0-	-52	-0-			17 1	155 3	Y	22	22 0			6
01	248 #	175	-0-	-73	-0-			24 9	139 3	Y	20	22 0			4
02	232 #	193	-0-	-39	-0-			14 1	145 3	Y	30	30 0			4
03	217 #	180	-0-	-37	-0-			22 9	135 3	Y	27	26 0			5
04	180 #	59	-0-	-121	-0-			15 1	44 3	Y	9	14 0			-0-
05	247 R	247	-0-	-0-	-0-			30 9	204 3	Y	23	17 0			6
								5 1							
								10 9							
								18 1							
								25 9							
STERLING "D" FEE		WELL #:		5	RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH		8130	PERF. 7426 - 8028			
12	434 #	380	-0-	-54	-0-			33 1	310 3	Y	34	33 0			9
01	434 #	339	-0-	-95	-0-			37 9	278 3	Y	30	33 0			6
02	406 #	370	-0-	-36	-0-			28 1	290 3	Y	45	45 0			6
03	434 #	346	-0-	-88	-0-			33 9	271 3	Y	40	39 0			7
04	420 #	114	-0-	-306	-0-			30 1	88 3	Y	15	22 0			-0-
05	483 R	483	-0-	-0-	-0-			50 9	408 3	Y	35	26 0			9
								31 1							
								44 9							
								9 1							
								17 9							
								36 1							
								39 9							
STERLING "D" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH		8050	PERF. 7460 - 7968			
12	124 #	86	-0-	-38	-0-			8 1	78 3	Y	-0-				-0-
01	93 #	77	-0-	-16	-0-			7 1	70 3	Y	-0-				-0-
02	87 #	80	-0-	-7	-0-			8 1	72 3	Y	-0-				-0-
03	93 #	76	-0-	-17	-0-			8 1	68 3	Y	-0-				-0-
04	90 #	24	-0-	-66	-0-			2 1	22 3	Y	-0-				-0-
05	111 R	111	-0-	-0-	-0-			9 1	102 3	Y	-0-				-0-
STERLING "H" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH		8230	PERF. 7702 - 8196			
12	180 R	180	-0-	-0-	-0-			9 1	169 2	N	-0-				-0-
01	155 #	145	-0-	-10	-0-			2 4	132 2	N	-0-				-0-
02	145 #	87	-0-	-58	-0-			7 1	76 2	N	-0-				-0-
03	155 #	91	-0-	-64	-0-			6 4	87 2	N	-0-				-0-
04	150 #	75	-0-	-75	-0-			4 1	64 2	N	-0-				-0-
05	168 R	168	-0-	-0-	-0-			7 4	157 2	N	-0-				-0-
								8 4							
								7 1							
								4 4							
								4 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #:		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH		8110 PERF. 7683 - 8047						
STERLING "G" FEE																		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		62 #	47	-0-	-15	-0-		2 1	45 2	2	Y	-0-					-0-	
01		62 #	46	-0-	-16	-0-		2 1	42 2	2	Y	-0-					-0-	
								2 4										
02		58 #	43	-0-	-15	-0-		2 1	39 2	2	Y	-0-					-0-	
								2 4										
03		62 #	46	-0-	-16	-0-		2 1	44 2	2	Y	-0-					-0-	
04		60 #	43	-0-	-17	-0-		1 1	28 2	2	Y	-0-					-0-	
								14 4										
05		62 #	51	-0-	-11	-0-		2 1	48 2	2	Y	-0-					-0-	
								1 4										
STERLING "G" FEE				WELL #:		7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7669 - 8044				
12		341 #	255	-0-	-86	-0-		13 1	231 2	2	Y	8	8 1				1	
								2 4	9 9									
01		341 #	248	-0-	-93	-0-		11 1	217 2	2	Y	10	9 1				2	
								9 4	11 9									
02		290 #	226	-0-	-64	-0-		9 1	200 2	2	Y	5	6 1				1	
								11 4	6 9									
03		279 #	245	-0-	-34	-0-		11 1	225 2	2	Y	8	8 1				1	
								9 9										
04		270 #	231	-0-	-39	-0-		7 1	143 2	2	Y	7	6 1				2	
								73 4	8 9									
05		267 R	267	-0-	-0-	-0-		11 1	242 2	2	Y	8	8 1				2	
								5 4	9 9									
MAHAFFEY				WELL #:		2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH		8456 PERF. 7937 - 8276				
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29	
01		248 #	-0-	-0-	-101	-0-		144 3	3 9		N	3					32	
02		349 R	-0-	-0-	-0-	-0-		318 3	31 9		N	28					60	
03		309 R	-0-	-0-	-0-	-0-		297 3	12 9		N	11					71	
04		150 #	-0-	-0-	-61	-0-		77 3	12 9		N	11					82	
05		248 R	-0-	-0-	-0-	-0-		245 3	3 9		N	3	74 1				11	
MARGARET				WELL #:		213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7075 - 7895				
12		837 #	775	-0-	-62	-0-		43 1	721 3	3	Y	10	9 0				3	
								11 9										
01		806 #	747	-0-	-59	-0-		38 1	698 3	3	Y	10	11 0				2	
								11 9										
02		754 #	612	-0-	-142	-0-		32 1	568 3	3	Y	11	12 0				1	
								12 9										
03		775 #	595	-0-	-180	-0-		32 1	550 3	3	Y	12	11 0				2	
								13 9										
04		720 #	234	-0-	-486	-0-		10 1	212 3	3	Y	11	7 0				6	
								12 9										
*05		744 #	635	-0-	-109	-0-		28 1	594 3	3	Y	12	14 0				4	
								13 9										
WESTBROOK -5-				WELL #:		3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH		7550 PERF. 7324 - 7416				
12		279 #	218	-0-	-61	-0-		218 3			Y	-0-					-0-	
01		279 #	211	-0-	-68	-0-		211 3			Y	-0-					-0-	
02		301 R	301	-0-	-0-	-0-		301 3			Y	-0-					-0-	
03		341 R	341	-0-	-0-	-0-		341 3			Y	-0-					-0-	
04		210 #	138	-0-	-72	-0-		138 3			Y	-0-					-0-	
05		248 #	84	-0-	-164	-0-		84 3			Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799	WELL #:		16	RRCID ->	278951	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7686	-	8114
STERLING "H" FEE																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	31 #	16	-0-	-15	-0-			1 1	15 2		Y	-0-				-0-
01	66 R	66	-0-	-0-	-0-			3 1	60 2		Y	-0-				-0-
								3 4								
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-			3 1	62 2		Y	-0-				-0-
								6 4								
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-			3 1	68 2		Y	-0-				-0-
04	60 #	46	-0-	-14	-0-			2 1	40 2		Y	-0-				-0-
								4 4								
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-			4 1	84 2		Y	-0-				-0-
								2 4								

STERLING-N-FEE				WELL #:	4	RRCID ->	279306	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7756	-	8162		
12	837 #	769	-0-	-68	-0-			36 1	651 2		Y	70	61 1			13
								5 4	77 9							
01	837 #	730	-0-	-107	-0-			31 1	612 2		Y	57	58 1			12
								24 4	63 9							
02	783 #	688	-0-	-95	-0-			26 1	563 2		Y	60	57 1			15
								33 4	66 9							
03	837 #	704	-0-	-133	-0-			28 1	608 2		Y	62	70 1			7
								68 9								
04	750 #	521	-0-	-229	-0-			22 1	446 2		Y	25	30 1			2
								25 4	28 9							
05	955 R	955	-0-	-0-	-0-			40 1	841 2		Y	49	42 1			9
								20 4	54 9							

MAHAFFEY -B-				WELL #:	110	RRCID ->	279398	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7642	-	8155		
12	31 #	28	-0-	-3	-0-			28 3			Y	-0-				-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-			62 3			Y	-0-				-0-
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-			44 3			Y	-0-				-0-
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-			42 3			Y	-0-				-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-			14 3			Y	-0-				-0-
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-			45 3			Y	-0-				-0-

BADE				WELL #:	2	RRCID ->	280068	COMPL. DATE	12/14/1978	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7230	-	7941		
12	93 #	90	-0-	-3	-0-			5 1	85 3		Y	-0-				-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-			5 1	85 3		Y	1	1 0			-0-
								1 9								
02	87 #	84	-0-	-3	-0-			4 1	79 3		Y	1	1 0			-0-
								1 9								
03	93 #	91	-0-	-2	-0-			5 1	85 3		Y	1	1 0			-0-
								1 9								
04	90 #	87	-0-	-3	-0-			6 1	81 3		Y	-0-				-0-
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-			4 1	88 3		Y	1	1 0			-0-
								1 9								

STAR MAHAFFEY				WELL #:	1	RRCID ->	280193	COMPL. DATE	08/25/1985	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 7758	-	7920		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
EDMONDSON B		WELL #:		132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH		9008 PERF. 8142 - 8496				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	155 #	153	-0-	-2	-0-		21	1	132	3	Y	-0-				-0-
01	155 #	144	-0-	-11	-0-		20	1	124	3	Y	-0-				-0-
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-		18	1	127	3	Y	-0-				-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-		20	1	135	3	Y	-0-				-0-
04	150 #	141	-0-	-9	-0-		20	1	121	3	Y	-0-				-0-
05	166 R	166	-0-	-0-	-0-		20	1	146	3	Y	-0-				-0-
STERLING "I" FEE				WELL #:	5	RRCID -> 281153	COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8105 PERF. 7636 - 8026					
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-		11	1	195	2	Y	-0-				-0-
							2	4								
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-		9	1	180	2	Y	-0-				-0-
							7	4								
02	177 R	177	-0-	-0-	-0-		7	1	155	2	Y	-0-				-0-
							15	4								
03	186 #	178	-0-	-8	-0-		8	1	170	2	Y	-0-				-0-
04	150 #	119	-0-	-31	-0-		5	1	102	2	Y	-0-				-0-
							12	4								
05	236 R	236	-0-	-0-	-0-		10	1	221	2	Y	-0-				-0-
							5	4								
STERLING "I" FEE				WELL #:	14	RRCID -> 281248	COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7624 - 7993					
12	155 #	143	-0-	-12	-0-		7	1	135	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
01	155 #	126	-0-	-29	-0-		6	1	115	2	Y	-0-				-0-
							5	4								
02	145 #	106	-0-	-39	-0-		4	1	97	2	Y	-0-				-0-
							5	4								
03	155 #	116	-0-	-39	-0-		5	1	111	2	Y	-0-				-0-
04	150 #	86	-0-	-64	-0-		3	1	66	2	Y	-0-				-0-
							17	4								
05	155 #	144	-0-	-11	-0-		6	1	135	2	Y	-0-				-0-
							3	4								
STERLING-N-FEE				WELL #:	7	RRCID -> 281317	COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 7740 - 8178					
12	682 #	202	-0-	-480	-0-		9	1	170	2	Y	20	19	1		3
							1	4	22	9						
01	682 #	95	-0-	-587	-0-		4	1	87	2	Y	2	5	1		-0-
							2	4	2	9						
02	319 #	101	-0-	-218	-0-		4	1	90	2	Y	-0-				-0-
							7	4								
03	248 #	107	-0-	-141	-0-		5	1	102	2	Y	-0-				-0-
04	120 #	68	-0-	-52	-0-		3	1	62	2	Y	-0-				-0-
							3	4								
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-		6	1	116	2	Y	-0-				-0-
							3	4								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7740 - 8078		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		503 R	503	-0-	-0-	-0-	21 1	387 2	Y	84	79	1		13
							3 4	92 9						
01		519 R	519	-0-	-0-	-0-	21 1	413 2	Y	60	61	1		12
							19 4	66 9						
02		463 R	463	-0-	-0-	-0-	16 1	351 2	Y	64	60	1		16
							26 4	70 9						
03		478 R	478	-0-	-0-	-0-	18 1	387 2	Y	66	75	1		7
							73 9							
04		480 #	272	-0-	-208	-0-	11 1	218 2	Y	28	33	1		2
							12 4	31 9						
05		499 R	499	-0-	-0-	-0-	19 1	407 2	Y	56	48	1		10
							11 4	62 9						

STERLING-N-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239				
12		990 R	990	-0-	-0-	-0-	40 1	738 2	Y	188	180	1		28
							5 4	207 9						
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	28	1		-0-
02		399 R	399	-0-	-0-	-0-	16 1	352 2	Y	5	5	1		-0-
							25 4	6 9						
03		743 R	743	-0-	-0-	-0-	28 1	599 2	Y	105	83	1		22
							116 9							
04		870 #	634	-0-	-236	-0-	24 1	484 2	Y	91	108	1		5
							26 4	100 9						
05		1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	41 1	867 2	Y	96	85	1		16
							22 4	106 9						

STERLING-N-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187				
12		324 R	324	-0-	-0-	-0-	17 1	305 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
01		357 R	357	-0-	-0-	-0-	17 1	325 2	Y	-0-				-0-
							15 4							
02		303 R	303	-0-	-0-	-0-	13 1	270 2	Y	-0-				-0-
							20 4							
03		312 R	312	-0-	-0-	-0-	14 1	298 2	Y	-0-				-0-
04		360 #	206	-0-	-154	-0-	9 1	187 2	Y	-0-				-0-
							10 4							
05		375 R	375	-0-	-0-	-0-	17 1	349 2	Y	-0-				-0-
							9 4							

STERLING "D" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998				
12		93 #	69	-0-	-24	-0-	7 1	62 3	Y	-0-				-0-
01		93 #	62	-0-	-31	-0-	6 1	56 3	Y	-0-				-0-
02		87 #	64	-0-	-23	-0-	6 1	58 3	Y	-0-				-0-
03		93 #	60	-0-	-33	-0-	6 1	54 3	Y	-0-				-0-
04		60 #	20	-0-	-40	-0-	2 1	18 3	Y	-0-				-0-
05		89 R	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 3	Y	-0-				-0-

STERLING "D" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048				
12		93 #	69	-0-	-24	-0-	7 1	62 3	Y	-0-				-0-
01		93 #	62	-0-	-31	-0-	6 1	56 3	Y	-0-				-0-
02		87 #	64	-0-	-23	-0-	6 1	58 3	Y	-0-				-0-
03		93 #	60	-0-	-33	-0-	6 1	54 3	Y	-0-				-0-
04		60 #	20	-0-	-40	-0-	2 1	18 3	Y	-0-				-0-
05		89 R	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
STERLING "J" FEE		WELL #:		10	RRCID -> 281425	COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7528 - 7942		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
12	76 R	76	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	22	20 1	4
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	24 9	42 2	Y	22	22 1	4
02	58 #	54	-0-	-4	-0-	2 1	33 2	Y	15	16 1	3
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	2 4	17 9		10	12 1	1
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	16	13 1	4
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	11 9	35 2	Y	15	14 1	5
						17 4	18 9				
						2 1	33 2	Y			
						1 4	17 9				
STERLING "E" FEE											
		WELL #:		1	RRCID -> 281438	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 5232 - 7778		
12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	12 1	211 2	Y	-0-		-0-
01	217 #	202	-0-	-15	-0-	12 4	9 1	Y	-0-		-0-
02	203 #	168	-0-	-35	-0-	16 4	7 1	Y	-0-		-0-
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	17 4	8 1	Y	-0-		-0-
04	210 #	142	-0-	-68	-0-	11 4	5 1	Y	-0-		-0-
05	217 #	164	-0-	-53	-0-	39 4	7 1	Y	-0-		-0-
						14 4	143 2				
L. FOSTER-4-											
		WELL #:		3	RRCID -> 281787	COMPL. DATE 12/26/1981	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7449 - 7594		
12	434 #	349	-0-	-85	-0-	254 3	95 9	Y	86	180 1	81
01	496 #	478	-0-	-18	-0-	425 3	53 9	Y	48		129
02	464 #	453	-0-	-11	-0-	409 3	44 9	Y	40		169
03	510 R	510	-0-	-0-	-0-	486 3	24 9	Y	22		191
04	450 #	297	-0-	-153	-0-	271 3	26 9	Y	24	170 1	45
*05	633 R	633	-0-	-0-	-0-	599 3	34 9	Y	31		76
RAY "C"											
		WELL #:		403	RRCID -> 281788	COMPL. DATE 07/06/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7545 - 8052		
12	217 #	178	-0-	-39	-0-	15 1	163 3	Y	-0-		-0-
01	217 #	184	-0-	-33	-0-	15 1	169 3	Y	-0-		-0-
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	15 1	166 3	Y	-0-		-0-
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	16 1	175 3	Y	-0-		-0-
04	180 #	79	-0-	-101	-0-	6 1	73 3	Y	-0-		-0-
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	20 1	271 3	Y	-0-		-0-
WESTBROOK -32-											
		WELL #:		12	RRCID -> 281789	COMPL. DATE 05/16/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6935 - 7091		
12	496 #	446	-0-	-50	-0-	436 3	10 9	Y	9	11 1	3
01	465 #	384	-0-	-81	-0-	375 3	9 9	Y	8	10 1	1
02	435 #	350	-0-	-85	-0-	341 3	9 9	Y	8	6 1	3
03	465 #	340	-0-	-125	-0-	332 3	8 9	Y	7	6 1	4
04	450 #	160	-0-	-290	-0-	160 3		Y	-0-	3 1	1
05	615 R	615	-0-	-0-	-0-	607 3	8 9	Y	7	6 1	2

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
L. FOSTER-4-		WELL #:		4	RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7308 - 7620		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12		343 R	343	-0-	-0-	343	3		N	-0-			149
01		341 #	313	-0-	-28	313	3		N	-0-			149
02		287 R	287	-0-	-0-	287	3		N	-0-			149
03		341 #	340	-0-	-1	340	3		N	-0-			149
04		330 #	190	-0-	-140	190	3		N	-0-			149
05		420 R	420	-0-	-0-	420	3		N	-0-			149
GLASS F													
		WELL #:		212	RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 7693 - 8146		
12		124 #	100	-0-	-24	8	1	92	3	Y	-0-		-0-
01		124 #	98	-0-	-26	8	1	90	3	Y	-0-		-0-
02		97 R	97	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-		-0-
03		103 R	103	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-		-0-
04		90 #	42	-0-	-48	3	1	39	3	Y	-0-		-0-
05		157 R	157	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-		-0-
GLASS F													
		WELL #:		812	RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7690 - 8106		
12		62 #	51	-0-	-11	4	1	47	3	Y	-0-		-0-
01		62 #	51	-0-	-11	4	1	47	3	Y	-0-		-0-
02		58 #	50	-0-	-8	4	1	46	3	Y	-0-		-0-
03		62 #	52	-0-	-10	4	1	48	3	Y	-0-		-0-
04		60 #	22	-0-	-38	2	1	20	3	Y	-0-		-0-
05		80 R	80	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-		-0-
GLASS F													
		WELL #:		912	RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7739 - 8154		
12		125 R	125	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-		-0-
01		124 #	106	-0-	-18	9	1	97	3	Y	-0-		-0-
02		116 #	103	-0-	-13	8	1	95	3	Y	-0-		-0-
03		124 #	109	-0-	-15	9	1	100	3	Y	-0-		-0-
04		120 #	46	-0-	-74	4	1	42	3	Y	-0-		-0-
05		167 R	167	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-		-0-
GLASS F													
		WELL #:		1112	RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7658 - 8121		
12		124 #	108	-0-	-16	9	1	99	3	Y	-0-		-0-
01		107 R	107	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-		-0-
02		116 #	106	-0-	-10	9	1	97	3	Y	-0-		-0-
03		124 #	111	-0-	-13	9	1	102	3	Y	-0-		-0-
04		120 #	47	-0-	-73	4	1	43	3	Y	-0-		-0-
*05		169 R	169	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-		-0-
RAY "B"													
		WELL #:		203	RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7654 - 8106		
12		252 R	252	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-		-0-
01		248 R	248	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-		-0-
02		245 R	245	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-		-0-
03		258 R	258	-0-	-0-	22	1	236	3	Y	-0-		-0-
04		240 #	86	-0-	-154	7	1	79	3	Y	-0-		-0-
05		254 R	254	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-		-0-
RAY "B"													
		WELL #:		603	RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7595 - 8101		
12		248 R	248	-0-	-0-	21	1	227	3	Y	-0-		-0-
01		248 #	245	-0-	-3	20	1	225	3	Y	-0-		-0-
02		241 R	241	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-		-0-
03		254 R	254	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-		-0-
04		240 #	85	-0-	-155	7	1	78	3	Y	-0-		-0-
05		250 R	250	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
REYNOLDS		WELL #:		211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6983 - 7892	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
REYNOLDS		WELL #:		111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7044 - 7788	
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	28 3	Y	-0-		-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	28 3	Y	-0-		-0-
02	29 #	27	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	26 3	Y	-0-		-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	28 3	Y	-0-		-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	27 3	Y	-0-		-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	29 3	Y	-0-		-0-
GLASS F		WELL #:		1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7642 - 8205	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GLASS "C"		WELL #:		504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7747 - 8283	
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	-0-	11	1	95 3	Y	-0-		-0-
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	-0-	10	1	88 3	Y	-0-		-0-
02	116 #	85	-0-	-31	-0-	-0-	9	1	76 3	Y	-0-		-0-
03	124 #	91	-0-	-33	-0-	-0-	11	1	80 3	Y	-0-		-0-
04	90 #	31	-0-	-59	-0-	-0-	4	1	27 3	Y	-0-		-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GLASS F		WELL #:		1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7640 - 8143	
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	46 3	Y	-0-		-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	-0-	4	1	45 3	Y	-0-		-0-
02	58 #	49	-0-	-9	-0-	-0-	4	1	45 3	Y	-0-		-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	4	1	47 3	Y	-0-		-0-
04	60 #	22	-0-	-38	-0-	-0-	2	1	20 3	Y	-0-		-0-
*05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	73 3	Y	-0-		-0-
GLASS F		WELL #:		1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7648 - 8139	
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	89 3	Y	-0-		-0-
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	88 3	Y	-0-		-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	87 3	Y	-0-		-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	92 3	Y	-0-		-0-
04	90 #	34	-0-	-56	-0-	-0-	3	1	31 3	Y	-0-		-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GLASS F		WELL #:		1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636 - 8119	
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	120 3	Y	-0-		-0-
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	119 3	Y	-0-		-0-
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	117 3	Y	-0-		-0-
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	124 3	Y	-0-		-0-
04	120 #	44	-0-	-76	-0-	-0-	3	1	41 3	Y	-0-		-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 #	179	-0-	-7	-0-	15	1	164	3	Y	-0-			-0-
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	Y	-0-			-0-
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-			-0-
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	Y	-0-			-0-
04	180 #	77	-0-	-103	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
*05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-			-0-
GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167				
12	124 #	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	Y	-0-			-0-
02	116 #	115	-0-	-1	-0-	9	1	106	3	Y	-0-			-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	Y	-0-			-0-
04	120 #	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085				
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			-0-
01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
02	87 #	74	-0-	-13	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
04	60 #	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			-0-
GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170				
12	217 #	189	-0-	-28	-0-	20	1	169	3	Y	-0-			-0-
01	217 #	205	-0-	-12	-0-	20	1	185	3	Y	-0-			-0-
02	203 #	180	-0-	-23	-0-	20	1	160	3	Y	-0-			-0-
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	Y	-0-			-0-
04	180 #	65	-0-	-115	-0-	7	1	58	3	Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135				
12	248 #	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	3	Y	-0-			-0-
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	-0-			-0-
02	219 R	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	-0-			-0-
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-			-0-
04	210 #	77	-0-	-133	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
05	227 R	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059				
12	333 R	333	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	32	30	1	5
						15	4	35	9					
01	301 R	301	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	39	36	1	8
						21	4	43	9					
02	261 #	256	-0-	-5	-0-	8	1	182	2	Y	40	39	1	9
						22	4	44	9					
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	44	48	1	5
						14	4	48	9					
04	270 #	217	-0-	-53	-0-	6	1	125	2	Y	31	28	1	8
						52	4	34	9					
*05	279 #	234	-0-	-45	-0-	9	1	182	2	Y	23	26	1	5
						18	4	25	9					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799		WELL #:		1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094	
STERLING-N-FEE																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		189 R	189	-0-	-0-	-0-				10 1	178 2	Y	-0-				-0-
										1 4							
01		209 R	209	-0-	-0-	-0-				10 1	190 2	Y	-0-				-0-
										9 4							
02		176 R	176	-0-	-0-	-0-				7 1	158 2	Y	-0-				-0-
										11 4							
03		186 R	186	-0-	-0-	-0-				8 1	178 2	Y	-0-				-0-
04		210 #	120	-0-	-90	-0-				5 1	109 2	Y	-0-				-0-
										6 4							
05		219 R	219	-0-	-0-	-0-				10 1	204 2	Y	-0-				-0-
										5 4							

L. FOSTER-4-						WELL #:		7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667	
12		160 R	160	-0-	-0-	-0-				160 3		N	-0-				38
01		155 #	149	-0-	-6	-0-				149 3		N	-0-				38
02		145 #	143	-0-	-2	-0-				143 3		N	-0-				38
03		170 R	170	-0-	-0-	-0-				170 3		N	-0-				38
04		150 #	95	-0-	-55	-0-				95 3		N	-0-				38
05		210 R	210	-0-	-0-	-0-				210 3		N	-0-				38

GLASS "B"						WELL #:		822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221	
12		184 R	184	-0-	-0-	-0-				17 1	138 3	Y	26	24 0			7
										29 9							
01		200 R	200	-0-	-0-	-0-				17 1	151 3	Y	29	30 0			6
										32 9							
02		181 R	181	-0-	-0-	-0-				16 1	131 3	Y	31	33 0			4
										34 9							
03		191 R	191	-0-	-0-	-0-				19 1	138 3	Y	31	30 0			5
										34 9							
04		150 #	75	-0-	-75	-0-				7 1	58 3	Y	9	14 0			-0-
										10 9							
05		362 R	362	-0-	-0-	-0-				33 1	311 3	Y	16	10 0			6
										18 9							

ALLEIN "A"						WELL #:		3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333	
12		141 R	141	-0-	-0-	-0-				14 1	127 3	Y	-0-				-0-
01		116 R	116	-0-	-0-	-0-				11 1	105 3	Y	-0-				-0-
02		116 #	112	-0-	-4	-0-				11 1	101 3	Y	-0-				-0-
03		155 #	127	-0-	-28	-0-				12 1	115 3	Y	-0-				-0-
04		120 #	44	-0-	-76	-0-				4 1	40 3	Y	-0-				-0-
05		124 #	115	-0-	-9	-0-				10 1	105 3	Y	-0-				-0-

GRIGSBY						WELL #:		1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7809 - 8259	
12		217 #	193	-0-	-24	-0-				21 1	171 3	Y	1	1 0			-0-
										1 9							
01		217 #	209	-0-	-8	-0-				21 1	187 3	Y	1	1 0			-0-
										1 9							
02		182 R	182	-0-	-0-	-0-				20 1	161 3	Y	1	1 0			-0-
										1 9							
03		194 R	194	-0-	-0-	-0-				23 1	170 3	Y	1	1 0			-0-
										1 9							
04		180 #	81	-0-	-99	-0-				9 1	70 3	Y	2	1 0			1
										2 9							
*05		408 R	408	-0-	-0-	-0-				39 1	369 3	Y	-0-	1 0			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
GRIGSBY, MATTIE		WELL #:		5	RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7779 - 7949		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	10	1	105	3	Y	-0-		-0-
01	155 #	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	Y	-0-		-0-
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	-0-		-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-		-0-
04	150 #	88	-0-	-62	-0-	7	1	81	3	Y	-0-		-0-
05	459 R	459	-0-	-0-	-0-	31	1	428	3	Y	-0-		-0-
REYNOLDS 3A		WELL #:		7	RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7501 - 7728		
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
04	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
BADE		WELL #:		1	RRCID -> 295158		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7185 - 7786		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2024													
BADE		WELL #:		515	RRCID -> 295160		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7071 - 7777		
12	155 #	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	Y	-0-		-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	Y	-0-		-0-
02	145 #	138	-0-	-7	-0-	7	1	131	3	Y	-0-		-0-
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	Y	-0-		-0-
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	Y	-0-		-0-
05	155 #	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	Y	-0-		-0-
BADE		WELL #:		415	RRCID -> 295167		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7212 - 7967		
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-		-0-
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-		-0-
02	193 R	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-		-0-
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-		-0-
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-		-0-
05	214 R	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-		-0-
CURRY 17		WELL #:		2	RRCID -> 295178		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH	8778	PERF. 8191 - 8506		
12	0 W	268	-0-	268	13054	22	1	243	3	N	3	4 0	5
						3	9						
01	0 W	238	-0-	238	13292	19	1	219	3	N	-0-		5
02	0 W	219	-0-	219	13511	18	1	201	3	N	-0-		5
03	0 W	233	-0-	233	13744	19	1	214	3	N	-0-		5
04	0 W	94	-0-	94	13838	7	1	87	3	N	-0-		5
*05	0 W	503	-0-	503	14341	33	1	470	3	N	-0-		5

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
REYNOLDS -3-		WELL #:		4	RRCID -> 295179		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7888 - 7902							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		343 R	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					219
01		319 R	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					219
02		311 R	311	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	Y	-0-	180	1			43
03		364 R	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					43
04		210 #	204	-0-	-6	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					43
05		450 R	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					43
REYNOLDS -3-																		
		WELL #:		6	RRCID -> 295185		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7153 - 7264							
12		160 R	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01		155 #	149	-0-	-6	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02		148 R	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REYNOLDS -2-																		
		WELL #:		2	RRCID -> 295201		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7385 - 7638							
12		373 R	373	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3	8	9	N	7					88
01		357 R	357	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3	4	9	N	4					92
02		332 R	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					92
03		397 R	397	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3	3	9	N	3					95
04		270 #	226	-0-	-44	-0-	-0-	220	3	6	9	N	5					100
05		486 R	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					100
REYNOLDS -2-																		
		WELL #:		1	RRCID -> 295213		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7457 - 7572							
12		480 R	480	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3	1	9	N	1					26
01		456 R	456	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	N	1					27
02		411 R	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					27
03		489 R	489	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	N	2					29
04		273 R	273	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3	1	9	N	1					30
05		603 R	603	-0-	-0-	-0-	-0-	602	3	1	9	N	1					31
REYNOLDS -2-																		
		WELL #:		7	RRCID -> 295218		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7434 - 7679							
12		248 #	168	-0-	-80	-0-	-0-	168	3			N	-0-					7
01		255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					7
02		246 R	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					7
03		293 R	293	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1					8
04		240 #	164	-0-	-76	-0-	-0-	163	3	1	9	N	1					9
05		360 R	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					9
FLINT																		
		WELL #:		424	RRCID -> 295219		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7610 - 8185							
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FLINT																		
		WELL #:		524	RRCID -> 295220		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7552 - 7937							
12		153 R	153	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
01		152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
02		139 R	139	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
03		138 R	138	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
04		150 #	47	-0-	-103	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
REYNOLDS -3-		WELL #:		2	RRCID -> 295221		COMPL. DATE 01/11/1981		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7275 -	7848		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-

FLINT		WELL #:		624	RRCID -> 295223		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7843 -	7956		
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
01	46 R	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
04	60 #	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

FLINT		WELL #:		724	RRCID -> 295224		COMPL. DATE 10/28/1989		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7628 -	7989		
12	238 R	238	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
02	273 R	273	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-			-0-
						24	4							
03	289 R	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-			-0-
04	240 #	84	-0-	-156	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

FLINT		WELL #:		824	RRCID -> 295225		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7580 -	8025		
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	Y	-0-			-0-
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	Y	-0-			-0-
02	87 #	65	-0-	-22	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	3	Y	-0-			-0-
04	90 #	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

REYNOLDS -3-		WELL #:		5	RRCID -> 295226		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7264 -	7326		
12	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-			-0-
01	248 #	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-			-0-
02	232 #	168	-0-	-64	-0-	168	3			N	-0-			-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS -2-		WELL #:		3	RRCID -> 295253		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7520 -	7626		
12	0 W	235	-0-	235	1689	235	3			N	-0-			42
01	0 W	236	-0-	236	1925	236	3			N	-0-			42
02	0 W	221	-0-	221	2146	221	3			N	-0-			42
03	0 W	262	-0-	262	2408	262	3			N	-0-			42
04	0 W	147	-0-	147	2555	147	3			N	-0-			42
05	0 W	324	-0-	324	2879	324	3			N	-0-			42

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
REYNOLDS -2-		WELL #: 4		RRCID -> 295254		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7362 - 7456							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
REYNOLDS -3-		WELL #: 1		RRCID -> 295256		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7704 - 7718							
12	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					24	
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					24	
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					24	
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					24	
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					24	
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					24	
REYNOLDS -3-		WELL #: 3		RRCID -> 295259		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7220 - 7406							
12	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-	
01	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-	
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-	
03	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-	
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-	
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-	
COMSTOCK ENERGY, LLC		170037															
TERRY, I. W.		WELL #: 107		RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7359 - 7455							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KING ENERGY RESOURCES		465526															
FOSTER 18		WELL #: 1		RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A							
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					8	
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					8	
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	2			Y	-0-					8	
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					8	
04	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					8	
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					8	
FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 095314		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 6982 - 7158							
12	124 #	99	-0-	-25	-0-	98	2	1	9	N	1					170	
01	124 #	86	-0-	-38	-0-	85	2	1	9	N	1					171	
02	116 #	71	-0-	-45	-0-	70	2	1	9	N	1					172	
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	N	1					173	
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					174	
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	N	1					175	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526									
FOSTER 18		WELL #:		18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF. 6946 - 7019		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 #	297	-0-	-168	-0-	297	2		Y	-0-			86
01	372 #	289	-0-	-83	-0-	289	2		Y	-0-			86
02	319 #	280	-0-	-39	-0-	280	2		Y	-0-			86
03	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2		Y	-0-			86
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			86
05	310 #	294	-0-	-16	-0-	294	2		Y	-0-			86

POGO-GRIGSBY		WELL #:		1	RRCID ->	283117	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 7935 - 8283		
12	589 #	343	-0-	-246	-0-	343	2		N	-0-			-0-
01	589 #	472	-0-	-117	-0-	472	2		N	-0-			-0-
02	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
03	620 #	462	-0-	-158	-0-	462	2		N	-0-			-0-
04	600 #	476	-0-	-124	-0-	476	2		N	-0-			-0-
05	620 #	614	-0-	-6	-0-	614	2		N	-0-			-0-

POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7942 - 8317		
12	372 #	324	-0-	-48	-0-	324	2		N	-0-			-0-
01	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
02	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
03	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
04	480 #	337	-0-	-143	-0-	337	2		N	-0-			-0-
05	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7470 - 7822		
FOSTER, R. T. JR. 28				1									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAYDEN		WELL #:		695567	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF. N/A		
FOSTER				2									
12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	145 #	97	-0-	-48	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	155 #	30	-0-	-125	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2024 - WELL PLUGGED 05/13/24													

FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7125 - 7804		
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			141
01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			141
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			141
03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			141
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			141
05	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			141

CONGER (PENN)										//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS												779259									
FOSTER, R. T. 20										WELL #:		1 U		RRCID -> 065905		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
STEWART 20										WELL #:		1		RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					73		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					73		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					73		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					73		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					73		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					73		
BROWNFIELD 14										WELL #:		1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7357 - 7384	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
MCENTIRE										WELL #:		3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7222 - 7374	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004							Y	NO RPT					2		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004							Y	NO RPT					2		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004							Y	NO RPT					2		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004							Y	NO RPT					2		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004							Y	NO RPT					2		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004							Y	NO RPT					2		
TERRY 17										WELL #:		1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6806 - 8698	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					98		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					98		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					98		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					98		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					98		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					98		
MCENTIRE 26										WELL #:		2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7047 - 7351	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572							Y	NO RPT					6		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572							Y	NO RPT					6		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572							Y	NO RPT					6		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572							Y	NO RPT					6		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572							Y	NO RPT					6		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572							Y	NO RPT					6		
MCENTIRE -C-										WELL #:		2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7357 - 7588	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING								
SIANA OIL & GAS			//CONT.// 779259																	
MCENTIRE -C-			WELL #: 1			RRCID -> 264024			COMPL. DATE 08/15/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184						N	NO RPT					-0-	
MCENTIRE 26					WELL #: 3			RRCID -> 272551			COMPL. DATE 06/28/2004			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TALL DUNE RESOURCES, LLC					835525															
FOSTER, R. T. 20					WELL #: 2			RRCID -> 069697			COMPL. DATE 01/17/1977			TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
FOSTER, R. T. 17					WELL #: 2C			RRCID -> 071245			COMPL. DATE 05/06/1977			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
FOSTER, R. T. 20					WELL #: 3			RRCID -> 118794			COMPL. DATE 10/02/1985			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474						
12	62	#	60	-0-	-2	-0-		60	3				Y	-0-					11	
01	60	R	60	-0-	-0-	-0-		60	3				Y	-0-					11	
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-		56	3				Y	-0-					11	
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-		63	3				Y	-0-					11	
04	60	#	45	-0-	-15	-0-		45	3				Y	-0-					11	
05	62	#	39	-0-	-23	-0-		39	3				Y	-0-					11	
FOSTER, R. T. 20					WELL #: 4			RRCID -> 130791			COMPL. DATE 05/09/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262						
12	124	#	101	-0-	-23	-0-		100	3	1	9		Y	1					12	
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-		100	3				Y	-0-					12	
02	96	R	96	-0-	-0-	-0-		96	3				Y	-0-					12	
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-		102	3				Y	-0-					12	
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-		96	3				Y	-0-					12	
05	93	#	89	-0-	-4	-0-		89	3				Y	-0-					12	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525										
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		4	RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH	8629	PERF. 6947	-	7165	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 #	163	-0-	-147	-0-	162	3	1	9	Y	1			7
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-			7
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			7
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			7
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-			7
05	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-			7
FOSTER, R. T. 17														
		WELL #:		1703	RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH	8655	PERF. 6906	-	7145	
12	496 #	164	-0-	-332	-0-	164	3			N	-0-			9
01	279 #	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-			9
02	232 #	158	-0-	-74	-0-	158	3			N	-0-			9
03	248 #	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-			9
04	240 #	132	-0-	-108	-0-	132	3			N	-0-			9
05	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-			9
FOSTER, R. T. 20														
		WELL #:		5	RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6971	-	7098	
12	310 #	182	-0-	-128	-0-	182	3			Y	-0-			2
01	310 #	170	-0-	-140	-0-	170	3			Y	-0-			2
02	203 #	164	-0-	-39	-0-	164	3			Y	-0-			2
03	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-			2
04	210 #	130	-0-	-80	-0-	130	3			Y	-0-			2
05	186 #	104	-0-	-82	-0-	104	3			Y	-0-			2
FOSTER, R. T. 17														
		WELL #:		1	RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6947	-	8489	
12	341 #	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-			8
01	186 #	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-			8
02	145 #	131	-0-	-14	-0-	131	3			N	-0-			8
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			8
04	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-			8
05	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-			8
FOSTER, R. T. 20														
		WELL #:		6	RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6992	-	7226	
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	184	3	1	9	Y	1			9
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			9
02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			9
03	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-			9
04	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	3			Y	-0-			9
05	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-			9
FOSTER, R. T. 20														
		WELL #:		7	RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7056	-	7138	
12	248 #	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-			10
01	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-			10
02	145 #	124	-0-	-21	-0-	124	3			N	-0-			10
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-			10
04	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-			10
05	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-			10
WHISKEY CHUTE														
		WELL #:		1	RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH	8770	PERF. 7282	-	7484	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			29
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			29
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			29
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			29
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			29

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.				867578							
BADE		WELL #:		1	RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7263 -	7966
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HMH-LAURIE		WELL #:		1	RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7194 -	7880
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						102
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						106
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						106
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						106
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						106
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						106
FLINT ESTATE		WELL #:		17	RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7584 -	7989
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BADE		WELL #:		2	RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7247 -	7955
12	620 #	426	-0-	-194	-0-	420	3	6	9	N	185
01	620 #	422	-0-	-198	-0-	422	3			N	66
02	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	66
03	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	66
04	420 #	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	66
05	496 #	218	-0-	-278	-0-	218	3			N	66
FLINT ESTATE -C-		WELL #:		7	RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 7694 -	8000
12	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-
01	485 R	485	-0-	-0-	-0-	472	3	13	9	N	-0-
02	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-
03	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-
04	390 #	361	-0-	-29	-0-	348	3	13	9	N	-0-
05	403 #	244	-0-	-159	-0-	244	3			N	-0-
FLINT ESTATE -C-		WELL #:		8	RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982	TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7615 -	7940
12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-
01	486 R	486	-0-	-0-	-0-	472	3	14	9	N	-0-
02	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-
03	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-
04	360 R	360	-0-	-0-	-0-	347	3	13	9	N	-0-
05	372 #	243	-0-	-129	-0-	243	3			N	-0-
FOSTER "B-23"		WELL #:		2	RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7042 -	7741
12	279 #	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	134
01	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	134
02	232 #	213	-0-	-19	-0-	213	3			N	134
03	248 #	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	134
04	240 #	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	134
05	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	134

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
FLINT ESTATE		WELL #:		14	RRCID -> 231144		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8280 PERF. 7577 - 8000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-			-0-
01	859 R	859	-0-	-0-	-0-	835	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
02	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-			-0-
03	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-			-0-
04	840 #	639	-0-	-201	-0-	615	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
05	868 #	432	-0-	-436	-0-	432	3			Y	-0-			-0-
FLINT ESTATE		WELL #:		16	RRCID -> 231145		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8300 PERF. 7649 - 8086			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
FLINT ESTATE		WELL #:		18	RRCID -> 231146		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8250 PERF. 7613 - 7971			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15	RRCID -> 231148		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8300 PERF. 7616 - 7920			
12	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			92
01	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-	21	1	71
02	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			71
03	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			71
*04	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-	19	1	52
05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			52
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19	RRCID -> 231149		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8150 PERF. 7613 - 8005			
12	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
01	432 R	432	-0-	-0-	-0-	420	3	12	9	N	11	11	1	-0-
02	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
03	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
04	450 #	321	-0-	-129	-0-	309	3	12	9	N	11	11	1	-0-
05	465 #	217	-0-	-248	-0-	217	3			N	-0-			-0-
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID -> 231151		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8188 PERF. 7749 - 8016			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID -> 231152		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8250 PERF. 7633 - 8155			
12	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			185
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			185
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			185
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			185
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			185
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			185

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID ->	231167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7906 PERF. 7094 - 7752		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 #	69	-0-	-86	-0-	69 3			N	-0-			141
01	155 #	66	-0-	-89	-0-	66 3			N	-0-			141
02	87 #	57	-0-	-30	-0-	57 3			N	-0-			141
03	93 #	53	-0-	-40	-0-	53 3			N	-0-			141
*04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	74 3		85 9	N	77			218
05	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-			218

FLINT ESTATE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	268192	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL	DEPTH	8100 PERF. 7776 - 8012	
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			18
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			18
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-				Y	-0-			18
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			18
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			18
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18

FLINT ESTATE -A-				WELL #:	4	RRCID ->	268199	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL	DEPTH	8300 PERF. 7648 - 8137	
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			19
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			19
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-				Y	-0-			19
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			19
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			19
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

FLINT ESTATE -B-				WELL #:	4	RRCID ->	272972	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL	DEPTH	8000 PERF. 7659 - 7898	
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134 3			Y	-0-			38
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3			Y	-0-	7 1		31
02	145 #	137	-0-	-8	-0-	137 3			Y	-0-			31
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	128 3			Y	-0-			31
04	150 #	92	-0-	-58	-0-	92 3			Y	-0-	7 1		24
05	155 #	65	-0-	-90	-0-	65 3			Y	-0-			24

FLINT ESTATE -B-				WELL #:	3	RRCID ->	276500	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL	DEPTH	8000 PERF. 7592 - 7825	
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134 3			Y	-0-			39
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3			Y	-0-	7 1		32
02	145 #	137	-0-	-8	-0-	137 3			Y	-0-			32
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	128 3			Y	-0-			32
04	150 #	93	-0-	-57	-0-	93 3			Y	-0-	7 1		25
05	155 #	65	-0-	-90	-0-	65 3			Y	-0-			25

FLINT ESTATE -B-				WELL #:	5	RRCID ->	276501	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL	DEPTH	8159 PERF. 7669 - 8024	
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133 3			Y	-0-			37
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3			Y	-0-	7 1		30
02	145 #	137	-0-	-8	-0-	137 3			Y	-0-			30
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	128 3			Y	-0-			30
04	120 #	92	-0-	-28	-0-	92 3			Y	-0-	7 1		23
05	124 #	65	-0-	-59	-0-	65 3			Y	-0-			23

FLINT ESTATE -B-				WELL #:	6	RRCID ->	276506	COMPL. DATE	12/08/1981	TOTAL	DEPTH	8113 PERF. 7567 - 7859	
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133 3			Y	-0-			39
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3			Y	-0-	6 1		33
02	145 #	136	-0-	-9	-0-	136 3			Y	-0-			33
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	128 3			Y	-0-			33
04	150 #	92	-0-	-58	-0-	92 3			Y	-0-	7 1		26
05	155 #	64	-0-	-91	-0-	64 3			Y	-0-			26

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578												
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7600	-	7936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	432 R	432	-0-	-0-	-0-	420	3	12	9	N	11	11	1			-0-
02	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	420 #	321	-0-	-99	-0-	309	3	12	9	N	11	11	1			-0-
05	434 #	217	-0-	-217	-0-	217	3			N	-0-					-0-
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7592	-	7860			
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					40
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	6	1			34
02	145 #	136	-0-	-9	-0-	136	3			Y	-0-					34
03	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					34
04	150 #	92	-0-	-58	-0-	92	3			Y	-0-	7	1			27
05	155 #	64	-0-	-91	-0-	64	3			Y	-0-					27
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7595	-	7860			
12	744 #	667	-0-	-77	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
01	682 #	626	-0-	-56	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
02	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
03	713 #	639	-0-	-74	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
04	660 #	461	-0-	-199	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
05	682 #	323	-0-	-359	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
CHEVRON		WELL #:		3	RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7233	-	7837			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
CHEVRON		WELL #:		1	RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH	19916	PERF. 7218	-	8014			
12	837 #	666	-0-	-171	-0-	666	3			Y	-0-					86
01	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					86
02	667 #	625	-0-	-42	-0-	625	3			Y	-0-					86
03	713 #	580	-0-	-133	-0-	580	3			Y	-0-					86
04	660 #	538	-0-	-122	-0-	538	3			Y	-0-					86
05	682 #	584	-0-	-98	-0-	584	3			Y	-0-					86
CHEVRON		WELL #:		2	RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7420	-	7956			
12	837 #	666	-0-	-171	-0-	666	3			Y	-0-					86
01	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					86
02	667 #	624	-0-	-43	-0-	624	3			Y	-0-					86
03	713 #	579	-0-	-134	-0-	579	3			Y	-0-					86
04	690 #	537	-0-	-153	-0-	537	3			Y	-0-					86
05	682 #	583	-0-	-99	-0-	583	3			Y	-0-					86
CHEVRON		WELL #:		4	RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH	8216	PERF. 7662	-	8098			
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	178	3	11	9	N	10					165
01	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					165
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					165
03	217 #	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					165
04	180 #	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					165
05	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					165

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
FLINT ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7521 - 7873	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		Y	-0-			91
01	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		Y	-0-	30	1	61
02	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		Y	-0-			61
03	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		Y	-0-			61
04	1170 #	842	-0-	-328	-0-	842 3		Y	-0-	30	1	31
05	1240 #	590	-0-	-650	-0-	590 3		Y	-0-			31
FLINT ESTATE		WELL #:		12	RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7570 - 7691	
12	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		Y	-0-			90
01	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		Y	-0-	30	1	60
02	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		Y	-0-			60
03	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		Y	-0-			60
04	1050 #	841	-0-	-209	-0-	841 3		Y	-0-	30	1	30
05	1085 #	590	-0-	-495	-0-	590 3		Y	-0-			30
MARGARET		WELL #:		4	RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH	7835	PERF. 6905 - 7602	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
MARGARET		WELL #:		3	RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6979 - 7578	
12	403 #	241	-0-	-162	-0-	241 3		Y	-0-			125
01	279 #	237	-0-	-42	-0-	237 3		Y	-0-	29	1	96
02	261 #	230	-0-	-31	-0-	230 3		Y	-0-			96
03	279 #	274	-0-	-5	-0-	267 3	7 9	Y	6			102
*04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	342 3	13 9	Y	12			114
05	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-			114
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		10	RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7596 - 8076	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		3	RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7712 - 8195	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		5	RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7702 - 8008	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH		8107	PERF. 7714 - 7988		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
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

MARGARET		WELL #:		1	RRCID -> 279770		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH		7943	PERF. 6999 - 7578		
12	403 #	241	-0-	-162	-0-	241	3			Y	-0-			125
01	279 #	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-	30 1		95
02	261 #	230	-0-	-31	-0-	230	3			Y	-0-			95
03	279 #	275	-0-	-4	-0-	267	3	8 9		Y	7			102
*04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	342	3	14 9		Y	13			115
05	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-			115

GUNTER		WELL #:		1	RRCID -> 292840		COMPL. DATE 05/26/1980		TOTAL DEPTH		8240	PERF. 7184 - 8065		
12	248 #	50	-0-	-198	-0-	43	3	7 9		Y	6			22
01	186 #	108	-0-	-78	-0-	99	3	9 9		Y	8			30
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	207	3	18 9		Y	16			46
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	257	3	15 9		Y	14			60
*04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	238	3	12 9		Y	11			71
05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	250	3	9 9		Y	8	54 1		25

GUNTER		WELL #:		3	RRCID -> 292841		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH		8014	PERF. 6929 - 7633		
12	248 #	49	-0-	-199	-0-	42	3	7 9		Y	6			21
01	186 #	108	-0-	-78	-0-	99	3	9 9		Y	8			29
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	207	3	19 9		Y	17			46
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	257	3	15 9		Y	14			60
*04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	237	3	11 9		Y	10			70
05	258 R	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9 9		Y	8	54 1		24

FOSTER-ROSE		WELL #:		1	RRCID -> 292859		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7583 - 8005		
12	372 #	168	-0-	-204	-0-	144	3	24 9		N	22			204
01	372 #	175	-0-	-197	-0-	175	3			N	-0-			204
02	203 #	143	-0-	-60	-0-	143	3			N	-0-			204
03	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-			204
*04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6 9		N	5			209
05	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			209

GUNTER		WELL #:		2	RRCID -> 292877		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH		8250	PERF. 7223 - 8010		
12	248 #	50	-0-	-198	-0-	43	3	7 9		Y	6			22
01	186 #	108	-0-	-78	-0-	99	3	9 9		Y	8			30
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	207	3	18 9		Y	16			46
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	257	3	15 9		Y	14			60
*04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	238	3	12 9		Y	11			71
05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	250	3	9 9		Y	8	54 1		25

GUNTER		WELL #:		4	RRCID -> 292879		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 6992 - 7602		
12	279 #	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-	180 1		50
01	310 #	226	-0-	-84	-0-	207	3	19 9		N	17			67
02	290 #	222	-0-	-68	-0-	205	3	17 9		N	15			82
03	310 #	237	-0-	-73	-0-	218	3	19 9		N	17			99
04	270 #	224	-0-	-46	-0-	204	3	20 9		N	18			117
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	220	3	53 9		N	48			165

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578															
GUNTER		WELL #:		6	RRCID -> 292880		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7291 - 8216								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12		1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-	181	1			76		
01		1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1389	3	62	9	N	56					132		
02		1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	1089	3	39	9	N	35					167		
03		1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1495	3	72	9	N	65					232		
04		1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1374	3	48	9	N	44					276		
05		1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					276		
GUNTER		WELL #:		7	RRCID -> 293002		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6956 - 8015								
12		729 R	729	-0-	-0-	-0-	663	3	66	9	N	60					209		
01		713 #	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-					209		
02		667 #	633	-0-	-34	-0-	613	3	20	9	N	18					227		
03		713 #	693	-0-	-20	-0-	665	3	28	9	N	25	182	1			70		
04		690 #	682	-0-	-8	-0-	619	3	63	9	N	57					127		
05		730 R	730	-0-	-0-	-0-	666	3	64	9	N	58					185		
VISION EXPLORATION LLC		886299																	
CARPER 12		WELL #:		8	RRCID -> 144721		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7120 - 7238								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
CONGER, SW (PENN)		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK									
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799																	
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		5	RRCID -> 148896		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 8625		PERF. N/A								
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	565	2	Y	-0-					-0-		
							5	4											
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	Y	-0-					-0-		
							19	4											
02		493 N	485	-0-	-8	-0-	32	1	419	2	Y	-0-					-0-		
							34	4											
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	529	2	Y	-0-					-0-		
04		480 N	397	-0-	-83	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-		
							9	4											
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	Y	-0-					-0-		
							13	4											
STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID -> 149366		COMPL. DATE 04/24/1994		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7904 - 8260								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 16	ASSOCIATED RRCID -> 149368	CAPACITY COMPL. DATE 04/25/1994				TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8120 - 8520	CNTY: GLASSCOCK				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	Y			-0-					-0-
							1 4										
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	Y		2	2	2 1				-0-
							3 4	2 9									
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	-0-	5 1	68 2	Y		1	1	1 1				-0-
							6 4	1 9									
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	6 1	86 2	Y			-0-					-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	-0-	4 1	59 2	Y			-0-					-0-
							1 4										
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	Y			-0-					-0-
							2 4										
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8104 - 8520								
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2			Y		-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2			Y		-0-					-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3 2			Y		-0-					-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3 2			Y		-0-					-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2 2			Y		-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2			Y		-0-					-0-
COPE, E. B. "B"				WELL #: 5	RRCID -> 149809	COMPL. DATE 08/28/1993	TOTAL DEPTH	8510	PERF. N/A								
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	496 2	Y		6	6 1					1
							2 4	7 9									
01	527 N	373	-0-	-154	-0-	-0-	18 1	332 2	Y		8	7 1					2
							14 4	9 9									
02	348 N	336	-0-	-12	-0-	-0-	14 1	285 2	Y		5	6 1					1
							31 4	6 9									
03	527 N	326	-0-	-201	-0-	-0-	15 1	303 2	Y		7	7 1					1
							8 9										
04	330 N	147	-0-	-183	-0-	-0-	7 1	133 2	Y		3	4 1					-0-
							4 4	3 9									
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	416 2	Y		21	18 1					3
							8 4	23 9									
COPE, E. B. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 149810	COMPL. DATE 10/28/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A								
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y		-0-						-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	2 1	37 2	Y		-0-						-0-
							2 4										
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y		-0-						-0-
							4 4										
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	2 1	39 2	Y		-0-						-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	1 1	19 2	Y		-0-						-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y		-0-						-0-
							1 4										
STERLING 'P' FEE				WELL #: 7	RRCID -> 149814	COMPL. DATE 09/08/1992	TOTAL DEPTH	8450	PERF. N/A								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK								
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																	
STERLING 'P' FEE			WELL #: 8			RRCID -> 149815			COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	121	2	Y	3	3	1					1
								1	4	3	9									
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	146	2	Y	3	3	1					1
								7	4	3	9									
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	144	2	Y	3	3	1					1
								14	4	3	9									
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	183	2	Y	4	4	1					1
								4	9											
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	-0-		4	1	78	2	Y	1	2	1					-0-
								1	4	1	9									
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	168	2	Y	2	1	1					1
								2	4	2	9									
STERLING 'S' FEE																				
			WELL #: 6			RRCID -> 149816			COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
STERLING 'S' FEE																				
			WELL #: 7			RRCID -> 149817			COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
STERLING 'T' FEE																				
			WELL #: 12			RRCID -> 149819			COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
STERLING -U- FEE																				
			WELL #: 4			RRCID -> 149821			COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A								
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	475	2	Y	6	4	1					2
								5	4	7	9									
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	506	2	Y	10	9	1					3
								16	4	11	9									
02	406 N	392	-0-	-14	-0-	-0-		25	1	338	2	Y	10	10	1					3
								18	4	11	9									
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	507	2	Y	18	19	1					2
								20	9											
04	390 N	329	-0-	-61	-0-	-0-		21	1	283	2	Y	9	10	1					1
								15	4	10	9									
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	491	2	Y	18	14	1					5
								12	4	20	9									

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK								
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799															
GLASSCOCK 'AB' FEE				WELL #:		1	RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 8620		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #:		1	RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A								
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	Y	-0-								-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	Y	-0-								-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-		1	1	8	2	Y	-0-								-0-
								1	4												
03	12	N	11	-0-	-1	-0-		1	1	10	2	Y	-0-								-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-		1	1	7	2	Y	-0-								-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	Y	-0-								-0-
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #:		2	RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A								
12	589	N	465	-0-	-124	-0-		33	1	428	2	Y	-0-								-0-
								4	4												
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-		25	1	340	2	Y	1	1	1						-0-
								14	4	1	9										
02	435	N	360	-0-	-75	-0-		23	1	306	2	Y	5	4	1						1
								25	4	6	9										
03	465	N	419	-0-	-46	-0-		28	1	387	2	Y	4	4	1						1
								4	9												
04	360	N	292	-0-	-68	-0-		19	1	265	2	Y	2	2	1						1
								6	4	2	9										
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-		30	1	394	2	Y	4	5	1						-0-
								10	4	4	9										
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #:		3	RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A								
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-		24	1	321	2	Y	-0-								-0-
								3	4												
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-		20	1	265	2	Y	-0-								-0-
								11	4												
02	319	N	275	-0-	-44	-0-		18	1	238	2	Y	-0-								-0-
								19	4												
03	341	N	322	-0-	-19	-0-		21	1	301	2	Y	-0-								-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-		15	1	206	2	Y	-0-								-0-
								5	4												
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-		23	1	306	2	Y	-0-								-0-
								8	4												
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #:		4	RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE												CMTY: GLASSCOCK			

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 11		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
				RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994				TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-				8 1 1 4	103 2	Y		-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-				6 1 4 4	85 2	Y		-0-					-0-
02	116 N	89	-0-	-27	-0-				6 1 6 4	77 2	Y		-0-					-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-				7 1	97 2	Y		-0-					-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-				5 1 2 4	66 2	Y		-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-				7 1 2 4	99 2	Y		-0-					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994				TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A						
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-				14 1 2 4	188 2	Y		-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-				11 1 6 4	156 2	Y		-0-					-0-
02	203 N	162	-0-	-41	-0-				11 1 11 4	140 2	Y		-0-					-0-
03	217 N	189	-0-	-28	-0-				13 1	176 2	Y		-0-					-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-				9 1 3 4	121 2	Y		-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-				14 1 4 4	179 2	Y		-0-					-0-
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992				TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A						
12	372 N	249	-0-	-123	-0-				18 1 2 4	229 2	Y		-0-					-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-				16 1 9 4	217 2	Y		-0-					-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-				18 1 21 4	240 2	Y		-0-					-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-				22 1	310 2	Y		-0-					-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-				12 1 4 4	175 2	Y		-0-					-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-				20 1 6 4	262 2	Y		-0-					-0-
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992				TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A						
12	372 X	242	-0-	-130	-0-				17 1 2 4	217 2	Y		5	4 1				1
01	372 X	196	-0-	-176	-0-				13 1 7 4	169 2	Y		6	6 1				1
02	261 X	238	-0-	-23	-0-				15 1 18 4	198 2	Y		6	6 1				1
03	289 X	289	-0-	-0-	-0-				19 1 6 9	264 2	Y		5	5 1				1
04	240 X	165	-0-	-75	-0-				11 1 3 4	149 2	Y		2	3 1				-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-				17 1 5 4	223 2	Y		4	3 1				1

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:		20101 500 108799 5	ASSOCIATED RRCID -> 149849		CAPACITY COMPL. DATE 12/30/1992				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE					WELL #:	9	RRCID -> 149851	COMPL. DATE 07/09/1993				TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A						
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	578 2	Y	-0-								-0-
							5 4											
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	451 2	Y	-0-								-0-
							18 4											
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	470 2	Y	-0-								-0-
							40 4											
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	606 2	Y	-0-								-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	422 2	Y	1			1 1					-0-
							37 4	1 9										
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	643 2	Y	4			3 1					1
							14 4	4 9										

GLASSCOCK 'W' FEE					WELL #:	10	RRCID -> 149852	COMPL. DATE 09/16/1993				TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A						
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	515 2	Y	5			4 1					1
							5 4	6 9										
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	402 2	Y	6			6 1					1
							16 4	7 9										
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	419 2	Y	6			6 1					1
							36 4	7 9										
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	540 2	Y	5			5 1					1
							6 9											
04	450 N	336	-0-	-114	-0-	-0-	22 1	305 2	Y	2			3 1					-0-
							7 4	2 9										
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	456 2	Y	4			3 1					1
							10 4	4 9										

GLASSCOCK 'W' FEE					WELL #:	11	RRCID -> 149853	COMPL. DATE 11/14/1993				TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A						
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	14 1	186 2	Y	-0-								-0-
							2 4											
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	145 2	Y	1			1 1					-0-
							6 4	1 9										
02	203 N	153	-0-	-50	-0-	-0-	10 1	129 2	Y	1			1 1					-0-
							13 4	1 9										
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	-0-	8 1	115 2	Y	-0-			-0-					-0-
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	-0-	5 1	65 2	Y	-0-			-0-					-0-
							2 4											
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	Y	-0-			-0-					-0-
							2 4											

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	496 N	341	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	24 1	308 2	3 4	6 9	Y	5	4 1				1
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	240 2	10 4	7 9	Y	6	6 1				1
02	348 N	305	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	20 1	256 2	22 4	7 9	Y	6	6 1				1
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	349 2	6 9		Y	5	5 1				1
04	270 N	218	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	14 1	197 2	5 4	2 9	Y	2	3 1				-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	295 2	6 4	4 9	Y	4	3 1				1
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432										
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149861		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A										
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	494 2	5 4	6 9	Y	5	4 1				1
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	416 2	14 4	4 9	Y	4	4 1				1
02	377 N	352	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	23 1	293 2	30 4	6 9	Y	5	5 1				1
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	415 2	10 9		Y	9	9 1				1
04	360 N	275	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	18 1	240 2	13 4	4 9	Y	4	5 1				-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	461 2	11 4	11 9	Y	10	7 1				3

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'U' FEE			//CONT.// //CONT.//			20101 500 108799	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK					
			WELL #:	9	RRCID ->	149864	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL	DEPTH	8440	PERF.	N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	315	2	Y		3	3	1			-0-	
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	22 14	1 4	294	2	Y		3	2	1			1	
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	34 35	1 4	442	2	Y		7	6	1			2	
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	38 10	1 9	530	2	Y		9	10	1			1	
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22 15	1 4	296	2	Y		4	5	1			-0-	
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	39 13	1 4	521	2	Y		10	7	1			3	
STERLING 'U' FEE			WELL #:	10	RRCID ->	149865	COMPL. DATE	10/24/1993	TOTAL	DEPTH	8440	PERF.	N/A					
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	23 3	1 4	298	2	Y		5	4	1			1	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21 10	1 4	292	2	Y		5	5	1			1	
02	319 N	284	-0-	-35	-0-	18 19	1 4	239	2	Y		7	6	1			2	
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	19 9	1 9	273	2	Y		8	9	1			1	
04	300 N	183	-0-	-117	-0-	12 8	1 4	159	2	Y		4	5	1			-0-	
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23 7	1 4	299	2	Y		10	7	1			3	
STERLING 'W' FEE			WELL #:	2	RRCID ->	149871	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
STERLING 'W' FEE			WELL #:	3	RRCID ->	149873	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL	DEPTH	8475	PERF.	N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
STERLING 'W' FEE			WELL #:	4	RRCID ->	149874	COMPL. DATE	10/03/1993	TOTAL	DEPTH	8460	PERF.	N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'Y' FEE			//CONT.// 20101 500 108799 WELL #: 2			ASSOCIATED RRCID -> 150144			CAPACITY COMPL. DATE 06/26/1994			CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE			WELL #: 12			RRCID -> 150596			COMPL. DATE 07/06/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 150628			COMPL. DATE 07/23/1994			TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 150707			COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 14			RRCID -> 150708			COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424						
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	30	1	390	2	Y	5	4	1					1
						4	4	6	9									
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	Y	6	6	1					1
						12	4	7	9									
02	435 N	375	-0-	-60	-0-	24	1	317	2	Y	6	6	1					1
						27	4	7	9									
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	Y	5	5	1					1
						6	9											
04	330 N	253	-0-	-77	-0-	16	1	230	2	Y	2	3	1					-0-
						5	4	2	9									
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	Y	4	3	1					1
						7	4	4	9									

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799															
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 5			RRCID -> 150870			COMPL. DATE 08/07/1994			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		930 N	617	-0-	-313	-0-			33 1	581 2	Y		3		4 1			-0-
									3 9									
01		961 N	423	-0-	-538	-0-			21 1	385 2	Y		2		1 1			1
									15 4									
02		754 N	725	-0-	-29	-0-			31 1	631 2	Y		3		3 1			1
									60 4									
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-			35 1	721 2	Y		7		6 1			2
									8 9									
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-			17 1	323 2	Y		4		5 1			1
									160 4									
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-			35 1	733 2	Y		4		4 1			1
									11 4									
STERLING "T" FEE			WELL #: 10			RRCID -> 151296			COMPL. DATE 02/25/1986			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STERLING "T" FEE			WELL #: 9			RRCID -> 151404			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 11			RRCID -> 151569			COMPL. DATE 09/04/1994			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 6			RRCID -> 151570			COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 152831			COMPL. DATE 11/07/1994			TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799										
STERLING 'AA' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8093 - 8378			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MAHAFFEY, P.T.			WELL #:		2	RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7736 - 7848			
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
STERLING 'X' FEE			WELL #:		11	RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7912 - 8156			
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
REAGAN 'G' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8282 - 8412			
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
STERLING 'AA' FEE			WELL #:		4	RRCID -> 154766		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8169 - 8364			
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #:		7	RRCID -> 154775		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8104 - 8518			
12	01	527 N	381	-0-	-146	-0-	26 1	346 2	Y	5	4 1			1	
							3 4	6 9							
01	02	465 N	308	-0-	-157	-0-	20 1	270 2	Y	6	6 1			1	
							11 4	7 9							
02	03	435 N	306	-0-	-129	-0-	20 1	256 2	Y	6	6 1			1	
							23 4	7 9							
03	04	372 N	341	-0-	-31	-0-	22 1	313 2	Y	5	5 1			1	
							6 9								
04	05	300 N	195	-0-	-105	-0-	13 1	176 2	Y	2	3 1			-0-	
							4 4	2 9							
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	20 1	264 2	Y	4	3 1			1	
							6 4	4 9							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 155143		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 8600	
								PERF. 8101 - 8518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	28 1	361 2	Y	13
						3 4	14 9		
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	21 1	282 2	Y	19
						11 4	21 9		
02	377 N	360	-0-	-17	-0-	22 1	294 2	Y	17
						25 4	19 9		
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	27 1	379 2	Y	14
						15 9			
04	330 N	242	-0-	-88	-0-	15 1	214 2	Y	7
						5 4	8 9		
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	24 1	320 2	Y	11
						7 4	12 9		
STERLING 'U' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 8510	
								PERF. 8014 - 8397	
12	589 N	443	-0-	-146	-0-	31 1	401 2	Y	5
						5 4	6 9		
01	527 N	413	-0-	-114	-0-	27 1	370 2	Y	4
						12 4	4 9		
02	435 N	416	-0-	-19	-0-	27 1	350 2	Y	7
						31 4	8 9		
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34 1	470 2	Y	9
						10 9			
04	390 N	300	-0-	-90	-0-	20 1	263 2	Y	4
						13 4	4 9		
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	37 1	492 2	Y	10
						12 4	11 9		
COPE, E. B.		WELL #: 16		RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 8265	
								PERF. 7862 - 8126	
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	35 1	616 2	Y	29
						3 4	32 9		
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	33 1	622 2	Y	34
						29 4	37 9		
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	31 1	627 2	Y	30
						56 4	33 9		
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	37 1	755 2	Y	23
						25 9			
04	480 N	414	-0-	-66	-0-	19 1	373 2	Y	13
						8 4	14 9		
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	41 1	855 2	Y	21
						14 4	23 9		
COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155879		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 8370	
								PERF. 7978 - 8298	
12	558 N	423	-0-	-135	-0-	22 1	384 2	Y	15
						17 9			
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	25 1	457 2	Y	8
						22 4	9 9		
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	25 1	506 2	Y	23
						52 4	25 9		
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	28 1	583 2	Y	33
						36 9			
04	390 N	291	-0-	-99	-0-	13 1	268 2	Y	4
						6 4	4 9		
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28 1	577 2	Y	8
						9 4	9 9		

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "T" FEE			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 155882		CAPACITY COMPL. DATE 10/25/1981				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-		57 1	749 2	7 4	10 9	Y	9	8 1				2
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-		57 1	774 2	30 4	10 9	Y	9	9 1				2
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-		51 1	665 2	64 4	8 9	Y	7	8 1				1
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-		45 1	634 2	12 9		Y	11	12 1				-0-
04	540 N	456	-0-	-84	-0-	-0-		30 1	402 2	21 4	3 9	Y	3	3 1				-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-		55 1	726 2	17 4	8 9	Y	7	6 1				1

STERLING "T" FEE			WELL #: 2			RRCID -> 155883		COMPL. DATE 01/19/1982				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162						
12	T. A.	845	-0-	845	2762	57 1	758 2	6 4	24 9	54 1	733 2	Y	22	21 1				4
01	T. A.	841	-0-	841	3603	28 4	26 9	48 1	630 2	61 4	22 9	Y	24	22 1				6
02	T. A.	761	-0-	761	4364	50 1	702 2	33 9		33 1	446 2	Y	20	22 1				4
03	T. A.	785	-0-	785	5149	33 9		20 4	11 9	52 1	688 2	Y	30	31 1				3
04	5659 X	510	-0-	-5149	-0-	20 4		16 4	21 9			Y	10	13 1				-0-
05	777 X	777	-0-	-0-	-0-	52 1	688 2	16 4	21 9			Y	19	16 1				3

STERLING 'T' FEE			WELL #: 8			RRCID -> 155885		COMPL. DATE 10/24/1983				TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178						
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	79 1	1053 2	9 4	19 9	40 1	512 2	Y	17	16 1				3
01	713 N	594	-0-	-119	-0-	30 4	12 9	30 4	12 9	58 1	759 2	Y	11	9 1				5
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	71 4	11 9	58 1	815 2	15 9		Y	10	13 1				2
03	961 N	888	-0-	-73	-0-	15 9		58 1	815 2	38 1	518 2	Y	14	15 1				1
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	23 4	6 9	38 1	518 2	23 4	6 9	Y	5	6 1				-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	60 1	799 2	19 4	10 9	60 1	799 2	Y	9	8 1				1

GLASSCOCK "AB" FEE			WELL #: 2			RRCID -> 156570		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE			WELL #: 13			RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993				TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK								
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																	
STERLING 'X' FEE			WELL #: 9			RRCID -> 157131			COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 8340			PERF. 7916 - 8272					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STERLING 'X' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 157132			COMPL. DATE 09/15/1992			TOTAL DEPTH 8195			PERF. 7847 - 8041					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
REAGAN 'H' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 157133			COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 8139 - 8492					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STERLING 'P' FEE			WELL #: 6			RRCID -> 157135			COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH 7965			PERF. 7584 - 7853					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STERLING 'X' FEE			WELL #: 8			RRCID -> 157136			COMPL. DATE 01/03/1993			TOTAL DEPTH 8320			PERF. 7904 - 8224					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
EDMONDSON "A"			WELL #: 1			RRCID -> 158033			COMPL. DATE 10/31/1981			TOTAL DEPTH 8560			PERF. 8121 - 8472					
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-								123	
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-								123	
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-	123	1						-0-	
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-								-0-	
04	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2		Y	-0-								-0-	
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-								-0-	

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799															
COPE, E. B.			WELL #: 8			RRCID -> 160026			COMPL. DATE 12/07/1983			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	91	-0-		91	301			5 1	85 2	Y		-0-					-0-
									1 4									
01	T. A.	265	-0-		265	566			13 1	240 2	Y		-0-					-0-
									12 4									
02	T. A.	267	-0-		267	833			11 1	232 2	Y		-0-					-0-
									24 4									
03	T. A.	55	-0-		55	888			3 1	52 2	Y		-0-					-0-
04	907 X	19	-0-		-888	-0-			1 1	18 2	Y		-0-					-0-
05	46 X	46	-0-		-0-	-0-			2 1	43 2	Y		-0-					-0-
									1 4									

COPE, E. B. "B"			WELL #: 3			RRCID -> 160030			COMPL. DATE 11/24/1983			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130						
12	907 N	907	-0-		-0-	-0-			50 1	853 2	Y		2	3 1				-0-
									2 4	2 9								
01	589 N	570	-0-		-19	-0-			28 1	515 2	Y		5	4 1				1
									21 4	6 9								
02	581 N	581	-0-		-0-	-0-			25 1	503 2	Y		4	4 1				1
									49 4	4 9								
03	593 N	593	-0-		-0-	-0-			27 1	562 2	Y		4	4 1				1
									4 9									
04	540 N	253	-0-		-287	-0-			12 1	237 2	Y		1	2 1				-0-
									3 4	1 9								
05	835 N	835	-0-		-0-	-0-			38 1	784 2	Y		2	2 1				-0-
									11 4	2 9								

STERLING "S" FEE			WELL #: 4			RRCID -> 160031			COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE			WELL #: 4			RRCID -> 160032			COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192						
12	1007 N	1007	-0-		-0-	-0-			69 1	920 2	Y		10	12 1				1
									7 4	11 9								
01	866 N	866	-0-		-0-	-0-			56 1	778 2	Y		7	6 1				2
									24 4	8 9								
02	851 N	851	-0-		-0-	-0-			55 1	720 2	Y		6	7 1				1
									69 4	7 9								
03	913 N	913	-0-		-0-	-0-			60 1	843 2	Y		9	9 1				1
									10 9									
04	600 N	574	-0-		-26	-0-			38 1	510 2	Y		3	4 1				-0-
									23 4	3 9								
05	871 N	871	-0-		-0-	-0-			59 1	787 2	Y		6	5 1				1
									18 4	7 9								

REAGAN 'I' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 162581			COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	6						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	6						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	6						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	6						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	6						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	6						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799															
STERLING "S" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 164423			COMPL. DATE 07/01/1981			TOTAL DEPTH 8265			PERF. 7852 - 8164			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COPE, E. B.				WELL #: 3			RRCID -> 170201			COMPL. DATE 11/01/1981			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7921 - 8140		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COPE-ANDREWS UNIT				WELL #: 1			RRCID -> 170202			COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7977 - 8335		
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17 1	291 2	Y		25	27 1							-0-
						28 9												
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19 1	354 2	Y		14	13 1							1
						17 4	15 9											
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	19 1	385 2	Y		40	33 1							8
						39 4	44 9											
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21 1	432 2	Y		44	50 1							2
						48 9												
04	390 N	225	-0-	-165	-0-	10 1	204 2	Y		6	8 1							-0-
						4 4	7 9											
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	22 1	449 2	Y		12	10 1							2
						7 4	13 9											

COPE, E. B. "B"				WELL #: 2			RRCID -> 170203			COMPL. DATE 10/04/1981			TOTAL DEPTH 8349			PERF. 7929 - 8230		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STERLING "P" FEE				WELL #: 4			RRCID -> 170205			COMPL. DATE 06/11/1988			TOTAL DEPTH 7990			PERF. 7610 - 7851		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COPE, E. B.				WELL #: 1			RRCID -> 170342			COMPL. DATE 01/16/1981			TOTAL DEPTH 8441			PERF. 7860 - 8206		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799								
REAGAN 'G' FEE				WELL #:	2	RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8068 - 8444	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
STERLING 'X' FEE				WELL #:	13	RRCID -> 193279		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7802 - 8178	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
COPE-SEALE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 193533		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8120 - 8323	
12	372 N	279	-0-	-93	-0-	15	1	257	2	Y	5	5	1
						1	4	6	9				
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	17	1	321	2	Y	7	5	1
						13	4	8	9				
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	11	10	1
						34	4	12	9				
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	16	16	1
						18	9						
04	360 N	181	-0-	-179	-0-	8	1	164	2	Y	5	8	1
						3	4	6	9				
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	11	9	1
						7	4	12	9				
COPE-SEALE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7988 - 8278	
12	434 N	341	-0-	-93	-0-	18	1	315	2	Y	6	6	1
						1	4	7	9				
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	18	1	342	2	Y	8	6	1
						13	4	9	9				
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	10	9	1
						38	4	11	9				
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	16	16	1
						18	9						
04	360 N	182	-0-	-178	-0-	8	1	166	2	Y	4	7	1
						4	4	4	9				
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	Y	13	10	1
						8	4	14	9				
COPE, E. B. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8115	
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	35	1	605	2	Y	14	15	1
						4	4	15	9				
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	655	2	Y	20	16	1
						34	4	22	9				
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	35	1	707	2	Y	20	21	1
						73	4	22	9				
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	789	2	Y	20	23	1
						22	9						
04	540 N	392	-0-	-148	-0-	18	1	353	2	Y	10	11	1
						10	4	11	9				
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	47	1	978	2	Y	22	19	1
						16	4	24	9				

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 4		ASSOCIATED RRCID -> 195426		CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2003				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-			5 1	91 2	Y		-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-			3 1	56 2	Y		-0-			-0-
								2 4							
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-			3 1	54 2	Y		-0-			-0-
								5 4							
03	93 N	63	-0-	-30	-0-			3 1	60 2	Y		-0-			-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-			1 1	29 2	Y		-0-			-0-
								1 4							
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-			4 1	89 2	Y		-0-			-0-
								2 4							
STERLING 'T' FEE															
				WELL #: 6	RRCID -> 198432	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7801 - 8177							
12	T. A.	1152	-0-	1152	4349	80 1	1046 2	Y	15	14 1					3
						9 4	17 9								
01	T. A.	1174	-0-	1174	5523	76 1	1042 2	Y	16	15 1					4
						38 4	18 9								
02	T. A.	883	-0-	883	6406	57 1	742 2	Y	9	11 1					2
						74 4	10 9								
03	T. A.	975	-0-	975	7381	64 1	896 2	Y	14	14 1					2
						15 9									
04	7992 X	611	-0-	-7381	-0-	40 1	543 2	Y	4	6 1					-0-
						24 4	4 9								
05	897 X	897	-0-	-0-	-0-	61 1	810 2	Y	8	7 1					1
						17 4	9 9								
STERLING "T" FEE															
				WELL #: 7	RRCID -> 202035	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7921 - 8174							
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	57 1	741 2	Y	8	6 1					2
						7 4	9 9								
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	55 1	745 2	Y	8	8 1					2
						26 4	9 9								
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	50 1	668 2	Y	7	8 1					1
						40 4	8 9								
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	59 1	819 2	Y	12	12 1					1
						13 9									
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	37 1	496 2	Y	4	5 1					-0-
						22 4	4 9								
*05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	57 1	764 2	Y	7	6 1					1
						18 4	8 9								
COPE, E. B.															
				WELL #: 14	RRCID -> 203713	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7884 - 8182							
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	37 1	652 2	Y	37	34 1					7
						3 4	41 9								
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	40 1	732 2	Y	37	36 1					8
						33 4	41 9								
02	522 N	460	-0-	-62	-0-	18 1	345 2	Y	27	35 1					-0-
						67 4	30 9								
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	30 1	622 2	Y	22	20 1					2
						24 9									
04	540 N	399	-0-	-141	-0-	18 1	355 2	Y	5	7 1					-0-
						20 4	6 9								
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	18 1	417 2	Y	6	4 1					2
						4 4	7 9								

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 7	ASSOCIATED RRCID -> 203718	CAPACITY COMPL. DATE 02/16/2004				TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7856 - 8132	CNTY: GLASSCOCK	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12		T. A.	450	-0-	450	1564	23 1 2 4	408 2 17 9	Y	15	15	1		2
01		T. A.	488	-0-	488	2052	23 1 21 4	434 2 10 9	Y	9	9	1		2
02		T. A.	500	-0-	500	2552	21 1 45 4	423 2 11 9	Y	10	10	1		2
03		T. A.	498	-0-	498	3050	23 1 10 9	465 2	Y	9	9	1		2
04		3295 X	245	-0-	-3050	-0-	11 1 5 4	225 2 4 9	Y	4	6	1		-0-
05		518 X	518	-0-	-0-	-0-	23 1 8 4	483 2 4 9	Y	4	4	1		-0-
STERLING 'U' FEE														
				WELL #: 2	RRCID -> 203735	COMPL. DATE 03/28/2004				TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8008 - 8295		
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	47 1 6 4	616 2 6 9	Y	5	4	1		1
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	41 1 18 4	567 2 6 9	Y	5	5	1		1
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	34 1 35 4	452 2 8 9	Y	7	6	1		2
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	38 1 10 9	537 2	Y	9	10	1		1
04		390 N	136	-0-	-254	-0-	8 1 2 9	126 2	Y	2	3	1		-0-
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	29 1 8 4	405 2 9 9	Y	8	5	1		3
COPE, E. B.														
				WELL #: 2	RRCID -> 204011	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH	8428	PERF. 7820 - 8078		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
COPE, E. B.														
				WELL #: 4	RRCID -> 204012	COMPL. DATE 07/26/2004				TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7870 - 8162		
12		651 N	352	-0-	-299	-0-	19 1 2 4	328 2 3 9	Y	3	2	1		1
01		744 N	451	-0-	-293	-0-	22 1 19 4	407 2 3 9	Y	3	3	1		1
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	19 1 27 4	385 2 4 9	Y	4	4	1		1
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	23 1 4 9	471 2	Y	4	4	1		1
04		450 N	264	-0-	-186	-0-	12 1 6 4	244 2 2 9	Y	2	3	1		-0-
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	25 1 7 4	525 2 3 9	Y	3	3	1		-0-
COPE, E. B.														
				WELL #: 5	RRCID -> 204013	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7784 - 8094		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 9		ASSOCIATED RRCID -> 204015		CAPACITY COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7854 - 8105	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2256 N	402	-0-	-1854	-0-	20 1 21 9	361 2	Y	19	23 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4 14 1	22 9 302 2	Y	-0-	12 1	-0-
02	348 N	340	-0-	-8	-0-	2 4 34 1	22 9 696 2	Y	20	31 1	8
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	28 9 14 1	6 9 279 2	Y	25	7 1	2
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18 4 35 1	6 9 715 2	Y	5	7 1	-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	12 4 10 9	10 9	Y	9	7 1	2

COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7790 - 8046	
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	469 2 6 9	Y	5	5 1	1
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28 1 26 4	512 2 7 9	Y	6	6 1	1
02	580 N	578	-0-	-2	-0-	24 1 52 4	494 2 8 9	Y	7	7 1	1
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	29 1 8 9	589 2	Y	7	7 1	1
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15 1 17 4	303 2 4 9	Y	4	5 1	-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	33 1 11 4	693 2 7 9	Y	6	5 1	1

COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7853 - 8227	
12	403 N	286	-0-	-117	-0-	15 1 2 4	261 2 8 9	Y	7	6 1	2
01	465 N	341	-0-	-124	-0-	16 1 15 4	302 2 8 9	Y	7	7 1	2
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	18 1 39 4	371 2 11 9	Y	10	10 1	2
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	21 1 11 9	442 2	Y	10	10 1	2
04	330 N	228	-0-	-102	-0-	10 1 3 4	209 2 6 9	Y	5	7 1	-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10 1 3 4	213 2 6 9	Y	5	4 1	1

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8052 - 8428	
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21 1 3 4	271 2 6 9	Y	5	4 1	1
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16 1 9 4	219 2 7 9	Y	6	6 1	1
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18 1 20 4	230 2 7 9	Y	6	6 1	1
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21 1 6 9	297 2	Y	5	5 1	1
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	12 1 4 4	167 2 2 9	Y	2	3 1	-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19 1 5 4	250 2 4 9	Y	4	3 1	1

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//			20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799														
STERLING 'X' FEE			WELL #:			5	RRCID -> 209351			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH			8245	PERF. 7861	-	8214
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

MAHAFFEY, P.T.					WELL #:	3	RRCID -> 213968			COMPL. DATE			03/19/1996	TOTAL DEPTH			7950	PERF. 7751	-	7782

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

EDMONDSON					WELL #:	1	RRCID -> 217365			COMPL. DATE			10/07/1981	TOTAL DEPTH			8486	PERF. 8083	-	8401

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-						-0-		
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-						-0-		
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	2			Y	-0-						-0-		
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-						-0-		
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-						-0-		
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-						-0-		

EDMONDSON					WELL #:	3	RRCID -> 217371			COMPL. DATE			03/29/1984	TOTAL DEPTH			8450	PERF. 8030	-	8386

12	579	N	287	-0-	-292	-0-	286	2	1	9	Y	1						25		
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	Y	2						27		
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1						28		
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	274	2	25	9	Y	23	33	1				18		
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-						18		
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1						19		

EDMONDSON					WELL #:	4	RRCID -> 217482			COMPL. DATE			11/05/1982	TOTAL DEPTH			8530	PERF. 8107	-	8457

12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-						-0-		
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-						-0-		
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	2			Y	-0-						-0-		
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-						-0-		
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-						-0-		
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-						-0-		

GLASSCOCK "W" FEE					WELL #:	16	RRCID -> 218240			COMPL. DATE			07/09/1994	TOTAL DEPTH			8585	PERF. 8064	-	8490

12	279	N	210	-0-	-69	-0-	14	1	188	2	Y	5	4	1				1		
							2	4	6	9										
01	279	N	171	-0-	-108	-0-	11	1	147	2	Y	6	6	1				1		
							6	4	7	9										
02	261	N	185	-0-	-76	-0-	12	1	153	2	Y	6	6	1				1		
							13	4	7	9										
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	5	5	1				1		
							6	9												
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	8	1	111	2	Y	2	3	1				-0-		
							3	4	2	9										
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	4	3	1				1		
							4	4	4	9										

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK									
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																		
COPE, E. B.			WELL #: 12			RRCID -> 219582			COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		1215 N	695	-0-	-520	-0-			35	1	609	2	Y	44	41	1				8	
									3	4	48	9									
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-			36	1	666	2	Y	45	44	1				9	
									33	4	50	9									
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-			32	1	642	2	Y	50	50	1				9	
									67	4	55	9									
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-			37	1	766	2	Y	49	50	1				8	
									54	9											
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-			20	1	393	2	Y	30	37	1				1	
									22	4	33	9									
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-			44	1	901	2	Y	45	37	1				9	
									15	4	50	9									

STERLING 'P' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 219681			COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877									
12		1658 N	443	-0-	-1215	-0-			24	1	413	2	Y	3	3	1				1	
									3	4	3	9									
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-			27	1	496	2	Y	3	3	1				1	
									25	4	3	9									
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-			20	1	394	2	Y	3	3	1				1	
									39	4	3	9									
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-			22	1	457	2	Y	4	4	1				1	
									4	9											
04		330 N	213	-0-	-117	-0-			9	1	182	2	Y	2	3	1				-0-	
									20	4	2	9									
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-			16	1	349	2	Y	3	2	1				1	
									4	4	3	9									

STERLING "P" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 219838			COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	

STERLING 'Y' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 219841			COMPL. DATE 04/28/1996			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296									
12		930 N	771	-0-	-159	-0-			41	1	722	2	Y	4	4	1				1	
									4	4	4	9									
01		1116 N	925	-0-	-191	-0-			45	1	835	2	Y	3	3	1				1	
									42	4	3	9									
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-			44	1	882	2	Y	6	5	1				2	
									84	4	7	9									
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-			51	1	1060	2	Y	6	6	1				2	
									7	9											
04		900 N	738	-0-	-162	-0-			25	1	474	2	Y	4	5	1				1	
									235	4	4	9									
05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-			51	1	1077	2	Y	4	4	1				1	
									16	4	4	9									

STERLING 'AA' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 219846			COMPL. DATE 06/12/1945			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799										
STERLING 'P'			WELL #:		5	RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989			TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7707 - 7917		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE				WELL #:		3	RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992			TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7986 - 8415	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE				WELL #:		5	RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8058 - 8416	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE				WELL #:		9	RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994			TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8163 - 8284	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING 'AA' FEE				WELL #:		2	RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995			TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8195 - 8383	
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	11	1	186	2	Y	4	5	1		1
						1	4		4						
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	2	2	1		1
						7	4		2						
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	3	3	1		1
						17	4		3						
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	7	1	142	2	Y	3	3	1		1
						3	9								
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	4	1	67	2	Y	3	3	1		1
						72	4		3						
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	1	1	1		1
						3	4		1						
STERLING 'AA' FEE				WELL #:		5	RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8086 - 8348	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799													
REAGAN 'G' FEE				WELL #:	3	RRCID ->	234472	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL	DEPTH	8690	PERF.	8285	-	8537		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
STERLING 'S' FEE				WELL #:	8	RRCID ->	236236	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL	DEPTH	8147	PERF.	7953	-	8017		
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
GLASSCOCK FEE				WELL #:	1	RRCID ->	236869	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL	DEPTH	8680	PERF.	8203	-	8478		
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT		-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT		-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT		-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT		-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT		-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT		-0-
REAGAN 'H' FEE				WELL #:	5	RRCID ->	238318	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL	DEPTH	8650	PERF.	8118	-	8520		
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
REAGAN 'I' FEE				WELL #:	2	RRCID ->	240484	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL	DEPTH	8580	PERF.	8092	-	8440		
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-
STERLING -S- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	269110	COMPL. DATE	12/28/1982	TOTAL	DEPTH	8210	PERF.	7886	-	8057		
12	127	N		127	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	10	10	1		2
									1	4	11	9						
01	124	N		108	-0-	-16	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	11	10	1		3
									4	4	12	9						
02	116	N		113	-0-	-3	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	14	12	1		5
									8	4	15	9						
03	137	N		137	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	18	18	1		5
									20	9								
04	90	N		59	-0-	-31	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	8	13	1		-0-
									1	4	9	9						
05	141	N		141	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	14	9	1		5
									2	4	15	9						

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799											
EDMONDSON -A-			WELL #:		5	RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL	DEPTH	8716	PERF. 8128 - 8387			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-		570	2			N	-0-			137
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-		573	2	1	9	N	1			138
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-		529	2			N	-0-			138
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-		555	2	15	9	N	14	85	1	67
04		450 N	174	-0-	-276	-0-		174	2			N	-0-			67
05		465 N	399	-0-	-66	-0-		399	2			N	-0-			67
EDMONDSON			WELL #:		6	RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL	DEPTH	9330	PERF. 8111 - 8406			
12		1709 N	858	-0-	-851	-0-		858	2			Y	-0-			8
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-		832	2	1	9	Y	1			9
02		812 N	732	-0-	-80	-0-		731	2	1	9	Y	1			10
03		868 N	837	-0-	-31	-0-		818	2	19	9	Y	17	14	1	13
04		720 N	265	-0-	-455	-0-		265	2			Y	-0-			13
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-		511	2			Y	-0-			13
EDMONDSON			WELL #:		5	RRCID -> 284713		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL	DEPTH	8708	PERF. 8135 - 8446			
12		1712 N	858	-0-	-854	-0-		858	2			Y	-0-			12
01		838 N	838	-0-	-0-	-0-		836	2	2	9	Y	2			14
02		812 N	755	-0-	-57	-0-		754	2	1	9	Y	1			15
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-		874	2	18	9	Y	16	18	1	13
04		720 N	283	-0-	-437	-0-		283	2			Y	-0-			13
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-		546	2			Y	-0-			13
EDMONDSON -A-			WELL #:		3	RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL	DEPTH	8555	PERF. 8137 - 8490			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
EDMONDSON -A-			WELL #:		4	RRCID -> 285888		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL	DEPTH	8580	PERF. 6167 - 8526			
12		872 N	872	-0-	-0-	-0-		858	2	14	9	Y	13			96
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-		832	2	11	9	Y	10			106
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-		731	2	28	9	Y	25	65	1	66
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-		818	2	1	9	Y	1			67
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	2			Y	-0-			67
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-		511	2	1	9	Y	1			68
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC			WELL #:		220855	RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL	DEPTH	8655	PERF. 8316 - 8526			
TERRY, I. W. "A"					2											
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK													
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																									
TERRY, I. W. "A" WELL #: 3										RRCID -> 153129		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8205 - 8283									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
KING ENERGY RESOURCES										465526															
FLINT										WELL #: 1		RRCID -> 283116		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 7619 - 8025							
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	-0-	233	2				N	-0-	-0-	-0-								-0-	
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	-0-	246	2				N	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2				N	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	-0-	224	2				N	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	-0-	183	2				N	-0-	-0-	-0-								-0-	
FLINT										WELL #: 2		RRCID -> 283153		COMPL. DATE 12/09/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7665 - 7868							
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	-0-	233	2				N	-0-	-0-	-0-								-0-	
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	-0-	245	2				N	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2				N	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	-0-	225	2				N	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	-0-	183	2				N	-0-	-0-	-0-								-0-	
P1 ENERGY, LLC										631633															
DOOLEY, B. F.										WELL #: 1		RRCID -> 120914		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8125 - 8202							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-								-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-								-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-								-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-								-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-								-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-								-0-	
DOOLEY, B. F.										WELL #: 3		RRCID -> 121001		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8159 - 8229							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-								-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-								-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-								-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-								-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-								-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-								-0-	
ESTELLE COUNCIL "70"										WELL #: 1		RRCID -> 134497		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8214 - 8464							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-								-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-								-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-								-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-								-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-								-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-								-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633										
COPE, R. L.		WELL #:		3	RRCID -> 153090		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8008 - 8187			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID -> 153091		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8000 - 8233			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153092		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7987 - 8394			
12	DLQ G-10	173	-0-	173	122	173	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	120	-0-	120	242	120	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	161	-0-	161	403	161	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	311	-0-	311	714	131	3	180	9	Y	164	164	1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	714					Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	714					Y	NO RPT			-0-

COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID -> 153093		COMPL. DATE 04/15/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7968 - 8378			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID -> 153096		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8052 - 8449			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153103		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 8032 - 8291			
12	0 N	16	-0-	16	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		8	RRCID -> 153104		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8063 - 8359			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//			20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//			631633											
TERRY, I. W.			WELL #:			4	RRCID -> 153114			COMPL. DATE 06/06/1980			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7933 - 8247		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W.			WELL #:			5	RRCID -> 153115			COMPL. DATE 06/27/1980			TOTAL DEPTH 8627		PERF. 8121 - 8398		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W.			WELL #:			9	RRCID -> 153116			COMPL. DATE 09/09/1980			TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7974 - 8206		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TERRY, I. W.			WELL #:			13	RRCID -> 153119			COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7898 - 8277		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. "A"			WELL #:			1	RRCID -> 153126			COMPL. DATE 05/20/1980			TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8143 - 8394		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J. E.			WELL #:			1	RRCID -> 153131			COMPL. DATE 05/12/1973			TOTAL DEPTH 8623		PERF. 8090 - 8332		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WATSON, J. E.			WELL #:			2	RRCID -> 153132			COMPL. DATE 07/26/1980			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8225 - 8375		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//		631633								
GLASS, D. L.			WELL #:		2	RRCID -> 157749		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASS, D. L.			WELL #:		4	RRCID -> 157754		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 7868 - 8310	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPE, R. L.			WELL #:		2	RRCID -> 157764		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8101 - 8318	
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.			WELL #:		2	RRCID -> 157876		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8043 - 8381	
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.			WELL #:		17	RRCID -> 157881		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8201	
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOOLEY, B. F.			WELL #:		4	RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8210 - 8374	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPE-BODINE			WELL #:		4R	RRCID -> 160606		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8156 - 8395	
12	DLQ	G-10	68	-0-	68	82	68	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	59	-0-	59	141	59	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	47	-0-	47	188	47	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	48	-0-	48	236	48	3		Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	236				Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	236				Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//			20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//			631633											
COPE-BODINE "A"			WELL #:			1	RRCID -> 160607			COMPL. DATE 10/30/1995			TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8156	-	8351
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
DOOLEY, B. F.																	
			WELL #:			5	RRCID -> 160638			COMPL. DATE 08/29/1995			TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8134	-	8363
12	DLQ	G-10	678	-0-	678	684	678	3		Y	-0-			-0-			
01	DLQ	G-10	625	-0-	625	1309	625	3		Y	-0-			-0-			
02	DLQ	G-10	652	-0-	652	1961	652	3		Y	-0-			-0-			
03	DLQ	G-10	734	-0-	734	2695	734	3		Y	-0-			-0-			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2695				Y	NO RPT			-0-			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2695				Y	NO RPT			-0-			
COPE, R. L.																	
			WELL #:			1	RRCID -> 164444			COMPL. DATE 05/03/1980			TOTAL DEPTH	8496	PERF. N/A		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
DOOLEY, B.F.																	
			WELL #:			6	RRCID -> 164445			COMPL. DATE 08/31/1995			TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A		
12	DLQ	G-10	189	-0-	189	191	189	3		Y	-0-			-0-			
01	DLQ	G-10	174	-0-	174	365	174	3		Y	-0-			-0-			
02	DLQ	G-10	182	-0-	182	547	182	3		Y	-0-			-0-			
03	DLQ	G-10	204	-0-	204	751	204	3		Y	-0-			-0-			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	751				Y	NO RPT			-0-			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	751				Y	NO RPT			-0-			
TERRY, I. W.																	
			WELL #:			18	RRCID -> 164510			COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A		
12	DLQ	G-10	480	-0-	480	439	480	3		Y	-0-			-0-			
01	DLQ	G-10	475	-0-	475	914	475	3		Y	-0-			-0-			
02	DLQ	G-10	441	-0-	441	1355	441	3		Y	-0-			-0-			
03	DLQ	G-10	445	-0-	445	1800	445	3		Y	-0-			-0-			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1800				Y	NO RPT			-0-			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1800				Y	NO RPT			-0-			
COUNCIL, ESTELLE "70"																	
			WELL #:			4	RRCID -> 165059			COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH	8497	PERF. N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
TERRY, I. W.																	
			WELL #:			19	RRCID -> 174068			COMPL. DATE 12/06/1995			TOTAL DEPTH	8520	PERF. 7938	-	8150
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//			20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK									
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//			631633																
WATSON, J.E.			WELL #:			5	RRCID -> 180954			COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			

COPE-BODINE					WELL #:	3	RRCID -> 187930			COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

WATSON, J. E. 'A'					WELL #:	1	RRCID -> 225832			COMPL. DATE 06/29/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285									
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-		430	3				N	-0-					-0-			
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-		420	3				N	-0-					-0-			
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-		348	3				N	-0-					-0-			
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-		360	3				N	-0-					-0-			
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

GLASS, D. L.					WELL #:	7	RRCID -> 281727			COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363									
12	DLQ	G-10	26	-0-	26	51		26	3				Y	-0-					-0-			
01	DLQ	G-10	27	-0-	27	78		27	3				Y	-0-					-0-			
02	DLQ	G-10	24	-0-	24	102		24	3				Y	-0-					-0-			
03	DLQ	G-10	24	-0-	24	126		24	3				Y	-0-					-0-			
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	126							Y	NO RPT					-0-			
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	126							Y	NO RPT					-0-			

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)						20897 575	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE									
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC						330180																
TUCKER, NELLIE "C"			WELL #:			1	RRCID -> 097508			COMPL. DATE 10/16/1985			TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257									
12	186	N	180	-0-	-6	-0-		180	1				N	-0-					48			
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-		180	1				N	-0-					48			
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-		180	1				N	-0-					48			
03	186	N	180	-0-	-6	-0-		180	1				N	-0-					48			
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-		180	1				N	-0-					48			
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-							N	NO RPT					48			

NITRO OIL & GAS, LLC					611014																	
ROGERS					WELL #:			2		RRCID -> 097172			COMPL. DATE 12/01/1981			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)			//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
NITRO OIL & GAS, LLC			//CONT.//		611014									
REYNOLDS			WELL #:		1 C	RRCID ->	098919	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	4337	PERF. 3354 - 3408		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS			WELL #:		3	RRCID ->	099735	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3348 - 3420		
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
05	930 N	19	-0-	-911	-0-	19	3			N	-0-			-0-

ROGERS			WELL #:		4	RRCID ->	099869	COMPL. DATE	05/23/1982	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3338 - 3417		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC			WELL #:		690225	RRCID ->	117462	COMPL. DATE	06/08/1985	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 3387 - 3517		
REYNOLDS														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2019														

WILCO OPERATING			WELL #:		923110	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF. 3354 - 3542		
SYNDICATE FEE "A"					4									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153

COV (MORROW)				21180 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON					
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC				578446											
SAN SABA SWD STATE				WELL #: 1		RRCID -> 271386		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2750 - 3102			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
0															
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SATURN SWD OPERATING LLC				748767											
H. M. PHILLIPS STATE 94				WELL #: 1D		RRCID -> 282178		COMPL. DATE 08/06/2016		TOTAL DEPTH 5202		PERF. 2710 - 4555			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COYANOSA (DEVONIAN)				21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION				027200											
NEAL, J. O. 43				WELL #: 1		RRCID -> 032601		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 15142		PERF. N/A			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
CHISOS OPERATING, INC.				149441											
THAGARD, GEORGE F., ET AL				WELL #: 1 U		RRCID -> 038576		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11331 - 15080			
12	12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	3				N	-0-			26
01	9083 X	10726	-0-	1643	-0-	10726	3				N	-0-			26
02	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3				N	-0-			26
03	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-						N	NO RPT			26
04	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-						N	NO RPT			26
05	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-						N	NO RPT			26
XTO ENERGY INC.				945936											
SIBLEY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107		PERF.11772 - 12068			
12	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3				N	-0-			-0-
01	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3				N	-0-			-0-
02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3				N	-0-			-0-
03	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3				N	-0-			-0-
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3				N	-0-			-0-
05	3100 N	3290	-0-	190	190	3290	3				N	-0-			-0-
COYANOSA UNIT #1				WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700		PERF.11730 - 11977			
12	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	3				N	-0-			-0-
01	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	3				N	-0-			-0-
02	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3				N	-0-			-0-
03	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	3				N	-0-			-0-
04	10410 X	8427	-0-	-1983	-0-	8427	3				N	-0-			-0-
05	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	3				N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN)			//CONT.//		21382 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
SIBLEY, EFFIE POTTS			WELL #:		2 U	RRCID ->	035343	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL	DEPTH	15654	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	-0-		8318	3		N	-0-			-0-
01		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	-0-		7121	3		N	-0-			-0-
02		6554 X	5429	-0-	-1125	-0-	-0-		5429	3		N	-0-			-0-
03		7006 X	6818	-0-	-188	-0-	-0-		6818	3		N	-0-			-0-
04		6780 X	3358	-0-	-3422	-0-	-0-		3358	3		N	-0-			-0-
05		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	-0-		7018	3		N	-0-			-0-
ATHEY UNIT			WELL #:		2 U	RRCID ->	035345	COMPL. DATE	12/05/1964	TOTAL	DEPTH	15430	PERF.	N/A		
12		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	-0-		5402	3		N	-0-			-0-
01		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	-0-		5577	3		N	-0-			-0-
02		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	-0-		4862	3		N	-0-			-0-
03		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	-0-		6519	3		N	-0-			-0-
04		4890 X	3038	-0-	-1852	-0-	-0-		3038	3		N	-0-			-0-
05		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	-0-		6514	3		N	-0-			-0-
COYANOSA UNIT NO. 3			WELL #:		1	RRCID ->	035669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11876	-	11966
12		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-		2771	3		N	-0-			-0-
01		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	-0-		2471	3		N	-0-			-0-
02		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-		2480	3		N	-0-			-0-
03		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	-0-		2908	3		N	-0-			-0-
04		2400 N	1330	-0-	-1070	-0-	-0-		1330	3		N	-0-			-0-
05		3100 N	4870	-0-	1770	-0-	1770		4870	3		N	-0-			-0-
COYANOSA UNIT 4			WELL #:		1	RRCID ->	035910	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12004	PERF.	11646	-	11885
12		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	-0-		4795	3		N	-0-			-0-
01		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	-0-		4259	3		N	-0-			-0-
02		4727 X	3608	-0-	-1119	-0-	-0-		3608	3		N	-0-			-0-
03		5053 X	4372	-0-	-681	-0-	-0-		4372	3		N	-0-			-0-
04		4890 X	2398	-0-	-2492	-0-	-0-		2398	3		N	-0-			-0-
05		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	-0-		5626	3		N	-0-			-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-			WELL #:		1 U	RRCID ->	038234	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL	DEPTH	15800	PERF.	N/A		
12		15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	-0-		15584	3		N	-0-			-0-
01		10695 X	10373	-0-	-322	-0-	-0-		10373	3		N	-0-			-0-
02		10005 X	7456	-0-	-2549	-0-	-0-		7456	3		N	-0-			-0-
03		10695 X	4500	-0-	-6195	-0-	-0-		4500	3		N	-0-			-0-
04		10350 X	6937	-0-	-3413	-0-	-0-		6937	3		N	-0-			-0-
05		17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	-0-		17419	3		N	-0-			-0-
COYANOSA (ELLENBURGER)			21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION			027200													
NEAL, J. O. 43			WELL #:		1	RRCID ->	032705	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL	DEPTH	15142	PERF.	11941	-	15142
12		3348 X	2672	-0-	-676	-0-	-0-		2672	3		N	-0-			45
01		3472 X	584	-0-	-2888	-0-	-0-		584	3		N	-0-			45
02		3248 X	1654	-0-	-1594	-0-	-0-		1654	3		N	-0-			45
03		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	-0-		4537	3		N	-0-			45
04		2970 X	2527	-0-	-443	-0-	-0-		2527	3		N	-0-			45
05		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	-0-		4113	3		N	-0-			45

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//		21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHISOS OPERATING, INC.				149441									
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		1 L	RRCID -> 038814	COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11331 - 15080			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.		945936											
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:		2 L	RRCID -> 035344	COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654		PERF. N/A			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ATHEY UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 035346	COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14780 - 15430			
12	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3			N	-0-		-0-
01	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	3			N	-0-		-0-
02	5162 X	4290	-0-	-872	-0-	4290	3			N	-0-		-0-
03	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3			N	-0-		-0-
04	5340 X	3777	-0-	-1563	-0-	3777	3			N	-0-		-0-
05	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	3			N	-0-		-0-
COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 L	RRCID -> 035911	COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 15700		PERF.14786 - 15446			
12	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3			N	-0-		-0-
01	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-		-0-
02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-		-0-
03	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-		-0-
04	6150 X	2673	-0-	-3477	-0-	2673	3			N	-0-		-0-
05	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3			N	-0-		-0-
SIBLEY UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 037040	COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315		PERF. N/A			
12	23446 X	23446	-0-	-0-	-0-	23446	3			N	-0-		-0-
01	20020 X	20020	-0-	-0-	-0-	20020	3			N	-0-		-0-
02	22852 X	19194	-0-	-3658	-0-	19194	3			N	-0-		-0-
03	24428 X	22967	-0-	-1461	-0-	22967	3			N	-0-		-0-
04	23640 X	10520	-0-	-13120	-0-	10520	3			N	-0-		-0-
05	23592 X	23592	-0-	-0-	-0-	23592	3			N	-0-		-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		1 L	RRCID -> 038235	COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800		PERF. N/A			
12	18745 X	18745	-0-	-0-	-0-	18745	3			N	-0-		-0-
01	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	20019	3			N	-0-		-0-
02	20058 X	20058	-0-	-0-	-0-	20058	3			N	-0-		-0-
03	23322 X	23322	-0-	-0-	-0-	23322	3			N	-0-		-0-
04	20730 X	14957	-0-	-5773	-0-	14957	3			N	-0-		-0-
05	21421 X	15160	-0-	-6261	-0-	15160	3			N	-0-		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)			//CONT.// 21382 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
COYANOSA UNIT NO. 4			WELL #: 2 L			RRCID -> 039846			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8042 3	N	-0-	-0-	-0-
01		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7375 3	N	-0-	-0-	-0-
02		7772 X	5575	-0-	-2197	-0-	-0-	-0-			5575 3	N	-0-	-0-	-0-
03		8308 X	7432	-0-	-876	-0-	-0-	-0-			7432 3	N	-0-	-0-	-0-
04		8040 X	3453	-0-	-4587	-0-	-0-	-0-			3453 3	N	-0-	-0-	-0-
05		8029 X	7504	-0-	-525	-0-	-0-	-0-			7504 3	N	-0-	-0-	-0-
COYANOSA (MISS. 10475)			21382 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
BREITBURN OPERATING L.P.			090732												
MOORE, WAYNE			WELL #: 10H			RRCID -> 253730			COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		179
NEAL, JAMES			WELL #: 1H			RRCID -> 257528			COMPL. DATE 11/02/2009			TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689			
12		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1444 2	N	-0-		262
01		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1604 2	N	-0-		262
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1456 2	N	-0-		262
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1112 2	N	-0-		262
04		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1488 2	N	-0-		262
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		262
BRITANCO, L.L.C.			093620												
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-			WELL #: 503			RRCID -> 167823			COMPL. DATE 11/01/1997			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702			
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			830 2	94 9	N	85	14
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1057 2	34 9	N	31	45
02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			787 2	40 9	N	36	81
03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1015 2	26 9	N	24	105
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			767 2	2 9	N	2	107
*05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			630 2	13 9	N	12	119
THAGARD TRUST			851052												
THAGARD FEE			WELL #: 1			RRCID -> 042324			COMPL. DATE 07/04/1967			TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A			
12		14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14958 3	N	-0-		-0-
01		5611 X	15679	-0-	10068	-0-	-0-	-0-			15679 3	N	-0-		-0-
02		14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14270 3	N	-0-		-0-
03		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.			945936												
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-			WELL #: 2 L			RRCID -> 039772			COMPL. DATE 01/24/1995			TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

COYANOSA (MISS. 10475)			//CONT.// 21382 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
SIBLEY UNIT			WELL #: 2 U			RRCID -> 042343			COMPL. DATE 07/11/1967			TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COYANOSA UNIT NO. 4			WELL #: 2 U			RRCID -> 042477			COMPL. DATE 06/01/1967			TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SIBLEY UNIT			WELL #: 3 L			RRCID -> 157435			COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690			
12	3565 X	3401	-0-	-164	-0-	3401	3				Y	-0-			75
01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3				Y	-0-			75
02	3306 X	2132	-0-	-1174	-0-	2132	3				Y	-0-			75
03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3558	3	3	9		Y	3			78
04	3510 X	3086	-0-	-424	-0-	3086	3				Y	-0-			78
05	3627 X	3048	-0-	-579	-0-	3048	3				Y	-0-			78
EFFIE POTTS SIBLEY "B"			WELL #: 1			RRCID -> 243260			COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 16280 PERF. 10987 - 12641			
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3				N	-0-			44
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-			44
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3				N	-0-			44
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-			44
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3				N	-0-			44
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-			44
COYANOSA (WOLFCAMP)			21382 875			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
VTX ENERGY OPERATING, LLC			101377												
RATCLIFF, MIRIAM ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 291614			COMPL. DATE 01/20/2021			TOTAL DEPTH 18704 PERF. 12208 - 12284			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.			945936												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 801			RRCID -> 019664			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)			//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 601		RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10092 - 10373						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986		PERF. 9876 - 9926						
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372		PERF. 9960 - 10279						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759		PERF. N/A						
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10115 - 10374						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460		PERF. N/A						
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000		PERF.10265 - 10766						
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10114 - 10264															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 10188 - 10342															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)			//CONT.// 21382 875			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936															
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 905			RRCID -> 118845			COMPL. DATE 10/20/1985			TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP			WELL #: 1203			RRCID -> 120009			COMPL. DATE 04/02/1998			TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402						
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 1005			RRCID -> 125702			COMPL. DATE 10/22/1993			TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426						
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			PF RECORD	WELL #:	1	RRCID -> 132650	COMPL. DATE 09/29/1996	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9095 - 10449									
12	67428	X	67428	-0-	-0-	-0-	66826 3	602 9	N	547	739 1	692						
01	58850	X	58850	-0-	-0-	-0-	90 1	58300 3	N	418	365 1	745						
							460 9											
02	57340	X	57340	-0-	-0-	-0-	174 1	56770 3	N	360	370 1	735						
							396 9											
03	66677	X	66677	-0-	-0-	-0-	186 1	66199 3	N	265		1000						
							292 9											
04	40171	X	40171	-0-	-0-	-0-	180 1	39889 3	N	93	367 1	726						
							102 9											
05	77973	X	77973	-0-	-0-	-0-	186 1	77642 3	N	132		858						
							145 9											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 702			RRCID -> 132872			COMPL. DATE 04/17/1993			TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556						
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 1302			RRCID -> 132873			COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700						
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806								
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331								
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-					27
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-					27
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	10	3	1	9	Y	1				28
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	3	1	9	Y	1				29
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		Y	-0-					29
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-					29
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618								
12	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	1529	3		Y	-0-					51
01	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1679	3		Y	-0-					51
02	1624	N	1137	-0-	-487	-0-	1137	3		Y	-0-					51
03	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	3		Y	-0-					51
04	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1546	3		Y	-0-					51
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		Y	-0-					51
SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550								
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) HOME PETROLEUM CORP. "BG" 50												21384 666 396852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
WELL #: 1												RRCID -> 222158	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 4604	- 4734		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BG-STATE "50"												WELL #: 2	RRCID -> 238789	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4602	- 4638	
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	N	4					49
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4					53
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	N	5					58
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1					59
04	300 N	172	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1					60
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CRANE (DEVONIAN) CROSS TIMBERS ENERGY, LLC DAY, HALLIE C.												21498 250 190469	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE		
WELL #: 1												RRCID -> 288398	COMPL. DATE 01/14/1951	TOTAL DEPTH 8674	PERF. 7666	- 7768		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) PITTS ENERGY CO. SCOTT ESTATE -E-												21577 090 666430	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
WELL #: 1												RRCID -> 019670	COMPL. DATE 04/22/1958	TOTAL DEPTH 8640	PERF. N/A			
12	2604 N	2468	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
02	2407 N	2208	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
03	2480 N	2326	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
04	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2356 N	458	-0-	-1898	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B.												WELL #: C 4	RRCID -> 019671	COMPL. DATE 03/18/1955	TOTAL DEPTH 7236	PERF. N/A		
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	3	1	9	Y	1					30
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3	1	9	Y	1					31
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	3	1	9	Y	1					32
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					32
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TUBB, J. B.												WELL #: G 7	RRCID -> 019672	COMPL. DATE 01/25/1956	TOTAL DEPTH 6850	PERF. N/A		
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3	1	9	Y	1					35
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3	1	9	Y	1					36
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	Y	1					37
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					37
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430							
TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407 3	1 9	Y	1
01	310 N	234	-0-	-76	-0-	233 3	1 9	Y	1
02	493 N	444	-0-	-49	-0-	443 3	1 9	Y	1
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3		Y	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-
TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1468 3	1 9	Y	1
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1462 3	1 9	Y	1
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1365 3	1 9	Y	1
03	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1446 3	2 9	Y	2
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	2
TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601	
								PERF. 6358 - 6460	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540	
								PERF. 6320 - 6540	
12	744 N	731	-0-	-13	-0-	730 3	1 9	Y	1
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	691 3	1 9	Y	1
02	696 N	656	-0-	-40	-0-	655 3	1 9	Y	1
03	744 N	716	-0-	-28	-0-	716 3		Y	-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-
TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6540	
								PERF. 6257 - 6540	
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1312 3	1 9	Y	1
01	1116 N	928	-0-	-188	-0-	927 3	1 9	Y	1
02	1218 N	1105	-0-	-113	-0-	1104 3	1 9	Y	1
03	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194 3		Y	-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-
WALBET, INC.		891734							
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955		TOTAL DEPTH 8555	
								PERF. N/A	
12	992 N	893	-0-	-99	-0-	893 2		N	-0-
01	899 N	796	-0-	-103	-0-	796 2		N	-0-
02	899 N	741	-0-	-158	-0-	741 2		N	-0-
03	899 N	790	-0-	-109	-0-	790 2		N	-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)															CAPACITY															CNTY: CRANE																																																											
PITTS ENERGY CO.															21577 180 666430															ASSOCIATED																																																											
EDWARDS, JANELLE ET AL															WELL #: 4															RRCID -> 118029															COMPL. DATE 05/22/1985															TOTAL DEPTH 6679															PERF. 6408 - 6498														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM																																																																								
0				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE																																																																								
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	128		132	1	10																																																																								
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	122		123	1	9																																																																								
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	138		125	1	22																																																																								
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	140		142	1	20																																																																								
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	111		122	1	9																																																																								
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	116		120	1	5																																																																								
EDWARDS, JANELLE ETAL															WELL #: 3															RRCID -> 163614															COMPL. DATE 04/23/1997															TOTAL DEPTH 6685															PERF. 6401 - 6626														
12		3100	N	2643	-0-	-457	6796	2502	3	141	9	Y	128		132	1	10																																																																								
01		3100	N	2504	-0-	-596	6200	2370	3	134	9	Y	122		123	1	9																																																																								
02		2900	N	2444	-0-	-456	5744	2292	3	152	9	Y	138		125	1	22																																																																								
03		3100	N	2549	-0-	-551	5193	2395	3	154	9	Y	140		142	1	20																																																																								
04		3000	N	-0-	-0-	-3000	2193					Y	111		122	1	9																																																																								
05		2193	N	-0-	-0-	-2193	-0-					Y	116		120	1	5																																																																								
TUBB, J. B.															WELL #: G 8															RRCID -> 215110															COMPL. DATE 07/25/2005															TOTAL DEPTH 6635															PERF. 6370 - 6632														
12		2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2960	3	1	9	Y	1				102																																																																								
01		2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2969	3	1	9	Y	1				103																																																																								
02		2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2749	3	1	9	Y	1				104																																																																								
03		2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			Y	-0-				104																																																																								
04		300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				104																																																																								
05		310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				104																																																																								
TUBB, J. B. "N"															WELL #: 2															RRCID -> 225129															COMPL. DATE 08/15/2007															TOTAL DEPTH 6600															PERF. 6287 - 6564														
12		3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3264	3	1	9	Y	1				176																																																																								
01		3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3177	3	1	9	Y	1				177																																																																								
02		2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2929	3	1	9	Y	1				178																																																																								
03		3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3065	3	2	9	Y	2				180																																																																								
04		2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-				180																																																																								
05		2232	X	328	-0-	-1904	-0-	326	3	2	9	Y	2				182																																																																								
EDWARDS, JANELLE, ETAL															WELL #: 2															RRCID -> 279506															COMPL. DATE 12/26/1997															TOTAL DEPTH 6715															PERF. 6436 - 6628														
12		403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			Y	-0-				5																																																																								
01		434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-				5																																																																								
02		428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-				5																																																																								
03		486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-				5																																																																								
04		420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				5																																																																								
05		465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				5																																																																								
DESERT WIND 21															WELL #: 1															RRCID -> 281777															COMPL. DATE 07/02/2001															TOTAL DEPTH 6650															PERF. 6460 - 6472														
12		333	N	333	-0-	-0-	-0-	300	3	33	9	Y	30		31	1	4																																																																								
01		292	N	292	-0-	-0-	-0-	260	3	32	9	Y	29		29	1	4																																																																								
02		349	N	349	-0-	-0-	-0-	313	3	36	9	Y	33		30	1	7																																																																								
03		349	N	349	-0-	-0-	-0-	313	3	36	9	Y	33		34	1	6																																																																								
04		150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	26		29	1	3																																																																								
05		236	N	236	-0-	-0-	-0-	205	3	31	9	Y	28		29	1	2																																																																								
TUBB, J. B., -L-															WELL #: 2															RRCID -> 282632															COMPL. DATE 09/16/1997															TOTAL DEPTH 6513															PERF. 6416 - 6426														
12		3100	N	1695	-0-	-1405	438	1571	3	124	9	Y	113		107	1	34																																																																								
01		1910	N	1472	-0-	-438	-0-	1347	3	125	9	Y	114		125	1	23																																																																								
02		1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1530	3	120	9	Y	109		104	1	28																																																																								
03		1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1604	3	128	9	Y	116		119	1	25																																																																								
04		960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	116		116	1	25																																																																								
05		992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	116		117	1	24																																																																								

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE	
WILLIAMS OIL COMPANY				925440					
TUBB, J. B. -J-		WELL #:		1	RRCID -> 037039	COMPL. DATE 08/11/1965	TOTAL DEPTH 6590	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1490 3	9 9	N	33
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1365 3	11 9	N	43
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1329 3	10 9	N	52
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1374 3	15 9	N	66
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1330 3	11 9	N	76
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1343 3	8 9	N	83
TUBB, J. B. -J-		WELL #:		2	RRCID -> 186129	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 6416	PERF. 6350 - 6411	
12	3968 X	3855	-0-	-113	-0-	3855 3		N	-0-
01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 3		N	-0-
02	3567 X	3516	-0-	-51	-0-	3516 3		N	-0-
03	3844 X	3722	-0-	-122	-0-	3722 3		N	-0-
04	3780 X	3554	-0-	-226	-0-	3554 3		N	-0-
05	3906 X	1689	-0-	-2217	-0-	1689 3		N	-0-
CRAWAR (FUSSELMAN)				21577 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
PITTS ENERGY CO.				666430					
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 081683	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6267 - 6424	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		F 6	RRCID -> 191552	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6296 - 6360	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
CRAWAR (GLORIETA)				21577 450	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD	
PITTS ENERGY CO.				666430					
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 281778	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4099 - 4250	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)				21577 925	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470					
MCCULLOCH-TUBB		WELL #:		1	RRCID -> 071307	COMPL. DATE 05/12/1977	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6158 - 6186	
12	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	167
01	527 #	483	-0-	-44	-0-	483 3		N	167
02	493 #	392	-0-	-101	-0-	392 3		N	167
03	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	167
04	510 #	443	-0-	-67	-0-	443 3		N	167
05	527 #	166	-0-	-361	-0-	166 3		N	167

CRAWAR (WOLFCAMP) PITTS ENERGY CO. CRAWAR FIELD UNIT				21577 950 666430 WELL #: 23	ASSOCIATED RRCID -> 200608	CAPACITY COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6000	- 6088	CNTY: CRANE						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		341 N	275	-0-	-66	-0-	126	3	149	9	Y	135	129	1			37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	150	1			24
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	125	1			30
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	139	143	1			26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	139	1			26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	140	1			25
CRAWAR FIELD UNIT																	
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 202719	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6011	- 6081							
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
CRAWAR FIELD UNIT																	
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 203639	COMPL. DATE 12/29/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 6007	- 6091							
12		3100 N	2727	-0-	-373	12054	2578	3	149	9	Y	135	129	1			37
01		3100 N	2711	-0-	-389	11665	2560	3	151	9	Y	137	150	1			24
02		2900 N	2491	-0-	-409	11256	2347	3	144	9	Y	131	125	1			30
03		3100 N	2610	-0-	-490	10766	2457	3	153	9	Y	139	143	1			26
04		3000 N	1477	-0-	-1523	9243	1324	3	153	9	Y	139	139	1			26
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	6143					Y	139	140	1			25
CRAWAR FIELD UNIT																	
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 19	RRCID -> 207495	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH	6216	PERF. 6002	- 6090							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CRAWAR FIELD UNIT																	
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: H 1	RRCID -> 214270	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH	8299	PERF. 5943	- 6117							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	150	1			48
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	160	175	1			33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153	146	1			40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	167	1			35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	162	1			35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	164	1			33
RAYDEN PENNZOIL-TUBB																	
RAYDEN PENNZOIL-TUBB				695567 WELL #: 1	RRCID -> 206330	COMPL. DATE 11/22/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5979	- 6073							
12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					64
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					64
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					64
03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					64
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					64
05		806 N	460	-0-	-346	-0-	460	3			N	-0-					64

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.//		21577 950	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE										
RAYDEN		//CONT.//		695567															
WINTER 14		WELL #:		1	RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 6337		PERF. 6040 - 6118								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						119
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						119
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						119
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						119
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						119
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						119
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2024																			

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)				21583 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD	
WALBET, INC.				891734								
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1				WELL #:	2	RRCID -> 034736	COMPL.	DATE 08/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	17	2	2 9	N	2	32
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	2	34
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	14	2	4 9	N	4	38
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	151	2	35 9	N	32	70
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	381	2	31 9	N	28	98
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	128	2	134 9	N	122	220

CREDO, E. (CISCO, UP.)					21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION					036617								
REED 19					WELL #:	1	RRCID -> 061191	COMPL. DATE	01/11/1975	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	N/A
12	620	N	203	-0-	-417	-0-	201	2	2	9	N	2	86
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-	86
02	725	N	601	-0-	-124	-0-	599	2	2	9	N	2	88
03	217	N	96	-0-	-121	-0-	94	2	2	9	N	2	90
04	720	N	478	-0-	-242	-0-	476	2	2	9	N	2	92
05	651	N	127	-0-	-524	-0-	124	2	3	9	N	3	95

MCENTIRE 16				WELL #:	1	RRCID -> 061192	COMPL. DATE 01/30/1975	TOTAL DEPTH 7610	PERF. N/A		
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-	9
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2	Y	-0-	9
02	116	N	76	-0-	-40	-0-	76	2	Y	-0-	9
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2	Y	-0-	9
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2	Y	-0-	9
05	DLQ G-10		71	-0-	71	71	71	2	Y	-0-	9

WILKINSON 10				WELL #:		1	RRCID -> 062791		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A	
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-				17
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-				17
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2	Y	-0-				17
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-				17
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2	Y	-0-				17
05	DLQ	G-10	72	-0-	72	72	72	2	Y	-0-				17

MCENTIRE 27				WELL #:		1	RRCID -> 064094		COMPL.	DATE 06/22/1975	TOTAL	DEPTH	8010	PERF.	N/A
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2		Y	-0-				12
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2		Y	-0-				12
02	203	N	158	-0-	-45	-0-	156	2		2 9	Y	2	11	1	3
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2		Y	-0-				3
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2		1 9	Y	1			4
05	DLQ	G-10	78	-0-	78	78	77	2		1 9	Y	1			5

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID -> 064095		COMPL. DATE 07/24/1975		TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			12
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			12
02		116 N	81	-0-	-35	-0-	81	2		Y	-0-			12
03		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		Y	-0-			12
04		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		Y	-0-			12
05	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	2		Y	-0-			12
WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID -> 064096		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A					
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2		Y	-0-			-0-
WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID -> 065158		COMPL. DATE 10/20/1975		TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A					
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			1
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			1
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2		Y	-0-			1
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			1
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		Y	-0-			1
05	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2		Y	-0-			1
MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID -> 065796		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A					
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			19
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		Y	-0-			19
02		87 N	65	-0-	-22	-0-	64	2	1 9	Y	1	8 1		12
03		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		Y	-0-			12
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			12
05	DLQ G-10		32	-0-	32	32	31	2	1 9	Y	1			13
WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID -> 074551		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A					
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2		Y	-0-			-0-
MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID -> 074617		COMPL. DATE 10/02/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
02		87 N	84	-0-	-3	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
04		90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	2		Y	-0-			-0-
MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID -> 079019		COMPL. DATE 09/17/1978		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505					
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		Y	-0-			11
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		Y	-0-			11
02		174 N	131	-0-	-43	-0-	129	2	2 9	Y	2	11 1		2
03		186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2		Y	-0-			2
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1 9	Y	1			3
05	DLQ G-10		64	-0-	64	64	63	2	1 9	Y	1			3

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//		036617													
MCENTIRE 33				WELL #:		2	RRCID -> 079309		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7347 - 7626						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-		182	2			Y	-0-					15
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	-0-		108	2			Y	-0-					15
02		174 N	129	-0-	-45	-0-	-0-		128	2	1	9	Y	1	11	1			5
03		186 N	86	-0-	-100	-0-	-0-		86	2			Y	-0-					5
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-		131	2			Y	-0-					5
05	DLQ	G-10	64	-0-	64	64	64		63	2	1	9	Y	1					6
MCENTIRE 21				WELL #:		2	RRCID -> 082110		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7505 - 7751						
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		166	2			Y	-0-					10
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	2			Y	-0-					10
02		87 N	72	-0-	-15	-0-	-0-		72	2			Y	-0-					10
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-		90	2			Y	-0-					10
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-		35	2			Y	-0-					10
05	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	67		67	2			Y	-0-					10
MCENTIRE 28				WELL #:		2	RRCID -> 085682		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7904		PERF. 7441 - 7703						
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-		184	2			Y	-0-					1
01		155 N	109	-0-	-46	-0-	-0-		109	2			Y	-0-					1
02		174 N	134	-0-	-40	-0-	-0-		130	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03		186 N	87	-0-	-99	-0-	-0-		87	2			Y	-0-					-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		132	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	64	-0-	64	64	64		64	2			Y	-0-					-0-
WILKINSON 12				WELL #:		2	RRCID -> 085806		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7780		PERF. N/A						
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-		129	2			Y	-0-					2
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	2			Y	-0-					2
02		87 N	65	-0-	-22	-0-	-0-		65	2			Y	-0-					2
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-		87	2			Y	-0-					2
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-		42	2			Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	84	-0-	84	84	84		84	2			Y	-0-					2
WILKINSON 9				WELL #:		2	RRCID -> 092156		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7821		PERF. 7225 - 7428						
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-		249	2			Y	-0-					4
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-		142	2			Y	-0-					4
02		145 N	126	-0-	-19	-0-	-0-		126	2			Y	-0-					4
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-		169	2			Y	-0-					4
04		150 N	81	-0-	-69	-0-	-0-		81	2			Y	-0-					4
05	DLQ	G-10	162	-0-	162	162	162		162	2			Y	-0-					4
MCENTIRE 22				WELL #:		2	RRCID -> 092646		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 6514 - 7415						
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-		274	2			Y	-0-					10
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-		120	2			Y	-0-					10
02		145 N	119	-0-	-26	-0-	-0-		119	2			Y	-0-					10
03		186 N	150	-0-	-36	-0-	-0-		150	2			Y	-0-					10
04		120 N	58	-0-	-62	-0-	-0-		58	2			Y	-0-					10
05	DLQ	G-10	110	-0-	110	110	110		110	2			Y	-0-					10
WILKINSON 4				WELL #:		2	RRCID -> 095130		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7287 - 7448						
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	2			Y	-0-					1
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			Y	-0-					1
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	2			Y	-0-					1
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	2			Y	-0-					1
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-		20	2			Y	-0-					1
05	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	39		39	2			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617													
MCENTIRE 27				WELL #:	3	RRCID -> 132402		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7268 - 7533						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12		279 N	257	-0-	-22	-0-		257 2			Y	-0-						18
01		217 N	152	-0-	-65	-0-		152 2			Y	-0-						18
02		232 N	182	-0-	-50	-0-		181 2		1 9	Y	1		6 1				13
03		248 N	122	-0-	-126	-0-		122 2			Y	-0-						13
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-		185 2			Y	-0-						13
05	DLQ	G-10	90	-0-	90	90		89 2		1 9	Y	1						14
MCENTIRE 28				WELL #:	3	RRCID -> 132481		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7410 - 7665						
12		124 N	117	-0-	-7	-0-		117 2			Y	-0-						10
01		93 N	69	-0-	-24	-0-		69 2			Y	-0-						10
02		116 N	88	-0-	-28	-0-		82 2		6 9	Y	5		15 1				-0-
03		124 N	55	-0-	-69	-0-		55 2			Y	-0-						-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 2			Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	41	-0-	41	41		40 2		1 9	Y	1						1
MCENTIRE 21				WELL #:	3	RRCID -> 132689		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7306 - 7573						
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-		707 2			Y	-0-						21
01		310 N	309	-0-	-1	-0-		309 2			Y	-0-						21
02		406 N	306	-0-	-100	-0-		306 2			Y	-0-						21
03		434 N	385	-0-	-49	-0-		385 2			Y	-0-						21
04		300 N	150	-0-	-150	-0-		150 2			Y	-0-						21
05	DLQ	G-10	284	-0-	284	284		284 2			Y	-0-						21
MCENTIRE 16				WELL #:	3	RRCID -> 132877		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 7266 - 7464						
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-		153 2		1 9	Y	1						10
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2			Y	-0-						10
02		87 N	66	-0-	-21	-0-		66 2			Y	-0-						10
03		93 N	83	-0-	-10	-0-		83 2			Y	-0-						10
04		60 N	33	-0-	-27	-0-		33 2			Y	-0-						10
05	DLQ	G-10	62	-0-	62	62		62 2			Y	-0-						10
WILKINSON 3				WELL #:	2A	RRCID -> 140598		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6892 - 7377						
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 2			Y	-0-						1
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 2			Y	-0-						1
02		116 N	111	-0-	-5	-0-		111 2			Y	-0-						1
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 2			Y	-0-						1
04		120 N	71	-0-	-49	-0-		71 2			Y	-0-						1
05	DLQ	G-10	143	-0-	143	143		143 2			Y	-0-						1
MCENTIRE 27				WELL #:	4	RRCID -> 142204		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7142 - 7471						
12		186 N	172	-0-	-14	-0-		172 2			Y	-0-						17
01		155 N	101	-0-	-54	-0-		101 2			Y	-0-						17
02		174 N	122	-0-	-52	-0-		121 2		1 9	Y	1		8 1				10
03		186 N	81	-0-	-105	-0-		81 2			Y	-0-						10
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 2			Y	-0-						10
05	DLQ	G-10	60	-0-	60	60		59 2		1 9	Y	1						11
WILKINSON 9				WELL #:	3	RRCID -> 142630		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 7264 - 7451						
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-		242 2			Y	-0-						16
01		124 N	106	-0-	-18	-0-		106 2			Y	-0-						16
02		145 N	105	-0-	-40	-0-		105 2			Y	-0-						16
03		155 N	133	-0-	-22	-0-		132 2		1 9	Y	1						17
04		90 N	52	-0-	-38	-0-		52 2			Y	-0-						17
05	DLQ	G-10	98	-0-	98	98		97 2		1 9	Y	1						18

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 15		WELL #:		3		RRCID -> 144952		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2		Y	-0-			13
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		Y	-0-			13
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		Y	-0-			13
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2		Y	-0-			13
04	60 N	39	-0-	-21	-0-		39	2		Y	-0-			13
05	DLQ G-10	78	-0-	78	78		78	2		Y	-0-			13
WILKINSON 10		WELL #:		3		RRCID -> 145051		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465				
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	2		Y	-0-			9
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	2		Y	-0-			9
02	174 N	163	-0-	-11	-0-		163	2		Y	-0-			9
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2		Y	-0-			9
04	180 N	105	-0-	-75	-0-		105	2		Y	-0-			9
05	DLQ G-10	210	-0-	210	210		210	2		Y	-0-			9
MCENTIRE 15		WELL #:		4		RRCID -> 145650		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406				
12	403 N	394	-0-	-9	-0-		393	3	1 9	Y	1			7
01	434 N	415	-0-	-19	-0-		414	2	1 9	Y	1			8
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-		351	2	1 9	Y	1			9
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	2		Y	-0-			9
04	390 N	223	-0-	-167	-0-		222	2	1 9	Y	1			10
05	DLQ G-10	415	-0-	415	415		414	2	1 9	Y	1			11
MCENTIRE 33		WELL #:		4		RRCID -> 149271		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572				
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-		372	2	1 9	Y	1			19
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-		537	2	1 9	Y	1			20
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-		451	2	1 9	Y	1			21
03	372 N	307	-0-	-65	-0-		306	2	1 9	Y	1			22
04	450 N	227	-0-	-223	-0-		226	2	1 9	Y	1			23
05	DLQ G-10	204	-0-	204	204		203	2	1 9	Y	1			24
MCENTIRE 22		WELL #:		4		RRCID -> 149721		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327				
12	341 N	220	-0-	-121	-0-		217	2	3 9	Y	3	10 1		12
01	341 N	224	-0-	-117	-0-		221	2	3 9	Y	3			15
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-		198	2	2 9	Y	2			17
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-		311	2	7 9	Y	6	11 1		12
04	210 N	187	-0-	-23	-0-		185	2	2 9	Y	2			14
05	DLQ G-10	182	-0-	182	182		179	2	3 9	Y	3			17
MCENTIRE 21		WELL #:		4		RRCID -> 157062		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541				
12	465 N	290	-0-	-175	-0-		284	2	6 9	Y	5	16 1		15
01	434 N	293	-0-	-141	-0-		289	2	4 9	Y	4			19
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-		259	2	3 9	Y	3			22
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-		407	2	11 9	Y	10	17 1		15
04	270 N	246	-0-	-24	-0-		243	2	3 9	Y	3			18
05	DLQ G-10	238	-0-	238	238		234	2	4 9	Y	4			22
MCENTIRE 22		WELL #:		3		RRCID -> 157063		COMPL. DATE 11/14/1995		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322				
12	341 N	214	-0-	-127	-0-		210	2	4 9	Y	4	14 1		4
01	341 N	218	-0-	-123	-0-		214	2	4 9	Y	4			8
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-		192	2	3 9	Y	3			11
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-		301	2	9 9	Y	8	15 1		4
04	210 N	182	-0-	-28	-0-		179	2	3 9	Y	3			7
05	DLQ G-10	177	-0-	177	177		173	2	4 9	Y	4			11

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING									
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617														
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL	DEPTH	11370	PERF.	3610	-	4756			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		372 N	234	-0-	-138	-0-	-0-	230	2	4	9	Y	4	12	1			10
01		372 N	237	-0-	-135	-0-	-0-	234	2	3	9	Y	3					13
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3					16
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2	8	9	Y	7	13	1			10
04		240 N	199	-0-	-41	-0-	-0-	196	2	3	9	Y	3					13
05	DLQ	G-10	193	-0-	193		193	190	2	3	9	Y	3					16
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL	DEPTH	7776	PERF.	7414	-	7653			
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					55
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					55
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					55
03		279 N	64	-0-	-215	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1					56
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					56
05	DLQ	G-10	70	-0-	70		70	69	2	1	9	Y	1					57
MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL	DEPTH	7793	PERF.	7419	-	7647			
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					28
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					28
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1					29
03		186 N	154	-0-	-32	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					30
04		240 N	114	-0-	-126	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					31
05	DLQ	G-10	102	-0-	102		102	101	2	1	9	Y	1					32
WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	7112	-	7352			
12		279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					13
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					13
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					13
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	Y	1					14
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					14
05	DLQ	G-10	387	-0-	387		387	386	2	1	9	Y	1					15
J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	7265	-	7513			
12		124 N	49	-0-	-75	-0-	-0-	43	2	6	9	N	5					98
01		186 N	18	-0-	-168	-0-	-0-	11	2	7	9	N	6					104
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	N	2					106
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	42	2	3	9	N	3					109
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	N	3					112
*05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					112
MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL	DEPTH	7580	PERF.	7222	-	7482			
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					9
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					9
02		116 N	95	-0-	-21	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					9
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					9
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					9
05	DLQ	G-10	122	-0-	122		122	122	2			Y	-0-					9
MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL	DEPTH	7630	PERF.	7218	-	7525			
12		279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01		217 N	151	-0-	-66	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02		232 N	186	-0-	-46	-0-	-0-	180	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03		248 N	121	-0-	-127	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	DLO	G-10	88	-0-	88		88	88	2			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)										//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION										//CONT.//		036617									
MCENTIRE 22										WELL #:		5		RRCID -> 163632		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7161 - 7393	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					12				
01		403 N	379	-0-	-24	-0-	378	2		1 9	Y	1					13				
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	2		1 9	Y	1					14				
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	444	2		1 9	Y	1					15				
04		360 N	204	-0-	-156	-0-	203	2		1 9	Y	1					16				
05	DLQ	G-10	377	-0-	377	377	377	2			Y	-0-					16				
MCENTIRE 22										WELL #:		6		RRCID -> 163633		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 7102 - 7323	
12		217 N	140	-0-	-77	-0-	137	2		3 9	Y	3		11 1			13				
01		217 N	143	-0-	-74	-0-	140	2		3 9	Y	3					16				
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	2		2 9	Y	2					18				
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	197	2		8 9	Y	7		12 1			13				
04		150 N	119	-0-	-31	-0-	117	2		2 9	Y	2					15				
05	DLQ	G-10	116	-0-	116	116	113	2		3 9	Y	3					18				
WILKINSON 10										WELL #:		4		RRCID -> 164191		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7309 - 7577	
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-				
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-				
02		174 N	146	-0-	-28	-0-	146	2			Y	-0-					-0-				
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-				
04		150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-					-0-				
05	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-					-0-				
WILKINSON 14										WELL #:		2		RRCID -> 164410		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 7170 - 7433	
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					11				
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					11				
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					11				
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	2		1 9	Y	1					12				
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					12				
05	DLQ	G-10	349	-0-	349	349	349	2			Y	-0-					12				
MCENTIRE 15										WELL #:		6		RRCID -> 165296		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7158 - 7444	
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	106	2		1 9	Y	1					3				
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	112	2		1 9	Y	1					4				
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					4				
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2		1 9	Y	1					5				
04		120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					5				
05	DLQ	G-10	112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					5				
MCENTIRE 15										WELL #:		8		RRCID -> 165299		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7189 - 7417	
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-				
01		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-				
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-				
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-				
04		300 N	158	-0-	-142	-0-	158	2			Y	-0-					-0-				
05	DLQ	G-10	295	-0-	295	295	295	2			Y	-0-					-0-				
MCENTIRE 27										WELL #:		8		RRCID -> 165300		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7221 - 7508	
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					2				
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					2				
02		87 N	61	-0-	-26	-0-	57	2		4 9	Y	4		5 1			1				
03		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					1				
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					1				
05	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					1				

CREDO, E. (CISCO, UP.)										//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION										//CONT.//		036617								
MCENTIRE 33										WELL #:		7	RRCID -> 166083		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7428 -	7676
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					17			
01		186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-					17			
02		203 N	145	-0-	-58	-0-	144	2	1	9	Y	1		6	1		12			
03		217 N	97	-0-	-120	-0-	97	2			Y	-0-					12			
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					12			
05	DLQ	G-10	72	-0-	72	72	71	2	1	9	Y	1					13			
MCENTIRE 22										WELL #:		7	RRCID -> 166526		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7133 -	7350
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					13			
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	Y	1					14			
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					15			
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					15			
04		150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-					15			
05	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	146	2	1	9	Y	1					16			
MCENTIRE 22										WELL #:		8	RRCID -> 166528		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7096 -	7333
12		217 N	137	-0-	-80	-0-	133	2	4	9	Y	4		12	1		10			
01		217 N	139	-0-	-78	-0-	136	2	3	9	Y	3					13			
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3					16			
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	191	2	8	9	Y	7		13	1		10			
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	114	2	3	9	Y	3					13			
05	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	110	2	3	9	Y	3					16			
MCENTIRE 28										WELL #:		5	RRCID -> 166530		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7503 -	7754
12		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					14			
01		217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2			Y	-0-					14			
02		203 N	163	-0-	-40	-0-	161	2	2	9	Y	2		13	1		3			
03		217 N	108	-0-	-109	-0-	108	2			Y	-0-					3			
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1					4			
05	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	79	2	1	9	Y	1					5			
MCENTIRE 23										WELL #:		1	RRCID -> 167291		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH	7447	PERF. 7048 -	7324
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					5			
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					5			
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					5			
03		217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					5			
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					5			
05	DLQ	G-10	321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-					5			
MCENTIRE 21										WELL #:		5	RRCID -> 167587		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH	7774	PERF. 7358 -	7595
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					13			
01		217 N	193	-0-	-24	-0-	192	2	1	9	Y	1					14			
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1					15			
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					15			
04		180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2			Y	-0-					15			
05	DLQ	G-10	192	-0-	192	192	191	2	1	9	Y	1					16			
MCENTIRE 28										WELL #:		6	RRCID -> 167589		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7363 -	7682
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					16			
01		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					16			
02		174 N	123	-0-	-51	-0-	121	2	2	9	Y	2		11	1		7			
03		186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-					7			
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					8			
05	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	59	2	1	9	Y	1					9			

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-		8
01		248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2			Y	-0-		8
02		261 N	197	-0-	-64	-0-	196	2	1	9	Y	1	6 1	3
03		279 N	132	-0-	-147	-0-	132	2			Y	-0-		3
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-		3
05	DLQ	G-10	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-		3
MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274														
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-		22
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-		22
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-		22
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-		22
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-		22
05	DLQ	G-10	207	-0-	207	207	207	2			Y	-0-		22
MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430														
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-		-0-
01		186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-		-0-
02		203 N	153	-0-	-50	-0-	147	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
03		217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2			Y	-0-		-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-		-0-
MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658														
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1		14
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-		14
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-		14
03		217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-		14
04		240 N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-		14
05	DLQ	G-10	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-		14
REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708														
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	Y	1		85
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-		85
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-		85
03		403 N	86	-0-	-317	-0-	84	2	2	9	Y	2		87
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-		87
05	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	91	2	2	9	Y	2		89
WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377														
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1		18
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-		18
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1		19
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	546	2	1	9	Y	1		20
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-		20
05	DLQ	G-10	503	-0-	503	503	503	2			Y	-0-		20
WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344														
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1		28
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-		28
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1		29
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1		30
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-		30
05	DLO	G-10	220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-		30

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID -> 175163		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	Y	1			32
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-			32
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1			33
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	Y	1			34
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-			34
05	DLQ G-10	751	-0-	751		751	750	2	1	9	Y	1			35
C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID -> 180543		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272						
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			40
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			40
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			40
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2			42
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			42
05	DLQ G-10	315	-0-	315		315	315	2			Y	-0-			42
S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID -> 183125		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251						
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			17
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			17
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			17
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1			18
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			18
05	DLQ G-10	247	-0-	247		247	247	2			Y	-0-			18
WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID -> 205160		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425						
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-			10
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			10
02	290 N	270	-0-	-20	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			10
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			10
04	300 N	174	-0-	-126	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			10
05	DLQ G-10	348	-0-	348		348	348	2			Y	-0-			10
MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID -> 208960		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444						
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			18
01	434 N	285	-0-	-149	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			18
02	435 N	340	-0-	-95	-0-	-0-	339	2	1	9	Y	1	6	1	13
03	496 N	228	-0-	-268	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			13
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			13
05	DLQ G-10	168	-0-	168		168	167	2	1	9	Y	1			14
WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID -> 212282		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437						
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			16
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			16
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			16
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			16
04	150 N	88	-0-	-62	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			16
05	DLQ G-10	177	-0-	177		177	177	2			Y	-0-			16
WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID -> 212283		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468						
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-			15
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			15
02	232 N	210	-0-	-22	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			15
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			15
04	240 N	135	-0-	-105	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			15
05	DLO G-10	271	-0-	271		271	271	2			Y	-0-			15

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
REYNOLDS 32		WELL #:		3		RRCID -> 212871		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7471 - 7721		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	205	-0-	-105	-0-		205	2		N	-0-			57
01	434 N	169	-0-	-265	-0-		169	2		N	-0-			57
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544	2		N	-0-			57
03	217 N	206	-0-	-11	-0-		206	2		N	-0-			57
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-		470	2		N	-0-			57
05	496 N	211	-0-	-285	-0-		211	2		N	-0-			57
REYNOLDS 29		WELL #:		1		RRCID -> 225563		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 7484 - 7725		
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-		37	2	2 9	N	2			40
01	62 N	29	-0-	-33	-0-		29	2		N	-0-			40
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2		N	-0-			40
03	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2		N	-0-			40
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2		N	-0-			40
05	93 N	78	-0-	-15	-0-		78	2		N	-0-			40
BOLDING ENERGY, LLC		080199												
WILKINSON "1"		WELL #:		102		RRCID -> 114828		COMPL. DATE 11/26/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7047 - 7269		
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	3		N	-0-			36
01	341 N	308	-0-	-33	-0-		308	3		N	-0-			36
02	348 N	234	-0-	-114	-0-		234	3		N	-0-			36
03	341 N	148	-0-	-193	-0-		148	3		N	-0-			36
04	300 N	151	-0-	-149	-0-		151	3		N	-0-			36
05	248 N	157	-0-	-91	-0-		157	3		N	-0-			36
WILKINSON "2"		WELL #:		202		RRCID -> 140672		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7203 - 7456		
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	3		N	-0-			93
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3		N	-0-			93
02	87 N	72	-0-	-15	-0-		72	3		N	-0-			93
03	93 N	45	-0-	-48	-0-		45	3		N	-0-			93
04	90 N	47	-0-	-43	-0-		47	3		N	-0-			93
05	62 N	48	-0-	-14	-0-		48	3		N	-0-			93
WILKINSON -14-		WELL #:		1		RRCID -> 163208		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7049 - 7259		
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3		Y	-0-			1
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3		Y	-0-			1
02	145 N	126	-0-	-19	-0-		126	3		Y	-0-			1
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3		Y	-0-			1
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	3		Y	-0-			1
05	124 N	82	-0-	-42	-0-		82	3		Y	-0-			1
WILKINSON -24-		WELL #:		2		RRCID -> 165287		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6888 - 7269		
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-		704	3	1 9	Y	1			36
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-		741	3	1 9	Y	1			37
02	986 N	903	-0-	-83	-0-		902	3	1 9	Y	1			38
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1004	3	1 9	Y	1			39
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-		912	3	1 9	Y	1			40
05	961 N	591	-0-	-370	-0-		590	3	1 9	Y	1			41

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING								
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199													
CALDWELL -23-		WELL #:		1	RRCID -> 166682		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6985 - 7222						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4					29
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	258	3	6	9	Y	5					34
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	Y	5					39
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	258	3	4	9	Y	4					43
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	232	3	2	9	Y	2					45
05		341 N	332	-0-	-9	-0-	329	3	3	9	Y	3					48
WILKINSON -24-		WELL #:		4	RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6944 - 7313						
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					43
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					43
02		87 N	68	-0-	-19	-0-	68	3			Y	-0-					43
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					43
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					43
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					43
CALDWELL -23-		WELL #:		2	RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6980 - 7218						
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	39	3	6	9	Y	5					31
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	34	3	6	9	Y	5					36
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	42	3	6	9	Y	5					41
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	33	3	4	9	Y	4					45
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	Y	3					48
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	42	3	3	9	Y	3					51
CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 6884 - 7068						
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	37	3	6	9	Y	5					30
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	3	4	9	Y	4					34
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	40	3	4	9	Y	4					38
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	3	4	9	Y	4					42
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	27	3	2	9	Y	2					44
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	40	3	2	9	Y	2					46
CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 6996 - 7240						
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	381	3	6	9	Y	5					29
01		341 N	329	-0-	-12	-0-	323	3	6	9	Y	5					34
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	413	3	6	9	Y	5					39
03		372 N	327	-0-	-45	-0-	323	3	4	9	Y	4					43
04		330 N	293	-0-	-37	-0-	290	3	3	9	Y	3					46
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	Y	3					49
CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6954 - 7194						
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9	Y	5					30
01		310 N	297	-0-	-13	-0-	291	3	6	9	Y	5					35
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	Y	4					39
03		341 N	295	-0-	-46	-0-	291	3	4	9	Y	4					43
04		300 N	264	-0-	-36	-0-	261	3	3	9	Y	3					46
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	Y	3					49
WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7138 - 7285						
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					6
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					6
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3			Y	-0-					6
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					6
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					6
05		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					6

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING									
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199															
CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID -> 178711		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL	DEPTH	7420	PERF.	7038	-	7288				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-			457	3		6	9	Y	5				31	
01	403 N	393	-0-	-10	-0-			387	3		6	9	Y	5				36	
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-			496	3		6	9	Y	5				41	
03	465 N	394	-0-	-71	-0-			388	3		6	9	Y	5				46	
04	390 N	350	-0-	-40	-0-			348	3		2	9	Y	2				48	
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-			493	3		3	9	Y	3				51	
CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID -> 180317		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	7157	-	7269				
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-			1065	3		6	9	Y	5				34	
01	961 N	910	-0-	-51	-0-			904	3		6	9	Y	5				39	
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-			1158	3		6	9	Y	5				44	
03	1085 N	911	-0-	-174	-0-			905	3		6	9	Y	5				49	
04	870 N	815	-0-	-55	-0-			812	3		3	9	Y	3				52	
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-			1151	3		3	9	Y	3				55	
TRIGEO ENERGY, LLC		101376																	
STEWART		WELL #:		534	RRCID -> 119082		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL	DEPTH	8050	PERF.	7366	-	7547				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					249	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					249	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					249	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					249	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					249	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					249	
STEWART		WELL #:		201	RRCID -> 123462		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL	DEPTH	7575	PERF.	7377	-	7456				
12	2294 X	2065	-0-	-229	-0-			2065	3			N	-0-					167	
01	2294 X	2138	-0-	-156	-0-			2138	3			N	-0-					167	
02	1827 N	1549	-0-	-278	-0-			1549	3			N	-0-					167	
03	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-							N	-0-					167	
04	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-							N	-0-					167	
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-							N	-0-					167	
STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID -> 142000		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL	DEPTH	9125	PERF.	7412	-	7460				
12	217 N	215	-0-	-2	-0-			215	3			N	-0-					35	
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-			159	3			N	-0-					35	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-			182	3			N	-0-					35	
03	217 N	141	-0-	-76	-0-			141	3			N	-0-					35	
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-			243	3			N	-0-					35	
05	186 N	116	-0-	-70	-0-			116	3			N	-0-					35	
SIANA OIL & GAS		779259																	
MCENTIRE 26		WELL #:		2	RRCID -> 184027		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL	DEPTH	7440	PERF.	7152	-	7308				
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033							Y	NO RPT					2	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033							Y	NO RPT					2	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033							Y	NO RPT					2	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033							Y	NO RPT					2	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033							Y	NO RPT					2	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033							Y	NO RPT					2	

CREDO, E. (CISCO, UP.)			//CONT.//			21598 105	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS			//CONT.//			779259													
MCENTIRE 35			WELL #:			2	RRCID -> 184054			COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228	
MCENTIRE 35			WELL #:			3	RRCID -> 184056			COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281						
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40	
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)			21752 002			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER							
AMEREDEV OPERATING, LLC			019802																
WOLFE UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 150045			COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CRITTENDON (ELLEN. 21450)			21752 333			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER							
AMEREDEV OPERATING, LLC			019802																
TUBB ESTATE			WELL #:			1	RRCID -> 253550			COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
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	
CRITTENDON (PENN.)			21752 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER							
AMEREDEV OPERATING, LLC			019802																
WOLFE UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 043493			COMPL. DATE 01/30/1968			TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TUBB ESTATE 22			WELL #:			1	RRCID -> 163159			COMPL. DATE 02/08/1996			TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CRITTENDEN (PENN.) HERITAGE STANDARD CORPORATION TUBB, J. B.				//CONT.// 21752 666 379777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER						
				WELL #:		1A	RRCID -> 113073	COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 140 - 310						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CROSSETT, S. (DETRITAL) OLSEN ENERGY INC. PRICE, RUTH ET AL "D"																		
				21912 333 621750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
				WELL #:		1 T	RRCID -> 152028	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5390		PERF. 5100 - 5107				
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	2	155	9	N	141						228
01	806 N	549	-0-	-257	-0-	-0-	488	2	61	9	N	55	185	1				98
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2	160	9	N	145	168	1				75
03	3100 N	4303	-0-	1203	1203	1203	3952	2	351	9	N	319	184	1				210
04	3000 N	3947	-0-	947	2150	2150	3648	2	299	9	N	272	347	1				135
*05	3100 N	1898	-0-	-1202	948	948	1597	2	301	9	N	274	362	1				47
DAMSITE (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TXL "9"																		
				22905 700 253162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LOVING						
				WELL #:		1	RRCID -> 184092	COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11786 - 12074						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
DARMER (CANYON) SUNDOWN ENERGY LP SEALY SMITH B																		
				23131 250 829482		ASSOCIATED		49B				CNTY: WINKLER						
				WELL #:		1	RRCID -> 217725	COMPL. DATE 04/23/1977		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8410 - 9180						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
DEADWOOD (FUSSELMAN) KING ENERGY RESOURCES EDWARDS																		
				23736 500 465526		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK						
				WELL #:		2	RRCID -> 182124	COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 10054		PERF.10006 - 10018						
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-

DEADWOOD (STRAWN)				23736 600		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GLASSCOCK							
KING ENERGY RESOURCES				465526															
EDWARDS				WELL #:		4		RRCID -> 173387		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 10138		PERF. N/A					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1 N		1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-				-0-
01		1 N		1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-				-0-
02		1 N		1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-				-0-
03		1 N		1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-				-0-
04		1 N		1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-				-0-
05		1 N		1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-				-0-
DECK (CISCO)				23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO. LTD.				108799															
MAHAFFEY, A. "B"				WELL #:		1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7926 - 7948					
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
BAILEY, HANNAH B. "B"				WELL #:		1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984					
12		145 N		145	-0-	-0-	-0-	-0-			145 3			N	-0-				-0-
01		162 N		162	-0-	-0-	-0-	-0-			162 3			N	-0-				-0-
02		155 N		155	-0-	-0-	-0-	-0-			155 3			N	-0-				-0-
03		183 N		183	-0-	-0-	-0-	-0-			183 3			N	-0-				-0-
04		168 N		168	-0-	-0-	-0-	-0-			168 3			N	-0-				-0-
05		172 N		172	-0-	-0-	-0-	-0-			172 3			N	-0-				-0-
MAHAFFEY ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290					
12		324 N		-0-	-0-	-324	-0-	-0-						Y	-0-				34
01		365 N		365	-0-	-0-	-0-	-0-			362 3	3	9	Y	3				37
02		828 N		828	-0-	-0-	-0-	-0-			797 3	31	9	Y	28				65
03		755 N		755	-0-	-0-	-0-	-0-			743 3	12	9	Y	11				76
04		360 N		303	-0-	-57	-0-	-0-			272 3	31	9	Y	28				104
05		876 N		876	-0-	-0-	-0-	-0-			866 3	10	9	Y	9	83	1		30
DERBY (BONE SPRING)				24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.				153438															
JET PILOT 24 FEE				WELL #:		2H		RRCID -> 272758		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7413 - 11930					
12		12307 X		11321	-0-	-986	-0-	-0-			10781 3	540	9	Y	491	473	0		56
01		13020 X		11614	-0-	-1406	-0-	-0-			11024 3	590	9	Y	536	538	0		54
02		12180 X		10373	-0-	-1807	-0-	-0-			9753 3	620	9	Y	564	550	0		68
03		13020 X		12073	-0-	-947	-0-	-0-			11605 3	468	9	Y	425	436	0		57
04		12390 X		11290	-0-	-1100	-0-	-0-			10622 3	668	9	Y	607	546	0		118
05		12749 X		12749	-0-	-0-	-0-	-0-			12302 3	447	9	Y	406	449	0		75
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 272762		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7519 - 12028					
12		16058 X		12841	-0-	-3217	-0-	-0-			12305 3	536	9	Y	487	365	0		158
01		16058 X		13939	-0-	-2119	-0-	-0-			13457 3	482	9	Y	438	527	0		69
02		15022 X		11594	-0-	-3428	-0-	-0-			11152 3	442	9	Y	402	421	0		50
03		13826 X		10548	-0-	-3278	-0-	-0-			10197 3	351	9	Y	319	322	0		47
04		13500 X		9440	-0-	-4060	-0-	-0-			62 1	9081	3	Y	270	261	0		56

DERBY (BONE SPRING)															//CONT./// 24366 100															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT./// 153438																																																																																									
FLYING EBONY 19 UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 273226															COMPL. DATE 07/05/2013															TOTAL DEPTH 7515															PERF. 7368 - 11912														
M	ALLOW CODE														GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																							
0															PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																							
12	7440	X				6130	-0-	-1310	-0-						5837	3	293	9	Y	266		252	0			62																																																																														
01	6975	X				5619	-0-	-1356	-0-						5345	3	274	9	Y	249		255	0			56																																																																														
02	6622	X				6622	-0-	-0-	-0-						6112	3	510	9	Y	464		354	0			166																																																																														
03	6758	X				6734	-0-	-24	-0-						6231	3	503	9	Y	457		384	0			239																																																																														
04	6088	X				6088	-0-	-0-	-0-						5668	3	420	9	Y	382		515	0			106																																																																														
05	7068	X				6305	-0-	-763	-0-						5943	3	362	9	Y	329		364	0			71																																																																														
REGRET 7 UNIT															WELL #:															3H															RRCID -> 273359															COMPL. DATE 04/07/2014															TOTAL DEPTH 7260															PERF. 7327 - 11875														
12	13020	X				12016	-0-	-1004	-0-						11440	3	576	9	Y	524		519	0			35																																																																														
01	13020	X				12041	-0-	-979	-0-						11548	3	493	9	Y	448		457	0			26																																																																														
02	11832	X				10831	-0-	-1001	-0-						10404	3	427	9	Y	388		386	0			28																																																																														
03	12369	X				11402	-0-	-967	-0-						10912	3	490	9	Y	445		443	0			30																																																																														
04	11640	X				10790	-0-	-850	-0-						10372	3	418	9	Y	380		387	0			23																																																																														
05	12028	X				10954	-0-	-1074	-0-						10523	3	431	9	Y	392		388	0			27																																																																														
REGRET 7 UNIT															WELL #:															4H															RRCID -> 273363															COMPL. DATE 04/03/2014															TOTAL DEPTH 7431															PERF. 7511 - 12054														
12	7223	X				5981	-0-	-1242	-0-						5615	3	366	9	Y	333		337	0			22																																																																														
01	7223	X				6459	-0-	-764	-0-						6046	3	413	9	Y	375		376	0			21																																																																														
02	6757	X				6058	-0-	-699	-0-						5592	3	466	9	Y	424		414	0			31																																																																														
03	6417	X				6351	-0-	-66	-0-						5968	3	383	9	Y	348		355	0			24																																																																														
04	6240	X				5993	-0-	-247	-0-						5652	3	341	9	Y	310		315	0			19																																																																														
05	6479	X				5848	-0-	-631	-0-						5552	3	296	9	Y	269		269	0			19																																																																														
DAYSTAR 20 UNIT															WELL #:															2H															RRCID -> 273366															COMPL. DATE 02/24/2014															TOTAL DEPTH 7447															PERF. 7472 - 14414														
12	4123	X				3451	-0-	-672	-0-						3155	3	296	9	N	269		309	0			105																																																																														
01	4650	X				-0-	-0-	-4650	-0-						-	3	-	9	N	118		86	0			137																																																																														
02	4350	X				3515	-0-	-835	-0-						3232	3	283	9	N	257		246	0			148																																																																														
03	4650	X				3792	-0-	-858	-0-						3364	3	428	9	N	389		409	0			128																																																																														
04	3900	X				3178	-0-	-722	-0-						2860	3	318	9	N	289		275	0			142																																																																														
05	3751	X				2146	-0-	-1605	-0-						1931	3	215	9	N	195		205	0			132																																																																														
OWL DRAW 12 UNIT															WELL #:															4H															RRCID -> 273378															COMPL. DATE 01/13/2014															TOTAL DEPTH 7287															PERF. 7419 - 11940														
12	7409	X				6384	-0-	-1025	-0-						3	1	5866	3	Y	468		459	0			48																																																																														
															515	9																																																																																								
01	7409	X				6271	-0-	-1138	-0-						4	1	5838	3	Y	390		368	0			70																																																																														
															429	9																																																																																								
02	6931	X				5981	-0-	-950	-0-						5543	3	438	9	Y	398		375	0			93																																																																														
03	7161	X				7019	-0-	-142	-0-						8	1	6505	3	Y	460		501	0			52																																																																														
															506	9																																																																																								
04	6930	X				6402	-0-	-528	-0-						2	1	6015	3	Y	350		354	0			48																																																																														
															385	9																																																																																								
05	6386	X				5750	-0-	-636	-0-						5391	3	359	9	Y	326		337	0			37																																																																														
MONARCHOS 13 UNIT															WELL #:															4H															RRCID -> 273417															COMPL. DATE 02/23/2014															TOTAL DEPTH 7487															PERF. 7421 - 11930														
12	7371	X				7371	-0-	-0-	-0-						6819	3	552	9	Y	502		493	0			26																																																																														
01	7369	X				7369	-0-	-0-	-0-						6829	3	540	9	Y	491		491	0			26																																																																														
02	6891	X				6891	-0-	-0-	-0-						6455	3	436	9	Y	396		404	0			18																																																																														
03	7378	X				7287	-0-	-91	-0-						6745	3	542	9	Y	493		481	0			30																																																																														
04	7140	X				6806	-0-	-334	-0-						6373	3	433	9	Y	394		396	0			28																																																																														
05	7378	X				5074	-0-	-2304	-0-						4643	3	431	9	Y	392		384	0			36																																																																														

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SWALE 1 UNIT				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:	2H	RRCID -> 273728	CAPACITY COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 7458	CNTY: CULBERSON PERF. 7312 - 11771			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	15872 X	12418	-0-	-3454	-0-		11737	3	681	9	Y	619	608 0		45
01	12245 X	12134	-0-	-111	-0-		11504	3	630	9	Y	573	506 0		112
02	11600 X	11311	-0-	-289	-0-		10749	3	562	9	Y	511	551 0		72
03	12431 X	12383	-0-	-48	-0-		11736	3	647	9	Y	588	573 0		87
04	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-		11895	3	538	9	Y	489	491 0		85
05	12431 X	11913	-0-	-518	-0-		11405	3	508	9	Y	462	457 0		90

SWALE 1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 273749	COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 7387	PERF. 7406 - 11860			
12	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-		11066	3	629	9	Y	572	562 0		41
01	11842 X	11434	-0-	-408	-0-		10869	3	565	9	Y	514	455 0		100
02	11078 X	10988	-0-	-90	-0-		10447	3	541	9	Y	492	523 0		69
03	11842 X	11676	-0-	-166	-0-		11076	3	600	9	Y	545	533 0		81
04	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-		11370	3	551	9	Y	501	495 0		87
05	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-		12374	3	576	9	Y	524	509 0		102

ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 273923	COMPL. DATE 01/02/2013				TOTAL DEPTH 7501	PERF. 7600 - 12082			
12	9951 X	9944	-0-	-7	-0-		9363	3	581	9	Y	528	517 0		65
01	9951 X	8000	-0-	-1951	-0-		7367	3	2	4	Y	574	589 0		50
							631	9							
02	9309 X	8088	-0-	-1221	-0-		7575	3	513	9	Y	466	503 0		13
03	9951 X	4080	-0-	-5871	-0-		3561	3	519	9	Y	472	473 0		12
04	9630 X	7501	-0-	-2129	-0-		7022	3	479	9	Y	435	423 0		24
05	9951 X	6635	-0-	-3316	-0-		6272	3	363	9	Y	330	337 0		17

WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:	4H	RRCID -> 273925	COMPL. DATE 07/26/2013				TOTAL DEPTH 7452	PERF. 7565 - 12092			
12	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-		11085	3	13	4	Y	333	279 0		56
							366	9							
01	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-		9665	3	14	4	Y	418	392 0		82
							460	9							
02	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-		6767	3	6	4	Y	361	413 0		30
							397	9							
03	11470 X	7418	-0-	-4052	-0-		7060	3	2	4	Y	324	294 0		60
							356	9							
04	11100 X	6139	-0-	-4961	-0-		5827	3	16	4	Y	269	228 0		101
							296	9							
05	11470 X	5126	-0-	-6344	-0-		4854	3	101	4	Y	155	203 0		53
							171	9							

OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 274169	COMPL. DATE 05/01/2013				TOTAL DEPTH 7288	PERF. 7600 - 11709			
12	8556 X	8540	-0-	-16	-0-		3	1	8118	3	Y	381	381 0		-0-
							419	9							
01	8773 X	8323	-0-	-450	-0-		4	1	8023	3	Y	269	269 0		-0-
							296	9							
02	8526 X	7643	-0-	-883	-0-		7277	3	366	9	Y	333	333 0		-0-
03	9114 X	7307	-0-	-1807	-0-		8	1	7079	3	Y	200	200 0		-0-
							220	9							
04	8820 X	8017	-0-	-803	-0-		2	1	7681	3	Y	304	304 0		-0-
							334	9							
05	8525 X	8118	-0-	-407	-0-		7749	3	369	9	Y	335	335 0		-0-

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 UNIT				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:	2H	RRCID -> 274431	COMPL. DATE 11/21/2013	TOTAL DEPTH 7414	PERF. 7428 - 12030	CNTY: CULBERSON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7595 X	7209	-0-	-386	-0-	6756	3	453	9	Y	412	409	0			27
01	7595 X	6668	-0-	-927	-0-	6326	3	342	9	Y	311	320	0			18
02	7105 X	6262	-0-	-843	-0-	5871	3	391	9	Y	355	347	0			26
03	7502 X	6770	-0-	-732	-0-	6357	3	413	9	Y	375	375	0			26
04	6990 X	6409	-0-	-581	-0-	6037	3	372	9	Y	338	343	0			21
05	7223 X	6201	-0-	-1022	-0-	5873	3	328	9	Y	298	298	0			21
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 274433	COMPL. DATE 11/12/2012	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 7350 - 11793							
12	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	3	1	7497	3	Y	264	264	0			-0-
						290	9									
01	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	5	1	8214	3	Y	148	148	0			-0-
						163	9									
02	7772 X	7605	-0-	-167	-0-	7308	3	297	9	Y	270	270	0			-0-
03	8308 X	8306	-0-	-2	-0-	8	1	8076	3	Y	202	202	0			-0-
						222	9									
04	8100 X	7387	-0-	-713	-0-	2	1	7180	3	Y	186	186	0			-0-
						205	9									
05	8370 X	7104	-0-	-1266	-0-	6932	3	172	9	Y	156	156	0			-0-
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 274547	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 7700 - 12084							
12	9052 X	8706	-0-	-346	-0-	8124	3	582	9	Y	529	496	0			65
01	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	10626	3	4	4	Y	398	428	0			35
						438	9									
02	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	12171	3	573	9	Y	521	541	0			15
03	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	10482	3	570	9	Y	518	520	0			13
04	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	11109	3	351	9	Y	319	315	0			17
05	13609 X	9995	-0-	-3614	-0-	9703	3	292	9	Y	265	269	0			13
REGRET 7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 274548	COMPL. DATE 10/22/2013	TOTAL DEPTH 7316	PERF. 7250 - 11812							
12	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7393	3	549	9	Y	499	498	0			33
01	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	7563	3	582	9	Y	529	532	0			30
02	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	6797	3	502	9	Y	456	453	0			33
03	7936 X	7927	-0-	-9	-0-	7390	3	537	9	Y	488	488	0			33
04	7890 X	7427	-0-	-463	-0-	6974	3	453	9	Y	412	420	0			25
05	8153 X	7327	-0-	-826	-0-	6911	3	416	9	Y	378	377	0			26
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 274555	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 7391 - 11935							
12	7781 X	6862	-0-	-919	-0-	6559	3	303	9	Y	275	263	0			34
01	7781 X	7403	-0-	-378	-0-	6914	3	2	4	Y	443	438	0			39
						487	9									
02	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	7773	3	459	9	Y	417	444	0			12
03	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7510	3	461	9	Y	419	421	0			10
04	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	6869	3	438	9	Y	398	387	0			21
05	8804 X	5993	-0-	-2811	-0-	5489	3	504	9	Y	458	456	0			23

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:		ASSOCIATED 6H RRCID -> 274556		CAPACITY COMPL. DATE 08/29/2013				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	11625 X	9485	-0-	-2140	-0-				9362 3	123 9	Y	112	102 0						14
01	11625 X	8429	-0-	-3196	-0-				8211 3	3 4	Y	195	192 0						17
									215 9										
02	10875 X	4389	-0-	-6486	-0-				4254 3	135 9	Y	123	136 0						4
03	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-				9534 3	277 9	Y	252	250 0						6
04	9180 X	8761	-0-	-419	-0-				8390 3	371 9	Y	337	325 0						18
05	9486 X	9406	-0-	-80	-0-				8955 3	451 9	Y	410	407 0						21
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:		5H RRCID -> 275381		COMPL. DATE 09/24/2013				TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983							
12	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-				6858 3	8 4	Y	303	276 0						51
									333 9										
01	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-				6757 3	10 4	Y	390	365 0						76
									429 9										
02	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-				6921 3	6 4	Y	293	345 0						24
									322 9										
03	7192 X	7109	-0-	-83	-0-				6799 3	2 4	Y	280	252 0						52
									308 9										
04	6960 X	6066	-0-	-894	-0-				5749 3	16 4	Y	274	223 0						103
									301 9										
05	7750 X	5303	-0-	-2447	-0-				5000 3	104 4	Y	181	223 0						61
									199 9										
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:		2H RRCID -> 275947		COMPL. DATE 04/26/2014				TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097							
12	9641 X	9505	-0-	-136	-0-				8835 3	670 9	Y	609	537 0						182
01	9641 X	7936	-0-	-1705	-0-				7264 3	672 9	Y	611	704 0						89
02	9019 X	6260	-0-	-2759	-0-				5577 3	683 9	Y	621	623 0						87
03	9517 X	5977	-0-	-3540	-0-				5315 3	662 9	Y	602	543 0						146
04	9210 X	7723	-0-	-1487	-0-				7279 3	444 9	Y	404	439 0						111
05	9517 X	8425	-0-	-1092	-0-				7769 3	656 9	Y	596	617 0						90
CITATION 32 FEE				WELL #:		2H RRCID -> 275967		COMPL. DATE 06/20/2014				TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858							
12	3410 X	668	-0-	-2742	-0-				626 3	42 9	N	38	49 0						279
01	3410 X	1407	-0-	-2003	-0-				1398 3	9 9	N	8							287
02	1827 X	1256	-0-	-571	-0-				1256 3		N	-0-							287
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-				2438 3		N	-0-							287
04	1350 X	962	-0-	-388	-0-				962 3		N	-0-							287
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-						N	-0-							287
PLEASANT COLONY 25 UNIT				WELL #:		1H RRCID -> 276022		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810							
12	6324 X	6271	-0-	-53	-0-				5594 3	677 9	N	615	596 0						145
01	6262 X	6062	-0-	-200	-0-				5442 3	620 9	N	564	566 0						143
02	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-				5443 3	628 9	N	571	599 0						115
03	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-				5743 3	642 9	N	584	538 0						161
04	6060 X	5892	-0-	-168	-0-				5361 3	531 9	N	483	513 0						131
05	6417 X	5891	-0-	-526	-0-				5323 3	568 9	N	516	508 0						139
FLYING EBONY 19 UNIT				WELL #:		2H RRCID -> 276035		COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895							
12	7440 X	6102	-0-	-1338	-0-				5662 3	440 9	Y	400	369 0						94
01	7440 X	5987	-0-	-1453	-0-				5605 3	382 9	Y	347	362 0						79
02	6960 X	6510	-0-	-450	-0-				6074 3	436 9	Y	396	333 0						142
03	6572 X	6561	-0-	-11	-0-				6187 3	374 9	Y	340	304 0						178
04	5910 X	4972	-0-	-938	-0-				4741 3	231 9	Y	210	330 0						58
05	6944 X	6800	-0-	-144	-0-				6537 3	263 9	Y	239	245 0						52

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT														CNTY: CULBERSON			
//CONT.// 24366 100				ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 153438																	
WELL #: 3H				RRCID -> 276055				COMPL. DATE 05/16/2013				TOTAL DEPTH 7517				PERF. 7575 - 12070	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	10724	3	427	9	Y	388	378	0			48	
01	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	9624	3	3	4	Y	451	460	0			39	
						496	9										
02	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9541	3	407	9	Y	370	398	0			11	
03	11160 X	9108	-0-	-2052	-0-	8670	3	438	9	Y	398	399	0			10	
04	10800 X	8242	-0-	-2558	-0-	7876	3	366	9	Y	333	325	0			18	
05	11160 X	6890	-0-	-4270	-0-	6525	3	365	9	Y	332	333	0			17	
SHUT OUT 9 UNIT																	
WELL #: 3H				RRCID -> 276577				COMPL. DATE 10/26/2014				TOTAL DEPTH 7549				PERF. 7413 - 12070	
12	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7658	3	223	9	Y	203	179	0			61	
01	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8730	3	223	9	Y	203	234	0			30	
02	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8286	3	227	9	Y	206	207	0			29	
03	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8436	3	221	9	Y	201	181	0			49	
04	8670 X	7642	-0-	-1028	-0-	7495	3	147	9	Y	134	146	0			37	
05	9114 X	7870	-0-	-1244	-0-	7651	3	219	9	Y	199	206	0			30	
MONARCHOS 13 UNIT																	
WELL #: 1H				RRCID -> 276594				COMPL. DATE 07/26/2013				TOTAL DEPTH 7473				PERF. 7441 - 11999	
12	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5538	3	408	9	Y	371	369	0			19	
01	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	5784	3	402	9	Y	365	365	0			19	
02	5539 X	5070	-0-	-469	-0-	4729	3	341	9	Y	310	315	0			14	
03	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6226	3	293	9	Y	266	264	0			16	
04	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	74	85	0			5	
05	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	30	32	0			3	
OWL DRAW 12 UNIT																	
WELL #: 5H				RRCID -> 276613				COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 7349				PERF. 7319 - 11984	
12	10881 X	9262	-0-	-1619	-0-	4	1	9032	3	Y	205	222	0			21	
						226	9										
01	11191 X	10172	-0-	-1019	-0-	6	1	9935	3	Y	210	193	0			38	
						231	9										
02	11194 X	9886	-0-	-1308	-0-	9593	3	293	9	Y	266	242	0			62	
03	11966 X	7694	-0-	-4272	-0-	9	1	7452	3	Y	212	250	0			24	
						233	9										
04	11580 X	9214	-0-	-2366	-0-	3	1	9061	3	Y	136	141	0			19	
						150	9										
05	10571 X	8727	-0-	-1844	-0-	8493	3	234	9	Y	213	208	0			24	
OWL DRAW 12 UNIT																	
WELL #: 6H				RRCID -> 276627				COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 7326				PERF. 7224 - 12060	
12	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	4	1	12467	3	Y	375	369	0			39	
						413	9										
01	24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	10	1	24478	3	Y	269	259	0			49	
						296	9										
02	12209 X	11445	-0-	-764	-0-	11145	3	300	9	Y	273	258	0			64	
03	13051 X	10598	-0-	-2453	-0-	8	1	10301	3	Y	263	297	0			30	
						289	9										
04	22830 X	13769	-0-	-9061	-0-	4	1	13404	3	Y	328	313	0			45	
						361	9										
05	23591 X	13499	-0-	-10092	-0-	12939	3	560	9	Y	509	496	0			58	
SHUT OUT 9 UNIT																	
WELL #: 5H				RRCID -> 276882				COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 7564				PERF. 7715 - 12080	
12	8494 X	8470	-0-	-24	-0-	8084	3	386	9	Y	351	312	0			105	
01	8494 X	6760	-0-	-1734	-0-	6371	3	389	9	Y	354	407	0			52	
02	7946 X	7090	-0-	-856	-0-	6696	3	394	9	Y	358	360	0			50	
03	8463 X	7660	-0-	-803	-0-	7278	3	382	9	Y	347	313	0			84	
04	8190 X	7107	-0-	-1083	-0-	6851	3	256	9	Y	233	253	0			64	
05	8463 X	7127	-0-	-1336	-0-	6747	3	380	9	Y	345	357	0			52	

DERBY (BONE SPRING)		CIMAREX ENERGY CO.		SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 276885	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 7622	PERF. 7404	- 12110					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
12	10819 X	8264	-0-	-2555	-0-	7461	3	803	9	Y	730	644	0				218	
01	9920 X	8435	-0-	-1485	-0-	7646	3	789	9	Y	717	830	0				105	
02	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	8259	3	820	9	Y	745	745	0				105	
03	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	8578	3	793	9	Y	721	651	0				175	
04	8250 X	8128	-0-	-122	-0-	7596	3	532	9	Y	484	526	0				133	
05	9703 X	9049	-0-	-654	-0-	8261	3	788	9	Y	716	741	0				108	
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:		7H	RRCID -> 276889	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 7562	PERF. 7327	- 12379							
12	9672 X	5296	-0-	-4376	-0-	5109	3	187	9	Y	170	151	0				51	
01	9858 X	8093	-0-	-1765	-0-	7900	3	193	9	Y	175	200	0				26	
02	9222 X	5909	-0-	-3313	-0-	5738	3	171	9	Y	155	159	0				22	
03	9858 X	5672	-0-	-4186	-0-	5496	3	176	9	Y	160	143	0				39	
04	7830 X	6060	-0-	-1770	-0-	5932	3	128	9	Y	116	123	0				32	
05	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8147	3	189	9	Y	172	178	0				26	
SWALE 1 UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 277895	COMPL. DATE 03/11/2015	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 7320	- 12118							
12	15717 X	14417	-0-	-1300	-0-	13932	3	485	9	Y	441	430	0				32	
01	15717 X	13811	-0-	-1906	-0-	13354	3	457	9	Y	415	366	0				81	
02	14703 X	12994	-0-	-1709	-0-	12657	3	337	9	Y	306	344	0				43	
03	15159 X	13928	-0-	-1231	-0-	13546	3	382	9	Y	347	339	0				51	
04	13980 X	12175	-0-	-1805	-0-	11590	3	585	9	Y	532	491	0				92	
05	14415 X	13563	-0-	-852	-0-	13119	3	444	9	Y	404	417	0				79	
SWALE 1 UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 277896	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 7314	- 12235							
12	15314 X	15143	-0-	-171	-0-	14552	3	591	9	Y	537	528	0				39	
01	15593 X	14032	-0-	-1561	-0-	13498	3	534	9	Y	485	429	0				95	
02	14587 X	13366	-0-	-1221	-0-	12904	3	462	9	Y	420	456	0				59	
03	15593 X	13736	-0-	-1857	-0-	13268	3	468	9	Y	425	421	0				63	
04	15230 X	15230	-0-	-0-	-0-	14684	3	546	9	Y	496	473	0				86	
05	15128 X	14187	-0-	-941	-0-	13729	3	458	9	Y	416	421	0				81	
MONARCHOS 13 UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 279952	COMPL. DATE 06/20/2016	TOTAL DEPTH 7245	PERF. 7090	- 12025							
12	13950 X	13319	-0-	-631	-0-	12804	3	515	9	Y	468	469	0				24	
01	13857 X	12994	-0-	-863	-0-	12503	3	491	9	Y	446	447	0				23	
02	12760 X	12558	-0-	-202	-0-	12039	3	519	9	Y	472	473	0				22	
03	13640 X	12912	-0-	-728	-0-	12323	3	589	9	Y	535	524	0				33	
04	13200 X	12178	-0-	-1022	-0-	11696	3	482	9	Y	438	440	0				31	
05	13423 X	12959	-0-	-464	-0-	12354	3	605	9	Y	550	530	0				51	
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 279957	COMPL. DATE 06/23/2016	TOTAL DEPTH 7507	PERF. 7408	- 12113							
12	15035 X	11351	-0-	-3684	-0-	10991	3	360	9	Y	327	255	0				106	
01	15035 X	10866	-0-	-4169	-0-	10640	3	226	9	Y	205	279	0				32	
02	13862 X	10649	-0-	-3213	-0-	10222	3	427	9	Y	388	372	0				48	
03	13144 X	8978	-0-	-4166	-0-	8582	3	396	9	Y	360	355	0				53	
04	11850 X	10878	-0-	-972	-0-	63	1	10510	3	Y	277	273	0				57	
05	11377 X	10007	-0-	-1370	-0-	305	9	96	1	9602	3	281	264	0			74	
						309	9											

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GIACOMO 11 FEE			//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:			2H	RRCID -> 279958	CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
								COMPL. DATE 06/18/2016	TOTAL	DEPTH	7292	PERF. 7290 - 12045				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	-0-	14429 3 444 9	78	4	Y		404	273 1		243
01		16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	-0-	16136 3	436	9	Y		396	458 1		181
02		14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	-0-	14402 3	362	9	Y		329	321 1		189
03		15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	-0-	15215 3	383	9	Y		348	323 1		214
04		16050 X	13592	-0-	-2458	-0-	-0-	13307 3	285	9	Y		259	369 1		104
05		16585 X	14914	-0-	-1671	-0-	-0-	14650 3	264	9	Y		240	197 1		147
GRINDSTONE 2 FEE						WELL #:	2H	RRCID -> 279965	COMPL. DATE 01/19/2016			TOTAL	DEPTH	7328	PERF. 7564 - 12555	
12		16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	-0-	15558 3	528	9	Y		480	416 1		120
01		15562 X	15502	-0-	-60	-0-	-0-	15019 3	483	9	Y		439	454 1		105
02		14558 X	14487	-0-	-71	-0-	-0-	14073 3	414	9	Y		376	357 1		124
03		16089 X	15884	-0-	-205	-0-	-0-	15551 3	333	9	Y		303	290 1		137
04		15570 X	14865	-0-	-705	-0-	-0-	14548 3	317	9	Y		288	321 1		104
05		16089 X	15175	-0-	-914	-0-	-0-	14798 3 376 9	1	4	Y		342	315 0		131
JET PILOT 24 FEE						WELL #:	3H	RRCID -> 281740	COMPL. DATE 11/06/2016			TOTAL	DEPTH	6984	PERF. 7310 - 11705	
12		16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	-0-	15732 3	906	9	Y		824	773 0		94
01		17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	-0-	16743 3	849	9	Y		772	789 0		77
02		16901 X	16901	-0-	-0-	-0-	-0-	16131 3	770	9	Y		700	693 0		84
03		16730 X	16730	-0-	-0-	-0-	-0-	16144 3	586	9	Y		533	546 0		71
04		17010 X	16344	-0-	-666	-0-	-0-	15441 3	903	9	Y		821	733 0		159
05		18073 X	17207	-0-	-866	-0-	-0-	16732 3	475	9	Y		432	511 0		80
MIDDLEGROUND 16 UNIT						WELL #:	6H	RRCID -> 283199	COMPL. DATE 07/25/2017			TOTAL	DEPTH	7521	PERF. 7579 - 11944	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		104	75 0		34
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		77	99 0		12
02		306 X	306	-0-	-0-	-0-	-0-	240 3	66	9	Y		60	65 0		7
03		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	-0-	5859 3	39	9	Y		35	37 0		5
04		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	-0-	133 1 44 9 6 1	8314 3	Y			40	37 0		8
05		341 X	6	-0-	-335	-0-	-0-	6 1			Y		-0-	8 0		-0-
MONARCHOS 13 UNIT						WELL #:	3H	RRCID -> 283389	COMPL. DATE 07/25/2017			TOTAL	DEPTH	7329	PERF. 7350 - 12055	
12		20154 X	20154	-0-	-0-	-0-	-0-	18764 3	1390	9	Y		1264	1256 0		66
01		20026 X	19802	-0-	-224	-0-	-0-	18440 3	1362	9	Y		1238	1239 0		65
02		18676 X	18599	-0-	-77	-0-	-0-	17464 3	1135	9	Y		1032	1049 0		48
03		20150 X	19215	-0-	-935	-0-	-0-	18048 3	1167	9	Y		1061	1044 0		65
04		19500 X	18946	-0-	-554	-0-	-0-	17957 3	989	9	Y		899	900 0		64
05		20150 X	19875	-0-	-275	-0-	-0-	18960 3	915	9	Y		832	819 0		77
GIACOMO 11 FEE						WELL #:	3H	RRCID -> 283991	COMPL. DATE 10/05/2017			TOTAL	DEPTH	7280	PERF. 7785 - 12855	
12		22302 X	22302	-0-	-0-	-0-	-0-	21791 3 430 9	81	4	Y		391	272 1		235
01		22954 X	22954	-0-	-0-	-0-	-0-	22556 3	398	9	Y		362	432 1		165
02		22301 X	20970	-0-	-1331	-0-	-0-	20574 3	396	9	Y		360	318 1		207
03		23839 X	22981	-0-	-858	-0-	-0-	22559 3	422	9	Y		384	355 1		236
04		23070 X	22801	-0-	-269	-0-	-0-	22404 3	397	9	Y		361	452 1		145
05		22940 X	22735	-0-	-205	-0-	-0-	22328 3	407	9	Y		370	288 1		227

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GRINDSTONE 2 FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24366 100 153438 3H	ASSOCIATED RRCID -> 284096	CAPACITY COMPL. DATE 07/27/2017				TOTAL DEPTH	7287	PERF. 7515 - 12165	CNTY: CULBERSON				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	24955 X	22959	-0-	-1996	-0-	-	-0-	22581	3	378	9	Y	344	303	1			86
01	24769 X	23413	-0-	-1356	-0-	-	-0-	22996	3	417	9	Y	379	374	1			91
02	23171 X	21669	-0-	-1502	-0-	-	-0-	21270	3	399	9	Y	363	334	1			120
03	24769 X	21373	-0-	-3396	-0-	-	-0-	21079	3	294	9	Y	267	266	1			121
04	23850 X	19442	-0-	-4408	-0-	-	-0-	19189	3	253	9	Y	230	268	1			83
05	23405 X	21817	-0-	-1588	-0-	-	-0-	21353	3	2	4	Y	420	342	0			161
								462	9									
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 285484	COMPL. DATE 09/17/2018				TOTAL DEPTH	7503	PERF. 7529 - 12287					
12	23448 X	23448	-0-	-0-	-0-	-	-0-	22973	3	475	9	Y	432	330	0			140
01	25598 X	25598	-0-	-0-	-0-	-	-0-	24859	3	739	9	Y	672	706	0			106
02	27057 X	19828	-0-	-7229	-0-	-	-0-	18783	3	1045	9	Y	950	938	0			118
03	28923 X	18607	-0-	-10316	-0-	-	-0-	17564	3	1043	9	Y	948	925	0			141
04	27990 X	19583	-0-	-8407	-0-	-	-0-	135	1	19023	3	Y	386	447	0			80
								425	9									
05	25606 X	17966	-0-	-7640	-0-	-	-0-	204	1	17166	3	Y	542	479	0			143
								596	9									
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:	6H	RRCID -> 285573	COMPL. DATE 09/08/2018				TOTAL DEPTH	7352	PERF. 7352 - 7890					
12	20014 X	20014	-0-	-0-	-0-	-	-0-	19593	3	23	4	Y	362	356	0			61
								398	9									
01	15544 X	15544	-0-	-0-	-0-	-	-0-	15130	3	21	4	Y	357	348	0			70
								393	9									
02	16124 X	14291	-0-	-1833	-0-	-	-0-	13921	3	12	4	Y	325	368	0			27
								358	9									
03	20026 X	15118	-0-	-4908	-0-	-	-0-	14713	3	3	4	Y	365	324	0			68
								402	9									
04	19380 X	12000	-0-	-7380	-0-	-	-0-	11663	3	32	4	Y	277	241	0			104
								305	9									
05	20026 X	9995	-0-	-10031	-0-	-	-0-	9623	3	200	4	Y	156	207	0			53
								172	9									
GIACOMO 11 FEE				WELL #:	4H	RRCID -> 285835	COMPL. DATE 10/16/2018				TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7613 - 12650					
12	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	-	-0-	24213	3	244	4	Y	763	557	1			458
								839	9									
01	27268 X	27268	-0-	-0-	-0-	-	-0-	26448	3	820	9	Y	745	863	1			340
02	25230 X	24401	-0-	-829	-0-	-	-0-	23595	3	806	9	Y	733	652	1			421
03	26970 X	26078	-0-	-892	-0-	-	-0-	25305	3	773	9	Y	703	692	1			432
04	26400 X	25004	-0-	-1396	-0-	-	-0-	24294	3	710	9	Y	645	818	1			259
05	27280 X	25347	-0-	-1933	-0-	-	-0-	24588	3	759	9	Y	690	525	1			424
GRINDSTONE 2 FEE				WELL #:	4H	RRCID -> 286003	COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL DEPTH	7266	PERF. 7475 - 11845					
12	26202 X	26202	-0-	-0-	-0-	-	-0-	25221	3	981	9	Y	892	751	1			223
01	24224 X	24224	-0-	-0-	-0-	-	-0-	23442	3	782	9	Y	711	764	1			170
02	23055 X	22442	-0-	-613	-0-	-	-0-	21781	3	661	9	Y	601	572	1			199
03	26195 X	23601	-0-	-2594	-0-	-	-0-	23028	3	573	9	Y	521	484	1			236
04	25350 X	20512	-0-	-4838	-0-	-	-0-	20038	3	474	9	Y	431	512	1			155
05	26195 X	20151	-0-	-6044	-0-	-	-0-	19582	3	4	4	Y	514	472	0			197
								565	9									

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
KINGMAN 45 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287179														
COMPL. DATE 10/21/2018														
TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE			M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	36921 X	35745	-0-	-1176	-0-	31818	3	3927	9	Y	3570	3590	0	202
01	35774 X	35521	-0-	-253	-0-	31705	3	3816	9	Y	3469	3466	0	205
02	33912 X	33912	-0-	-0-	-0-	30198	3	3714	9	Y	3376	3369	0	212
03	36446 X	36446	-0-	-0-	-0-	32758	3	3688	9	Y	3353	3341	0	224
04	35618 X	35618	-0-	-0-	-0-	32063	3	3555	9	Y	3232	3246	0	210
05	36239 X	35232	-0-	-1007	-0-	31538	3	3694	9	Y	3358	3351	0	217
ELWOOD 29 ZZ UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288202														
COMPL. DATE 07/13/2019														
TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714														
12	35743 X	35351	-0-	-392	-0-	31839	3	3512	9	Y	3193	3188	0	248
01	35743 X	33589	-0-	-2154	-0-	30286	3	5	4	Y	2998	3065	0	181
						3298	9							
02	33530 X	33530	-0-	-0-	-0-	30295	3	3235	9	Y	2941	2921	0	201
03	35371 X	34483	-0-	-888	-0-	31419	3	3064	9	Y	2785	2657	0	329
04	34230 X	29541	-0-	-4689	-0-	26235	3	3306	9	Y	3005	2970	0	364
05	35836 X	33651	-0-	-2185	-0-	31145	3	2	4	Y	2276	2278	0	362
						2504	9							
CARRY BACK 6 STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 288739														
COMPL. DATE 12/22/2019														
TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863														
12	42842 X	39422	-0-	-3420	-0-	37720	3	24	4	Y	1525	1567	0	27
						1678	9							
01	41323 X	37522	-0-	-3801	-0-	35790	3	23	4	Y	1554	1528	0	53
						1709	9							
02	38657 X	34382	-0-	-4275	-0-	32830	3	23	4	Y	1390	1335	0	108
						1529	9							
03	41323 X	37219	-0-	-4104	-0-	35588	3	23	4	Y	1462	1538	0	32
						1608	9							
04	38640 X	35177	-0-	-3463	-0-	33785	3	9	4	Y	1257	1261	0	28
						1383	9							
05	39432 X	37502	-0-	-1930	-0-	35935	3	23	4	Y	1404	1399	0	33
						1544	9							
CARRY BACK 6 STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 288740														
COMPL. DATE 01/03/2020														
TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937														
12	44392 X	40972	-0-	-3420	-0-	38870	3	25	4	Y	1888	1947	0	34
						2077	9							
01	44392 X	36157	-0-	-8235	-0-	34341	3	22	4	Y	1631	1609	0	56
						1794	9							
02	41528 X	31606	-0-	-9922	-0-	30033	3	21	4	Y	1411	1357	0	110
						1552	9							
03	42501 X	37167	-0-	-5334	-0-	35308	3	24	4	Y	1668	1741	0	37
						1835	9							
04	41130 X	32246	-0-	-8884	-0-	30783	3	9	4	Y	1322	1330	0	29
						1454	9							
05	40982 X	35052	-0-	-5930	-0-	33362	3	25	4	Y	1514	1507	0	36
						1665	9							
CARRY BACK 6 STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 288831														
COMPL. DATE 01/04/2020														
TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967														
12	58032 X	52743	-0-	-5289	-0-	49573	3	28	4	Y	2856	2931	0	51
						3142	9							
01	55676 X	53940	-0-	-1736	-0-	50885	3	28	4	Y	2752	2708	0	95
						3027	9							
02	52084 X	48266	-0-	-3818	-0-	45454	3	27	4	Y	2532	2430	0	197
						2785	9							
03	54467 X	51557	-0-	-2910	-0-	48602	3	29	4	Y	2660	2798	0	59
						2926	9							
04	52200 X	46690	-0-	-5510	-0-	44053	3	11	4	Y	2387	2393	0	53
						2626	9							
05	53940 X	48577	-0-	-5363	-0-	45716	3	26	4	Y	2577	2569	0	61
						2835	9							

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. DONERAIL 8 FEE UNIT C				//CONT.// WELL #:	24366 100 153438 3H	ASSOCIATED RRCID -> 289477	CAPACITY COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL	DEPTH	8138	PERF. 8247	CNTY: CULBERSON - 18635	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	40362 X	16496	-0-	-23866	-0-	15119	3	1377	9	Y	1252	1362	0			81
01	36580 X	-0-	-0-	-36580	-0-			180		Y	106	180	0			7
02	31842 X	-0-	-0-	-31842	-0-			231		Y	231	225	0			13
03	31465 X	21	-0-	-31444	-0-	21	4	-0-		Y	-0-	13	0			-0-
04	30450 X	7	-0-	-30443	-0-	7	4	-0-		Y	-0-					-0-
05	16492 X	4	-0-	-16488	-0-	4	4	-0-		Y	-0-					-0-
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289597	COMPL. DATE 04/27/2020				TOTAL	DEPTH	8668	PERF. 8715	- 18961	
12	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	13452	3	29	4	N	2331	2329	0			37
						2564	9									
01	20803 X	20803	-0-	-0-	-0-	18462	3	160	4	N	1983	1984	0			36
						2181	9									
02	10092 X	7655	-0-	-2437	-0-	4981	3	24	4	N	2409	2411	0			34
						2650	9									
03	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	15884	3	10	4	N	3420	3405	0			49
						3762	9									
04	22652 X	22652	-0-	-0-	-0-	19148	3	580	4	N	2658	2655	0			52
						2924	9									
05	16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	14475	3	127	4	N	1810	1812	0			50
						1991	9									
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 290291	COMPL. DATE 09/29/2020				TOTAL	DEPTH	7912	PERF. 7847	- 17837	
12	87079 X	72110	-0-	-14969	-0-	66765	3	144	4	Y	4728	4730	0			11
						5201	9									
01	97743 X	78081	-0-	-19662	-0-	72788	3	68	4	Y	4750	4749	0			12
						5225	9									
02	91437 X	78374	-0-	-13063	-0-	73632	3	21	4	Y	4292	4272	0			32
						4721	9									
03	86047 X	86047	-0-	-0-	-0-	81440	3	23	4	Y	4167	4184	0			15
						4584	9									
04	87012 X	87012	-0-	-0-	-0-	82549	3	29	4	Y	4031	4025	0			21
						4434	9									
05	88088 X	88088	-0-	-0-	-0-	83744	3	34	4	Y	3918	3926	0			13
						4310	9									
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 291548	COMPL. DATE 07/22/2021				TOTAL	DEPTH	8114	PERF. 8243	- 18195	
12	101184 X	96722	-0-	-4462	-0-	92296	3	4426	9	Y	4024	4027	0			18
01	96255 X	83539	-0-	-12716	-0-	79833	3	3706	9	Y	3369	3359	0			28
02	90045 X	80603	-0-	-9442	-0-	77371	3	3232	9	Y	2938	2932	0			34
03	96720 X	85771	-0-	-10949	-0-	82629	3	3142	9	Y	2856	2856	0			34
04	93600 X	82467	-0-	-11133	-0-	79474	3	2993	9	Y	2721	2733	0			22
05	96720 X	83515	-0-	-13205	-0-	80624	3	2891	9	Y	2628	2616	0			34
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 292098	COMPL. DATE 09/13/2021				TOTAL	DEPTH	8532	PERF. 8693	- 18680	
12	137206 X	75312	-0-	-61894	-0-	70299	3	5013	9	N	4557	4552	0			35
01	137206 X	73338	-0-	-63868	-0-	68769	3	4569	9	N	4154	4162	0			27
02	93612 X	69837	-0-	-23775	-0-	66087	3	3750	9	N	3409	3412	0			24
03	92814 X	67525	-0-	-25289	-0-	63633	3	3892	9	N	3538	3539	0			23
04	76650 X	41107	-0-	-35543	-0-	39983	3	1124	9	Y	1022	1038	0			7
05	75299 X	74004	-0-	-1295	-0-	70386	3	3618	9	Y	3289	3274	0			22

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ARISTIDES 2 UNIT				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
				WELL #:	13H	RRCID ->	292099	COMPL.	DATE 09/13/2021	TOTAL	DEPTH	8468	PERF. 8888 - 19143	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	62837 X	50604	-0-	-12233	-0-	44388	3	6216	9	N	5651	5642	0	44
01	65751 X	21568	-0-	-44183	-0-	18372	3	3196	9	N	2905	2930	0	19
02	61509 X	5664	-0-	-55845	-0-	4661	3	1003	9	N	912	925	0	6
03	65751 X	2130	-0-	-63621	-0-	1978	3	152	9	N	138	143	0	1
04	48960 X	119	-0-	-48841	-0-	10	3	109	9	Y	99	99	0	1
05	50592 X	5511	-0-	-45081	-0-	3287	3	2224	9	Y	2022	2009	0	14
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	292113	COMPL.	DATE 09/13/2021	TOTAL	DEPTH	8480	PERF. 8691 - 19019	
12	80445 X	52918	-0-	-27527	-0-	48553	3	4365	9	N	3968	3961	0	31
01	56234 X	54034	-0-	-2200	-0-	48729	3	5305	9	N	4823	4822	0	32
02	52606 X	43768	-0-	-8838	-0-	39691	3	4077	9	N	3706	3712	0	26
03	56234 X	51345	-0-	-4889	-0-	47227	3	4118	9	N	3744	3746	0	24
04	52440 X	13130	-0-	-39310	-0-	12054	3	1076	9	Y	978	995	0	7
05	54033 X	51642	-0-	-2391	-0-	46330	3	5312	9	Y	4829	4803	0	33
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	292238	COMPL.	DATE 09/13/2021	TOTAL	DEPTH	8499	PERF. 8717 - 18888	
12	36605 X	36605	-0-	-0-	-0-	33109	3	3496	9	N	3178	3167	0	25
01	47484 X	47484	-0-	-0-	-0-	43692	3	3792	9	N	3447	3449	0	23
02	40832 X	38432	-0-	-2400	-0-	35917	3	2515	9	N	2286	2293	0	16
03	43648 X	21821	-0-	-21827	-0-	19810	3	2011	9	N	1828	1832	0	12
04	45960 X	6319	-0-	-39641	-0-	5515	3	804	9	Y	731	738	0	5
05	47492 X	33293	-0-	-14199	-0-	29905	3	3388	9	Y	3080	3064	0	21
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	293316	COMPL.	DATE 05/13/2022	TOTAL	DEPTH	7907	PERF. 8285 - 18123	
12	109368 X	84445	-0-	-24923	-0-	78683	3	152	4	Y	5100	5102	0	12
01	109368 X	93838	-0-	-15530	-0-	88106	3	71	4	Y	5146	5145	0	13
02	102312 X	86979	-0-	-15333	-0-	82040	3	21	4	Y	4471	4451	0	33
03	87394 X	87394	-0-	-0-	-0-	82726	3	22	4	Y	4224	4242	0	15
04	90810 X	85657	-0-	-5153	-0-	81184	3	28	4	Y	4041	4035	0	21
05	93837 X	83738	-0-	-10099	-0-	79421	3	32	4	Y	3895	3903	0	13
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	293352	COMPL.	DATE 05/13/2022	TOTAL	DEPTH	7875	PERF. 7929 - 17835	
12	159650 X	71175	-0-	-88475	-0-	61824	3	153	4	Y	8362	8385	0	19
01	131130 X	87921	-0-	-43209	-0-	79806	3	78	4	Y	7306	7306	0	19
02	104806 X	81781	-0-	-23025	-0-	75873	3	25	4	Y	5348	5328	0	39
03	112034 X	90057	-0-	-21977	-0-	84212	3	28	4	Y	5288	5308	0	19
04	108420 X	95638	-0-	-12782	-0-	90103	3	38	4	Y	4997	4990	0	26
05	100308 X	100308	-0-	-0-	-0-	94860	3	50	4	Y	4907	4917	0	16

DEWEY LAKE (ATOKA)				24488 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK						
DIAMONDBACK E&P LLC				217012												
THOMASON, W. A.				WELL #: 1		RRCID -> 182140		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10201 - 10252				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
DEWEY LAKE, S. (STRAWN)				24489 380		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK						
VITAL ENERGY, INC.				100951												
BAILEY				WELL #: 1 L		RRCID -> 181731		COMPL. DATE 05/24/1983		TOTAL DEPTH 11145		PERF.10044 - 10555				
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/05/2023												
CLEAR WATER INC.				159643												
BOOKS 17				WELL #: 1		RRCID -> 216556		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10017 - 10040				
12	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1032	3	6	9	N	5				85
01	2269 N	2269	-0-	-0-	B	-0-	2138	3	131	9	N	119	172	1		32
02	2030 N	1303	-0-	-727	B	-0-	1282	3	21	9	N	19				51
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1343 N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1339	3	4	9	N	4				55
04	2190 N	1398	-0-	-792	B	-0-	1361	3	37	9	N	34				89
05	2071 N	2071	-0-	-0-	B	-0-	2060	3	11	9	N	10				99
BARFIELD 5-C				WELL #: 1		RRCID -> 225576		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10080 - 10370				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC				217012												
BOOKS, EDITH				WELL #: 110		RRCID -> 177478		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10006 - 10104				
12	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2				N	-0-			144
01	465 N	286	-0-	-179	B	-0-	286	2				N	-0-			144
02	435 N	-0-	-0-	-435	B	-0-						N	-0-			144
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-						N	-0-	144	1	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/25/2024												

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748														
BARFIELD 8 -A-		WELL #:		1-T		RRCID -> 172586		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10048 - 10264						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
SHAMROCK -4-		WELL #:		1		RRCID -> 246996		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10030 - 10270						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				06/12/2024														
DIMMITT (DELAWARE CONS)				24853 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING								
CITATION OIL & GAS CORP.				154235														
TXL -13-		WELL #:		8		RRCID -> 227044		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 4870 - 5044						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
PDEH LLC				646827														
WASHITA 53-2-42 LOV		WELL #:		1D		RRCID -> 283245		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4587 - 6810						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-	
DIXIELAND (ATOKA, U.)				25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222														
STATE 71		WELL #:		2ST		RRCID -> 264576		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 18035		PERF.17660 - 17685						
12	153481 X	12824	-0-	-140657		-0-		12824	2		N	-0-					-0-	
01	84692 X	28448	-0-	-56244		-0-		28448	2		N	-0-					-0-	
02	97424 X	97424	-0-	-0-		-0-		97424	2		N	-0-					-0-	
03	127412 X	127412	-0-	-0-		-0-		127412	2		N	-0-					-0-	
04	71081 X	71081	-0-	-0-		-0-		71081	2		N	-0-					-0-	
05	104129 X	-0-	-0-	-104129		-0-					N	-0-					-0-	
CIMAREX ENERGY CO.				153438														
DIXIELAND 10		WELL #:		1		RRCID -> 101190		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 11791		PERF.16465 - 16535						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	

DIXIELAND (ATOKA, U.)		//CONT.// 25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
DIXIELAND 10		WELL #: 2010		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1767 X	798	-0-	-969	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01		1767 X	1376	-0-	-391	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
03		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
04		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
APPLETON		WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SIEVERS		WELL #: 351		RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DARCY STATE		WELL #: 3201		RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434									
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352															
HARRISON STATE		WELL #: 1401		RRCID -> 185267		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540									
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOLLARHIDE (YATES)		25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218															
COWDEN, E. P. "A-15"		WELL #: 83		RRCID -> 170072		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #:		6	RRCID -> 171182		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 8561		PERF. 2684 - 2746	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #:		23	RRCID -> 173064		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 10079		PERF. 2710 - 2761	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID -> 176634		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2752 - 2773	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27	RRCID -> 186846		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 8527		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)		25349 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR					
OLSEN ENERGY INC.		621750										
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3942 - 4038	
12	2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2			N	-0-		-0-
01	2263 #	2099	-0-	-164	-0-	2099 2			N	-0-		-0-
02	2117 #	1907	-0-	-210	-0-	1907 2			N	-0-		-0-
03	2263 #	1940	-0-	-323	-0-	1940 2			N	-0-		-0-
04	2160 #	2092	-0-	-68	-0-	2092 2			N	-0-		-0-
05	2232 #	2064	-0-	-168	-0-	2064 2			N	-0-		-0-
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		25395 100		ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U	RRCID -> 238246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13266		PERF. 0 - 10477	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				//CONT.// 147862												
REYNOLDS-PARKS				WELL #: 2		RRCID -> 238247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10233 - 10476		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777												
TXL L				WELL #: 1		RRCID -> 281857		COMPL. DATE		01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9620 - 9660		
12	155 #	78	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
01	207 R	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3	10	9	Y	9			9
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3	14	9	Y	13			22
03	186 #	179	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	162	3	17	9	Y	15	20 5		17
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3	12	9	Y	11			28
05	767 R	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	748	3	19	9	Y	17			45
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE		12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9786 - 10328		
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	87 #	9	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 2205		RRCID -> 282041		COMPL. DATE		12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10326 - 10569		
12	651 #	417	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	387	3	30	4	Y	-0-			-0-
01	496 #	378	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	339	3	39	4	Y	-0-			-0-
02	464 #	323	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	293	3	30	4	Y	-0-			-0-
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 1003 T		RRCID -> 282167		COMPL. DATE		11/26/1956		TOTAL DEPTH 13141		PERF.10218 - 13141		
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 #	7	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	6	3	1	4	Y	-0-			-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	15	3	2	4	Y	-0-			-0-
04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 503		RRCID -> 282236		COMPL. DATE		01/01/2017		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10295 - 10511		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777										
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 902		RRCID -> 283365		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 13301		PERF.10264 - 10495		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-22	-0-	6	3	1	4	Y	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-14	-0-	15	3	2	4	Y	-0-			-0-
04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
*05	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 1702		RRCID -> 283591		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10428 - 10460		
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 404		RRCID -> 288898		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 12179		PERF.10294 - 10307		
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	58 #	-0-	-0-	-49	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*05	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 4407		RRCID -> 293082		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 7817 - 9976		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TXL L				WELL #: 2		RRCID -> 293157		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 13036		PERF.10187 - 10412		
12	372 #	280	-0-	-92	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
01	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-			-0-
02	348 #	283	-0-	-65	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
03	372 #	186	-0-	-186	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
04	570 #	229	-0-	-341	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
05	403 #	95	-0-	-308	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #: 2915		RRCID -> 293548		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7914 - 10130		
12	699 R	699	-0-	-0-	-0-	572	3	127	9	Y	115	114	0	13
01	562 R	562	-0-	-0-	-0-	457	3	105	9	Y	95	97	0	11
02	715 R	715	-0-	-0-	-0-	574	3	141	9	Y	128	127	0	12
03	734 R	734	-0-	-0-	-0-	603	3	131	9	Y	119	119	0	12
04	783 R	783	-0-	-0-	-0-	586	3	86	4	Y	101	100	0	13
						111	9							
*05	761 R	761	-0-	-0-	-0-	638	3	23	4	Y	91	92	0	12
						100	9							

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		25395 100	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777												
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		1910	RRCID -> 293624		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 7900 - 10116					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		455 R	455	-0-	-0-	-0-	357 3	98	9	Y	89	88	0			10
01		406 R	406	-0-	-0-	-0-	317 3	89	9	Y	81	82	0			9
02		469 R	469	-0-	-0-	-0-	359 3	110	9	Y	100	99	0			10
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-	165 3	103	9	Y	94	94	0			10
04		300 #	242	-0-	-58	-0-	133 3	19	4	Y	82	81	0			11
							90 9									
*05		310 #	248	-0-	-62	-0-	159 3	6	4	Y	75	76	0			10
							83 9									
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		4415	RRCID -> 293798		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 10442		PERF. 7916 - 10104					
12		992 #	719	-0-	-273	-0-	152 3	567	9	Y	515	522	0			26
01		992 #	630	-0-	-362	-0-	142 3	488	9	Y	444	438	0			32
02		928 #	605	-0-	-323	-0-	166 3	439	9	Y	399	412	0			19
03		918 R	918	-0-	-0-	-0-	586 3	332	9	Y	302	305	0			16
04	DLQ	G-10	911	-0-	911	-0-	821 3	90	9	Y	82	92	0			6
*05	DLQ	G-10	605	-0-	605	-0-	1516	538	3	Y	61	64	0			3
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		2007	RRCID -> 293799		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 7886 - 10088					
12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-					-0-
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-					-0-
02		203 #	-0-	-0-	-203	-0-				Y	-0-					-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18	16	0			2
*05	T. A.		-0-	-0-	-230	-0-	230	204	3	Y	17	17	0			2
							19 9									
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		4013	RRCID -> 293839		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 8008 - 10012					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748	RRCID -> 291016		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9210 - 10452					
WALLIN, H.C.				2												
12	15934 #	8454	-0-	-7480	-0-	-0-	8410 3	44	9	Y	40	33	1			32
01	11346 #	8352	-0-	-2994	-0-	-0-	8331 3	21	9	Y	19	38	1			13
02	10614 #	6280	-0-	-4334	-0-	-0-	6254 3	26	9	Y	24	17	1			20
03	11346 #	7564	-0-	-3782	-0-	-0-	7536 3	28	9	Y	25					45
04	10867 R	10867	-0-	-0-	-0-	-0-	10830 3	37	9	Y	34	35	1			44
05	12032 R	12032	-0-	-0-	-0-	-0-	11859 3	15	4	Y	144	110	1			78
							158 9									
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		3 L	RRCID -> 173988		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 13266		PERF. 11630 - 11938					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND											
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862																	
REYNOLDS-PARKS		WELL #: 9		RRCID -> 216457		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF.11974 - 15496									
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	4743 R	4743	-0-	-0-	-0-	-0-	4654	3	89	9	Y	81	194	1				228	
01	4535 R	4535	-0-	-0-	-0-	-0-	4401	3	134	9	Y	122						350	
02	4180 R	4180	-0-	-0-	-0-	-0-	4023	3	157	9	Y	143	180	1				313	
03	4748 R	4748	-0-	-0-	-0-	-0-	4719	3	29	9	Y	26	187	1				152	
04	4470 #	4322	-0-	-148	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-						152	
05	4619 #	4497	-0-	-122	-0-	-0-	4301	3	196	9	Y	178	178	1				152	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: S 1		RRCID -> 030476		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11855 - 11960							
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 4104		RRCID -> 030477		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 4205		RRCID -> 030481		COMPL. DATE 10/30/1991		TOTAL DEPTH 12861		PERF.12010 - 12290							
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 407		RRCID -> 030482		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 12081		PERF.11578 - 11966							
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 4209		RRCID -> 030484		COMPL. DATE 05/30/1963		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11415 - 11823							
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	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-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	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-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	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-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	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-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836																
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001																
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922																
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A																
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777										
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	11568	-	11710	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11755	-	12294	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2024														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1002	RRCID ->	031083	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	N/A			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	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-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	506	RRCID ->	032909	COMPL. DATE	11/20/1991	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	11870	-	12271	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2104	RRCID ->	033089	COMPL. DATE	05/14/1964	TOTAL DEPTH	13308	PERF.	N/A			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777						
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1501	RRCID -> 036735	COMPL. DATE 08/26/1965	TOTAL DEPTH 12075	PERF. 11540	- 11870	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11654 - 11784										
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A										
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A										
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A										
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A										
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777						
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		508	RRCID -> 044154	COMPL. DATE 05/22/1968	TOTAL DEPTH 12400	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		901	RRCID -> 044900	COMPL. DATE 10/23/1968	TOTAL DEPTH 13256	PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1511	RRCID -> 045003	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13164	PERF.11610 - 11709		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4106	RRCID -> 138909	COMPL. DATE 05/20/1992	TOTAL DEPTH 12278	PERF.11743 - 12171		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4210	RRCID -> 138910	COMPL. DATE 05/02/1991	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11368 - 11735		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		907	RRCID -> 142003	COMPL. DATE 05/20/1992	TOTAL DEPTH 13341	PERF.11808 - 11896		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) CONTINENTAL RESOURCES, INC. D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
//CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
//CONT.// 173777														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	DLQ G-10	33733	-0-	33733	140077	18 1	33134 3	Y	528	424 0	117 1	50		
01	170184 R	30107	-0-	-140077	-0-	581 9	29536 3	Y	496	363 0	122 1	61		
02	42502 R	42502	-0-	-0-	-0-	24 1	40603 3	Y	568	296 0	290 1	43		
03	53227 #	45847	-0-	-7380	-0-	1 4	45321 3	Y	453	275 0	173 1	48		
04	40006 R	40006	-0-	-0-	-0-	74 1	35388 3	Y	388	275 0	145 1	16		
*05	45446 #	42626	-0-	-2820	-0-	1200 4	40506 3	Y	493	326 0	147 1	36		
						12 1	542 9							
						16 4								
						20 1								
						4171 4								
						18 1								
						1560 4								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
03	PF UNIT	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-						
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
03	PF UNIT	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-						
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						

DORA ROBERTS (DEVONIAN) CONTINENTAL RESOURCES, INC. DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT														WELL #: 4005		RRCID -> 206050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11987		PERF.12119 - 15341		CNTY: MIDLAND	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
12	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-							
01	2674 R	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-							
02	2919 R	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-							
03	3143 R	3143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-							
*04	T. A.	230	-0-	-0-	230	230	-0-	230	3			Y	-0-					-0-							
	T. A.	2685	-0-	-0-	2685	2915	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-							
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT														WELL #: 1616		RRCID -> 226788		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11902		PERF.12165 - 15110			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT														WELL #: 806		RRCID -> 230835		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11902		PERF.12326 - 15285			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT														WELL #: 4204		RRCID -> 282032		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 13053		PERF.11394 - 11862			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT														WELL #: 803		RRCID -> 282033		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13544		PERF.11636 - 11853			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT														WELL #: 1613		RRCID -> 285764		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 13263		PERF.11830 - 12174			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
TXL L														WELL #: 4		RRCID -> 291259		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11550 - 11903			
12	3007 #	1145	-0-	-1862	-0-	-0-	-0-	1141	3	4	9	Y	4					102							
01	3613 R	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3574	3	39	9	Y	35					137							
02	4725 R	4725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4681	3	44	9	Y	40					177							
03	3472 #	3019	-0-	-453	-0-	-0-	-0-	2969	3	50	9	Y	45	161	5			61							
04	DLQ G-10	3694	-0-	3694	-0-	-0-	-0-	3657	3	37	9	Y	34					95							
05	DLQ G-10	1752	-0-	1752	-0-	-0-	-0-	5446	3	26	9	Y	24					119							

DORA ROBERTS (DEVONIAN)										49B		CNTY: MIDLAND											
CONTINENTAL RESOURCES, INC.																							
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		1004		RRCID -> 293800		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13193		PERF.11522 - 11695			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			85	3	10	4	Y	-0-							-0-
02	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1028	3	104	4	Y	-0-							-0-
03	2561	R	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2257	3	304	4	Y	-0-							-0-
04	DLQ	G-10	489	-0-	-0-	489	489	489			228	3	261	4	Y	-0-							-0-
05	DLQ	G-10	4925	-0-	-0-	4925	5414	4651			3		274	4	Y	-0-							-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.						251726																	
MIDLAND FEE						WELL #:		2		RRCID -> 034331		COMPL. DATE 09/30/1964		TOTAL DEPTH 12178		PERF. N/A							
12	31	#	23	-0-	-0-	-8	-0-	23	4					N	-0-								57
01	31	#	14	-0-	-0-	-17	-0-	14	4					N	-0-								57
02	29	#	13	-0-	-0-	-16	-0-	13	4					N	-0-								57
03	31	#	-0-	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-								57
04	30	#	1	-0-	-0-	-29	-0-	1	4					N	-0-								57
05	31	#	1	-0-	-0-	-30	-0-	1	4					N	-0-								57
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.						665748																	
WALLIN, H. C.						WELL #:		4H		RRCID -> 179261		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 12152		PERF.11902 - 14091							
12	6355	#	4889	-0-	-0-	-1466	-0-	4847	3			42	9	Y	38		39	1					30
01	7223	#	4293	-0-	-0-	-2930	-0-	4259	3			34	9	Y	31		39	1					22
02	6757	#	3332	-0-	-0-	-3425	-0-	3301	3			31	9	Y	28		26	1					24
03	7223	#	2443	-0-	-0-	-4780	-0-	2431	3			12	9	Y	11								35
04	4800	#	1869	-0-	-0-	-2931	-0-	1401	3			442	4	Y	24		28	1					31
								26	9														
05	4898	#	1372	-0-	-0-	-3526	-0-	1366	3			2	4	Y	4		33	1					2
								4	9														
REVERENCE OPERATING LLC						703827																	
PARKS						WELL #:		1		RRCID -> 142710		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 13430		PERF.11665 - 11901							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-
PARKS						WELL #:		2		RRCID -> 142711		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 12540		PERF.11629 - 11798							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-
DOUBLE E (BELL CANYON)						25696 050		ASSOCIATED		ONE WELL													
RJD ENERGY, LLC						714310																	
LEEDEE GAS UNIT NO. 1						WELL #:		1		RRCID -> 276839		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 15375		PERF. 5026 - 5328							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576							N	NO RPT								53
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576							N	NO RPT								53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576							N	NO RPT								53
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576							N	NO RPT								53
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576							N	NO RPT								53
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576							N	NO RPT								53

DOWNIE (ELLENBURGER)		25989 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS											
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409																	
DOWNIE, C. R.		WELL #:	1	RRCID ->	056537	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	22955 PERF. N/A										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	90799 X	74141	-0-	-16658	-0-		74141	2				N	-0-					-0-	
01	106467 X	106467	-0-	-0-	-0-		106467	2				N	-0-					-0-	
02	84941 X	72534	-0-	-12407	-0-		72534	2				N	-0-					-0-	
03	74152 X	-0-	-0-	-74152	-0-							N	-0-					-0-	
04	71760 X	-0-	-0-	-71760	-0-							N	-0-					-0-	
05	106454 X	NO RPT	-0-	-106454	-0-							N	NO RPT					-0-	
DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B												CNTY: CRANE	
RING ENERGY, INC.		712382																	
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #:	H 6H	RRCID ->	158710	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10650 PERF.	3115	-	3222							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218																	
UNIVERSITY -B-		WELL #:	7	RRCID ->	039521	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	3230 PERF.	3018	-	3140							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24	
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	
UNIVERSITY "B"		WELL #:	1	RRCID ->	157005	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	9274 PERF.	2992	-	3006							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DUSTY MESA (DEVONIAN)		26794 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL												CNTY: PECOS	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555																	
JAPONES		WELL #:	1	RRCID ->	184886	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8400 PERF.	8258	-	8300							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

EDWARDS, WEST (CANYON)										27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR					
SHA-JAM OPERATING CORP.										767967											
TXL "HHH"										WELL #:		RRCID -> 174927		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8689 - 8734	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12				
NO RPT																					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013																					
EL CINCO (LEONARD, LOWER)										27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
DARKENS OIL & GAS INC.										200560											
PRICE, RUTH MARY -B-										WELL #:		1		RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 4122 - 4653	
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-			751	2	47	9	N	43				75				
01	651 N	511	-0-	-140	-0-			469	2	42	9	N	38				113				
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-			355	2	53	9	N	48	161	1		-0-				
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-							N	60				60				
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-							N	94	154	1		-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	60				60				
PRICE, RUTH MARY -C-										WELL #:		1 T		RRCID -> 186740		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH		5273 PERF. 4792 - 4812	
12	DLQ G-10	989	-0-	989	4748			892	2	97	9	Y	88	80	1		56				
01	DLQ G-10	796	-0-	796	5544			716	2	80	9	Y	73	80	1		49				
02	2900 N	302	-0-	-2598	2946			268	2	34	9	Y	31	80	1		-0-				
03	3090 N	144	-0-	-2946	-0-			100	2	44	9	Y	40				40				
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-							Y	59	79	1		20				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	40				60				
EL CINCO (WICHITA ALBANY)										27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
DARKENS OIL & GAS INC.										200560											
PRICE, RUTH MARY "B"										WELL #:		1		RRCID -> 141520		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 4122 - 4501	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-				
OLSEN ENERGY INC.										621750											
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1										WELL #:		1 U		RRCID -> 048481		COMPL. DATE 06/03/1970		TOTAL DEPTH		5390 PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-				
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)										WELL #:		3		RRCID -> 138758		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4235 - 4680	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-				

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)				28774 930	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
STRATEGY OPERATING, LLC				825474												
EL SINORE ROYALTY COMPANY				WELL #: 67	RRCID -> 135752	COMPL. DATE 08/22/1990	TOTAL DEPTH 7909	PERF. 7234 - 7459								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	1426 N	694	-0-	-732	-0-	694	3			N	-0-					94
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					94
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					94

EL SINORE ROYALTY CO.				WELL #: 66	RRCID -> 172596	COMPL. DATE 03/20/1999	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 7271 - 7464								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL SINORE				WELL #: 61	RRCID -> 185909	COMPL. DATE 04/04/2011	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 7554 - 7616								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL SINORE				WELL #: 60	RRCID -> 213593	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 12458	PERF. 7061 - 7384								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	465 N	34	-0-	-431	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL SINORE (MULTIPAY)				28774 940	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
BC OPERATING, INC.				058893												
EL SINORE				WELL #: 60	RRCID -> 063631	COMPL. DATE 05/23/1975	TOTAL DEPTH 12458	PERF. N/A								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP				508409												
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 5	RRCID -> 061478	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 12449 - 12455								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL SINORE (MULTIPAY) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON RANCH													//CONT.// 28774 940 //CONT.// 508409 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
													RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
12	01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-						
01	02	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-						
02	03	2900 N	3079	-0-	-179	-179	-179	3079	2			N	-0-					-0-						
03	04	2170 N	1991	-0-	-179	-179	-179	1991	2			N	-0-					-0-						
04	05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-						
		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
LONGFELLOW XX 2003													WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740		PERF.12468 - 12610			
12	01	8463 X	2609	-0-	-5854	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-						
01	02	7068 X	1797	-0-	-5271	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-						
02	03	5452 X	4597	-0-	-855	-0-	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-						
03	04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	-0-	4448	2	4	9	Y	-0-	4		4	1	-0-						
04	05	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-						
		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
OXY USA INC. EL SINORE													630591 WELL #: 7302		RRCID -> 279458		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14929 - 15850			
12	01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
EL SINORE 69													WELL #: 6901		RRCID -> 283392		COMPL. DATE 02/22/2017		TOTAL DEPTH 16411		PERF.15280 - 15636			
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
STRATEGY OPERATING, LLC EL SINORE ROYALTY CO.													825474 WELL #: 53		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295		PERF. N/A			
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
EL SINORE													WELL #: 59		RRCID -> 059689		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12087 - 12094			
12	01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	02	186 X	10	-0-	-176	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-						
02	03	29 X	2	-0-	-27	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-						
03	04	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

ELLSINORE (MULTIPAY)										CAPACITY										CNTY: PECOS																																							
STRATEGY OPERATING, LLC																																																											
ELLSINORE ROYALTY CO.										WELL #: 64										RRCID -> 066068										COMPL. DATE 08/12/1999										TOTAL DEPTH 12650										PERF.12061 - 12468									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																	
12	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																	
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																	
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																	
03	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																	
04	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																	
05	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																	
ELLSINORE ROYALTY CO.										WELL #: 63										RRCID -> 066463										COMPL. DATE 03/22/1976										TOTAL DEPTH 12461										PERF. N/A									
12	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																	
01	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																	
02	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																	
03	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																	
04	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																	
05	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																	
ELLSINORE ROYALTY CO.										WELL #: 65										RRCID -> 066464										COMPL. DATE 04/23/1976										TOTAL DEPTH 12550										PERF. N/A									
12	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																	
01	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																	
02	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																	
03	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																	
04	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																	
05	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-											N	NO RPT							-0-																																	
ELLSINORE (WOLFCAMP)										28774 950										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PECOS																			
LONGFELLOW ENERGY, LP										508409																																																	
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV										WELL #: 1										RRCID -> 161405										COMPL. DATE 08/28/1996										TOTAL DEPTH 8725										PERF. 7171 - 7185									
12	2170 N	1969			-0-	-201	-0-			125	1	1842	2	Y			2		2	1						-0-																																	
01	1873 N	1873			-0-	-0-	-0-			129	1	1743	2	Y			1		1	1						-0-																																	
02	DLQ G-10	1660			-0-	1660	1660			121	1	1537	2	Y			2		2	1						-0-																																	
03	DLQ G-10	771			-0-	771	2431			101	1	668	2	Y			2		2	1						-0-																																	
04	2800 N	404			-0-	-2396	35			41	1	363	2	Y			-0-									-0-																																	
05	0 N	NO RPT			-0-	-0-	35							Y			NO RPT									-0-																																	
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV										WELL #: 2										RRCID -> 165700										COMPL. DATE 05/24/1997										TOTAL DEPTH 7600										PERF. 7300 - 7312									
12	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT								-0-																																	
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT								-0-																																	
02	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT								-0-																																	
03	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT								-0-																																	
04	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT								-0-																																	
05	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT								-0-																																	
LA ESCALARA										WELL #: 4801										RRCID -> 171452										COMPL. DATE 11/10/1998										TOTAL DEPTH 13110										PERF. 6983 - 7289									
12	227 N	227			-0-	-0-	-0-			227	2						N	-0-								-0-																																	
01	1249 N	1249			-0-	-0-	-0-			1249	2						N	-0-								-0-																																	
02	1040 N	1040			-0-	-0-	-0-			1040	2						N	-0-								-0-																																	
*03	461 N	461			-0-	-0-	-0-			461	2						N	-0-								-0-																																	
04	628 N	628			-0-	-0-	-0-			628	2						N	-0-								-0-																																	
05	372 N	NO RPT			-0-	-372	-0-										N	NO RPT								-0-																																	

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409															
LA ESCALERA EAST		WELL #:		4802	RRCID -> 208167		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
STRATEGY OPERATING, LLC											825474								
ELLSINORE											WELL #:		68	RRCID -> 139192		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	2015 N	1765	-0-	-250	-0-	1765	3			N	-0-					-0-			
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-			
LAESCALERA											WELL #:		2601	RRCID -> 151088		COMPL. DATE 08/11/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553	
12	DLQ G-10	389	-0-	389	1793	389	3			Y	-0-					28			
01	DLQ G-10	381	-0-	381	2174	381	3			Y	-0-					28			
02	DLQ G-10	369	-0-	369	2543	369	3			Y	-0-					28			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2543					Y	NO RPT					28			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2543					Y	NO RPT					28			
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2543					Y	NO RPT					28			
LAESCALERA											WELL #:		2501	RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14823					Y	-0-					36			
01	DLQ G-10	3648	-0-	3648	18471	3648	3			Y	-0-					36			
02	DLQ G-10	417	-0-	417	18888	417	3			Y	-0-					36			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18888					Y	NO RPT					36			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18888					Y	NO RPT					36			
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18888					Y	NO RPT					36			
ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		28778 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS											
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996																	
ELLSINORE CATTLE CO.		WELL #:		56	RRCID -> 050218		COMPL. DATE 02/07/1961		TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814										
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
LA ESCALERA											WELL #:		1AH	RRCID -> 211685		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

EMBAR (DEVONIAN)													28843 111			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ANDREWS		
MAVERICK PERMIAN LLC													100319											
WORKER BEE D													WELL #: 2			RRCID -> 296193			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8478 - 9830		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*				EOM BALANCE		
12		1333	-0-	-0-	-1333	17373						Y	-0-									-0-		
01		1333	-0-	-0-	-1333	16040						Y	-0-									-0-		
02		1247	-0-	-0-	-1247	14793						Y	-0-									-0-		
*03		7750	-0-	-0-	-7750	7043						Y	-0-									-0-		
*04		7043	-0-	-0-	-7043	-0-						Y	-0-									-0-		
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-									-0-		
WORKER BEE D													WELL #: 1			RRCID -> 296204			COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8376 - 9480		
12		1488	3276	-0-	1788	2879	2411	2	865	4	Y	-0-										-0-		
01		1488	3607	-0-	2119	4998	3607	2			Y	-0-										-0-		
02		1392	3231	-0-	1839	6837	2619	2	612	4	Y	-0-										-0-		
*03		7750	2597	-0-	-5153	1684	2597	2			Y	-0-										-0-		
*04		3752	2068	-0-	-1684	-0-	2068	2			Y	-0-										-0-		
05		1598	1598	-0-	-0-	-0-	1518	2	80	4	Y	-0-										-0-		
OXY USA WTP LP													630555			RRCID -> 293240			COMPL. DATE 07/21/2013			TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9284 - 9679		
DRONE BEE													WELL #: 2											
12	T. A.		323	-0-	323	605	323	2			Y	-0-										-0-		
01	T. A.		1070	-0-	1070	1675	1070	2			Y	-0-										-0-		
02	T. A.		574	-0-	574	2249	574	2			Y	-0-										-0-		
03	T. A.		450	-0-	450	2699	450	2			Y	-0-										-0-		
04	T. A.		342	-0-	342	3041	342	2			Y	-0-										-0-		
05	T. A.		307	-0-	307	3348	307	2			Y	-0-										-0-		
EMBAR (PERMIAN)													28843 666			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
MAVERICK PERMIAN LLC													100319											
UNIVERSITY ANDREWS													WELL #: 115			RRCID -> 152974			COMPL. DATE 01/08/1995			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777		
12	3472 X		3435	-0-	-37	-0-	3350	2	57	4	Y	25	25	0								2		
01	3634 X		3634	-0-	-0-	-0-	3432	2	177	4	Y	23	23	0								2		
02	3219 X		3212	-0-	-7	-0-	3187	2	25	9	Y	23	23	0								2		
03	3441 X		3436	-0-	-5	-0-	3412	2	24	9	Y	22	22	0								2		
04	3510 X		3407	-0-	-103	-0-	3344	2	40	4	Y	21	22	0								1		
05	DLQ G-10		3753	-0-	3753	3753	3644	2	85	4	Y	22	21	0								2		
							24	9																
EMBAR (YATES)													28843 777			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC													100222											
UNIVERSITY JENNIFER C													WELL #: 103			RRCID -> 094624			COMPL. DATE 11/17/1981			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-		
UNIVERSITY 19-10													WELL #: 1			RRCID -> 129957			COMPL. DATE 12/20/1988			TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-		
PLUGGED AND ABANDONED													04/02/2024			- WELL PLUGGED 04/02/24								

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222							
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M COND PROD * * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2024									
UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2024									
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222							
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930	
								PERF. 2552 - 2738	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 30-10									
		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968	
								PERF. 2592 - 2772	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 20-10									
		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115	
								PERF. 2727 - 2922	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
UNIVERSITY 20-10									
		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080	
								PERF. 2656 - 2839	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
UNIVERSITY 19-10									
		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020	
								PERF. 2625 - 2809	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 19-10									
		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097	
								PERF. 2710 - 2907	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 29-10									
		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950	
								PERF. 2564 - 2746	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

EMBAR (YATES)			//CONT.// 28843 777			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.// 100222															
UNIVERSITY 32-10			WELL #: 2			RRCID -> 133264			COMPL. DATE 12/08/1989			TOTAL DEPTH 2950			PERF. 2568 - 2751			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
UNIVERSITY 19-10			WELL #: 4			RRCID -> 133918			COMPL. DATE 02/23/1990			TOTAL DEPTH 3075			PERF. 2696 - 2886			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
UNIVERSITY 19-10			WELL #: 5			RRCID -> 133919			COMPL. DATE 02/23/1990			TOTAL DEPTH 3010			PERF. 2582 - 2771			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
UNIVERSITY 29-10			WELL #: 2			RRCID -> 133920			COMPL. DATE 02/26/1990			TOTAL DEPTH 2950			PERF. 2566 - 2746			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2024 - WELL PLUGGED 03/20/24																		
UNIVERSITY 29-10			WELL #: 4			RRCID -> 133921			COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 2975			PERF. 2585 - 2779			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
UNIVERSITY 30-10			WELL #: 6			RRCID -> 133922			COMPL. DATE 02/26/1990			TOTAL DEPTH 2955			PERF. 2542 - 2727			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

EMBAR (YATES)			//CONT.// 28843 777			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.// 100222																
UNIVERSITY 31-10			WELL #: 1			RRCID -> 133923			COMPL. DATE 02/26/1990			TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLAKENEY, MAUDE 5-44			WELL #: 4			RRCID -> 150892			COMPL. DATE 02/23/1990			TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLAKENEY, MAUDE 6-44			WELL #: 2			RRCID -> 150893			COMPL. DATE 02/26/1990			TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLAKENEY, MAUDE 6-44			WELL #: 1			RRCID -> 151861			COMPL. DATE 08/09/1989			TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY "B"			WELL #: 321			RRCID -> 161903			COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____			03/06/2024																
UNIVERSITY "C"			WELL #: 291			RRCID -> 161904			COMPL. DATE 10/26/1996			TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____			05/20/2024																
UNIVERSITY ANDREWS "A"			WELL #: 92			RRCID -> 161918			COMPL. DATE 08/18/1996			TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____			03/01/2024																

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222							
UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FUELED RESOURCES INC		288421							
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2	-0-	N	NO RPT	-0-

EMBAR (YATES)													CNTY: ANDREWS			
FUELED RESOURCES INC																
UNIVERSITY 24-11																
//CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 288421																
WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SATANTA OIL COMPANY													748744			
UNIVERSITY -29-													WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EMMA (BARNETT SHALE)													28899 040 ASSOCIATED CAPACITY			
DE IV OPERATING, LLC													100168			
MIDLAND FARMS 3940 B													WELL #: 2H RRCID -> 295576 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11250 - 21150			
12	64697 X	29103	-0-	-35594	-0-	20324	3	8779	9	Y	7981	8586	1			528
01	64697 X	37366	-0-	-27331	-0-	27183	3	2	4	Y	9255	9350	1			433
						10181	9									
02	58667 X	32099	-0-	-26568	-0-	23494	3	8605	9	Y	7823	7950	1			306
03	48453 X	34045	-0-	-14408	-0-	26028	3	8017	9	Y	7288	7153	1			441
04	46890 X	29145	-0-	-17745	-0-	21730	3	19	4	Y	6724	6821	1			344
						7396	9									
05	33635 X	31638	-0-	-1997	-0-	23675	3	7963	9	Y	7239	7352	1			231
MIDLAND FARMS 3940													WELL #: 1H RRCID -> 295597 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11345 - 21249			
12	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	209	3	1218	9	Y	1107	979	1			128
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	502	3	3247	9	Y	2952	2938	1			142
02	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	2885	3	4363	9	Y	3966	3877	1			231
03	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	8548	3	6274	9	Y	5704	5555	1			380
04	21430 X	21430	-0-	-0-	-0-	13564	3	1044	4	Y	6202	6287	1			295
						6822	9									
05	21680 X	21680	-0-	-0-	-0-	16121	3	5559	9	Y	5054	5193	1			156
ELEVATION RESOURCES LLC													247756			
UL G 1-15													WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840			
12	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	5522	3	261	4	Y	1160	1142	1			85
						1276	9									
01	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	7115	3	1286	9	Y	1169	1224	1			30
02	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	5872	3	1	4	Y	1117	1116	1			31
						1229	9									
03	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	3474	3	1	4	Y	1259	1206	1			84
						1385	9									
04	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	2609	3	33	4	Y	833	891	1			26
						916	9									
05	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					26

EMMA (BARNETT SHALE)				//CONT.//	28899 040	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC				//CONT.//	247756										
UL G 1-28 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	288317	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.10630	-	17800
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-		2668	3	37	4	Y	1192	972	1	395
							1311	9							
01	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-		3768	3	22	4	Y	1381	1596	1	180
							1519	9							
02	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-		3837	3	18	4	Y	1171	859	1	492
							1288	9							
03	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-		6523	3	274	4	Y	1332	1695	1	129
							1465	9							
04	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-		4350	3	136	4	Y	1170	1144	1	155
							1287	9							
05	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-						Y	NO RPT			155
UL G 1-15 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	288377	COMPL. DATE	04/26/2017	TOTAL	DEPTH	10496	PERF.10465	-	15831
12	17291 X	17291	-0-	-0-	-0-		15547	3	733	4	Y	919	906	1	66
							1011	9							
01	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-		14527	3	1032	9	Y	938	981	1	23
02	14953 X	14953	-0-	-0-	-0-		13872	3	1	4	Y	982	979	1	26
							1080	9							
03	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-		13613	3	3	4	Y	985	946	1	65
							1084	9							
04	14190 X	11952	-0-	-2238	-0-		11056	3	141	4	Y	686	729	1	22
							755	9							
05	15345 X	NO RPT	-0-	-15345	-0-						Y	NO RPT			22
UL G 1-22 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	288381	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.10705	-	16575
12	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-		6217	3	294	4	Y	1038	1029	1	76
							1142	9							
01	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-		5129	3	1065	9	Y	968	1019	1	25
02	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-		8781	3	261	4	Y	932	932	1	25
							1025	9							
03	4991 X	4867	-0-	-124	-0-		4022	3	1	4	Y	767	741	1	51
							844	9							
*04	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-		5214	3	66	4	Y	862	887	1	26
							948	9							
05	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-						Y	NO RPT			26
UL G 1-28 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	288386	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL	DEPTH	10852	PERF.10705	-	17515
12	25823 X	24618	-0-	-1205	-0-		22815	3	312	4	Y	1355	1090	1	442
							1491	9							
01	28272 X	23436	-0-	-4836	-0-		21722	3	126	4	Y	1444	1695	1	191
							1588	9							
02	26448 X	20988	-0-	-5460	-0-		19639	3	94	4	Y	1141	847	1	485
							1255	9							
03	27559 X	23088	-0-	-4471	-0-		21047	3	898	4	Y	1039	1416	1	108
							1143	9							
04	23820 X	23584	-0-	-236	-0-		21663	3	665	4	Y	1142	1101	1	149
							1256	9							
05	24583 X	NO RPT	-0-	-24583	-0-						Y	NO RPT			149

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 9-35 UNIT														
//CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS //CONT.// 247756 WELL #: 3H RRCID -> 289531 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	4626 1565	3 9	1	4	Y	1423	1411	1	109
01	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	5955 1359	3 9	84	4	Y	1235	1254	1	90
02	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	7373 1448	3 9	191	4	Y	1316	1382	1	24
03	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	5596 1469	3 9	105	4	Y	1335	1321	1	38
04	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	4620 1449	3 9	128	4	Y	1317	1336	1	19
05	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT			19
UL G 1-27 B WELL #: 2H RRCID -> 289603 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199														
12	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	4797 2268	3 9	802	4	Y	2062	2035	1	66
01	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	4926 2109	3 9	40	4	Y	1917	1906	1	77
02	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	5076 1944	3 9	1	4	Y	1767	1790	1	54
03	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	4270 1981	3 9	9	4	Y	1801	1779	1	76
04	5850 X	5554	-0-	-296	-0-	3721 1736	3 9	97	4	Y	1578	1622	1	32
05	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT			32
UL G 1-15 S WELL #: 6H RRCID -> 289634 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221														
12	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	11771 721	3 9	556	4	Y	655	642	1	48
01	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	9168 8588	3 3	578	9	Y	525	559	1	14
02	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	508 9671	9 3	1	4	Y	462	463	1	13
03	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	556 8819	9 3	2	4	Y	505	484	1	34
04	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	711 9	3 9	112	4	Y	646	660	1	20
05	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT			20
UL G 1-15 S WELL #: 5H RRCID -> 289663 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487														
12	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9096 464	3 9	429	4	Y	422	419	1	31
01	9393 X	9277	-0-	-116	-0-	8688 9944	3 3	589	9	Y	535	552	1	14
02	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	547 10069	9 3	1	4	Y	497	497	1	14
03	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	560 9745	9 3	2	4	Y	509	489	1	34
04	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	461 9	3 9	124	4	Y	419	440	1	13
05	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT			13

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-27 A				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:	1H	RRCID -> 289669	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL	DEPTH 10441	PERF.10375 - 20375	CNTY: ANDREWS		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	7341 2384	3	1228	4	Y	2167	2139 1	71
01	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	4971 2279	3	40	4	Y	2072	2059 1	84
02	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	4993 2090	3	1	4	Y	1900	1931 1	53
03	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	4417 2307	3	9	4	Y	2097	2062 1	88
*04	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	4765 2344	3	125	4	Y	2131	2175 1	44
05	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT		44

UL G 1-33 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289817	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL	DEPTH 10774	PERF.10970 - 19292			
12	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	16303 1379	3	526	4	Y	1254	1279 1	62
01	17584 X	17584	-0-	-0-	-0-	16108 1442	3	34	4	Y	1311	1319 1	54
02	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	16356 1328	3	95	4	Y	1207	1189 1	72
03	17531 X	17531	-0-	-0-	-0-	16141 1256	3	134	4	Y	1142	1153 1	61
04	17370 X	16558	-0-	-812	-0-	14392 1205	3	961	4	Y	1095	1104 1	52
05	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT		52

UL 1-33 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 289927	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL	DEPTH 10530	PERF.11110 - 21358			
12	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	13937 1969	3	450	4	Y	1790	1825 1	88
01	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	13103 2158	3	28	4	Y	1962	1968 1	82
02	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	11820 1972	3	68	4	Y	1793	1774 1	101
03	14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	12478 1927	3	103	4	Y	1752	1760 1	93
*04	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	10888 1821	3	727	4	Y	1655	1669 1	79
05	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT		79

UL G 1-24 C				WELL #:	3H	RRCID -> 290270	COMPL. DATE 05/12/2020	TOTAL	DEPTH 10735	PERF.10765 - 18866			
12	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	5005 1751	3	58	4	Y	1592	1539 1	272
01	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	3880 1565	3	66	4	Y	1423	1539 1	156
02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	1586 1538	3	5	4	Y	1398	1446 1	108
03	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	4665 1923	3	410	4	Y	1748	1592 1	264
*04	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	5052 1438	3	398	4	Y	1307	1415 1	156
05	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT		156

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-24 D				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 290380	COMPL. DATE 05/12/2020	TOTAL	DEPTH 10755	PERF.10700 - 19700	CNTY: ANDREWS		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		16521 X	16521	-0-	-0-	-0-	14646 1704	3 9	171	4	Y	1549	1549 1 186
01		15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	13910 1736	3 9	238	4	Y	1578	1602 1 162
02		19662 X	14707	-0-	-4955	-0-	13103 1559	3 9	45	4	Y	1417	1469 1 110
03		21018 X	13865	-0-	-7153	-0-	11139 1748	3 9	978	4	Y	1589	1458 1 241
*04		17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	14810 1348	3 9	1166	4	Y	1225	1321 1 145
05		15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-			Y	NO RPT			145

UL G 9-35 B				WELL #:	4H	RRCID -> 291454	COMPL. DATE 06/29/2021	TOTAL	DEPTH 10233	PERF.10725 - 18287			
12		17174 X	15162	-0-	-2012	-0-	12971 2190	3 9	1	4	Y	1991	1990 1 154
01		17174 X	438	-0-	-16736	-0-	432	3	6	4	Y	-0-	12 1 142
02		16066 X	2562	-0-	-13504	-0-	2497	3	65	4	Y	-0-	8 1 134
03		17174 X	6574	-0-	-10600	-0-	5040 1439	3 9	95	4	Y	1308	1402 1 40
04		16620 X	6936	-0-	-9684	-0-	5307 1482	3 9	147	4	Y	1347	1367 1 20
05		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT			20

UL G 9-35 C				WELL #:	5H	RRCID -> 291457	COMPL. DATE 06/15/2021	TOTAL	DEPTH 10272	PERF.10675 - 18236			
12		10447 X	7900	-0-	-2547	-0-	6350 1549	3 9	1	4	Y	1408	1416 1 110
01		10447 X	10146	-0-	-301	-0-	8071 1960	3 9	115	4	Y	1782	1765 1 127
02		9773 X	7769	-0-	-2004	-0-	5589 2034	3 9	146	4	Y	1849	1950 1 26
03		9393 X	9026	-0-	-367	-0-	7239 1650	3 9	137	4	Y	1500	1483 1 43
*04		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	8310 1549	3 9	230	4	Y	1408	1431 1 20
05		9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-			Y	NO RPT			20

UL G 1-34 D				WELL #:	4H	RRCID -> 292490	COMPL. DATE 10/19/2021	TOTAL	DEPTH 10926	PERF.10900 - 19903			
12		22103 X	2208	-0-	-19895	-0-	339 1858	3 9	11	4	Y	1689	1705 1 83
01		22103 X	2674	-0-	-19429	-0-	518 2155	3 9	1	4	Y	1959	1961 1 81
02		16211 X	3657	-0-	-12554	-0-	1167 2483	3 9	7	4	Y	2257	2209 1 129
03		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	3238 2850	3 9	27	4	Y	2591	2583 1 137
*04		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	4764 2671	3 9	318	4	Y	2428	2450 1 115
05		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			115

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-7 D				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 293074	CAPACITY COMPL. DATE 12/09/2021				TOTAL	DEPTH 10159	PERF.10860 - 20400	CNTY: ANDREWS			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-		14488 3680 9	3	743	4	Y	3345	3235	1			187
01	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-		10171 3540 9	3	450	4	Y	3218	3289	1			116
02	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-		9838 3125 9	3	86	4	Y	2841	2837	1			120
03	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-		9533 3117 9	3	134	4	Y	2834	2843	1			111
*04	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-		10287 3003 9	3	612	4	Y	2730	2756	1			85
05	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-						Y	NO RPT					85
UL G 1-27 C				WELL #:	3H	RRCID -> 294836	COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL	DEPTH 10521	PERF.10650 - 19470				
12	37696 X	29482	-0-	-8214	-0-		21863 3963 9	3	3656	4	Y	3603	3563	1			116
01	34906 X	27910	-0-	-6996	-0-		24018 3697 9	3	195	4	Y	3361	3341	1			136
02	32364 X	23514	-0-	-8850	-0-		20266 3246 9	3	2	4	Y	2951	3000	1			87
03	32612 X	24399	-0-	-8213	-0-		21168 3188 9	3	43	4	Y	2898	2862	1			123
04	28530 X	23670	-0-	-4860	-0-		19997 3150 9	3	523	4	Y	2864	2929	1			58
05	24893 X	NO RPT	-0-	-24893	-0-						Y	NO RPT					58
UL G 1-27 D				WELL #:	4H	RRCID -> 294842	COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL	DEPTH 10532	PERF.10610 - 19249				
12	46500 X	30628	-0-	-15872	-0-		22601 4247 9	3	3780	4	Y	3861	3816	1			124
01	46500 X	29008	-0-	-17492	-0-		24878 3928 9	3	202	4	Y	3571	3550	1			145
02	37033 X	26035	-0-	-10998	-0-		22489 3544 9	3	2	4	Y	3222	3272	1			95
03	30783 X	26352	-0-	-4431	-0-		22728 3578 9	3	46	4	Y	3253	3210	1			138
04	29640 X	24111	-0-	-5529	-0-		21173 2384 9	3	554	4	Y	2167	2260	1			45
05	25606 X	NO RPT	-0-	-25606	-0-						Y	NO RPT					45
UL G 1-27 E				WELL #:	5H	RRCID -> 295064	COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL	DEPTH 10430	PERF.10740 - 16858				
12	25978 X	19847	-0-	-6131	-0-		14963 2382 9	3	2502	4	Y	2165	2138	1			70
01	24242 X	19040	-0-	-5202	-0-		16738 2166 9	3	136	4	Y	1969	1959	1			80
02	19140 X	16767	-0-	-2373	-0-		14832 1933 9	3	2	4	Y	1757	1785	1			52
03	20460 X	16828	-0-	-3632	-0-		14832 1966 9	3	30	4	Y	1787	1763	1			76
04	19200 X	15369	-0-	-3831	-0-		13295 1726 9	3	348	4	Y	1569	1613	1			32
05	16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-						Y	NO RPT					32

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15 G				//CONT.// WELL #:	28899 040 7H	ASSOCIATED RRCID ->	295112	CAPACITY COMPL. DATE 12/17/2022				TOTAL	DEPTH 10474	PERF.10680	- 15535	CNTY: ANDREWS
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	26133 X	22529	-0-		-3604		-0-	17938 3744	3 9	847	4	Y	3404	3376	1	250
01	28582 X	21250	-0-		-7332		-0-	17692 3557	1 9	1	4	Y	3234	3400	1	84
02	26738 X	19551	-0-		-7187		-0-	16228 3321	3 9	2	4	Y	3019	3020	1	83
03	26939 X	22111	-0-		-4828		-0-	18734 3373	3 9	4	4	Y	3066	2945	1	204
04	26070 X	19361	-0-		-6709		-0-	16409 2743	3 9	209	4	Y	2494	2620	1	78
05	18166 X	NO RPT	-0-		-18166		-0-					Y	NO RPT			78
UL G 1-15 H				WELL #:	8H	RRCID ->	295389	COMPL. DATE 12/17/2022				TOTAL	DEPTH 10512	PERF.10787	- 16183	
12	26629 X	21706	-0-		-4923		-0-	17538 3340	3 9	828	4	Y	3036	3018	1	224
01	28675 X	22469	-0-		-6206		-0-	19366 3102	3 9	1	4	Y	2820	2971	1	73
02	26825 X	18698	-0-		-8127		-0-	15850 2847	3 9	1	4	Y	2588	2590	1	71
03	26877 X	19838	-0-		-7039		-0-	16805 3029	3 9	4	4	Y	2754	2642	1	183
04	26010 X	19091	-0-		-6919		-0-	16559 2319	3 9	213	4	Y	2108	2225	1	66
05	16399 X	NO RPT	-0-		-16399		-0-					Y	NO RPT			66
UL G 9-36 A				WELL #:	1H	RRCID ->	296159	COMPL. DATE 05/07/2023				TOTAL	DEPTH 10345	PERF.10560	- 20463	
12	43209 X	43209	-0-		-0-		-0-	35045 8160	3 9	4	4	Y	7418	7434	1	577
01	42222 X	32826	-0-		-9396		-0-	25588 6872	3 9	366	4	Y	6247	6362	1	462
02	39498 X	29763	-0-		-9735		-0-	23386 5767	3 9	610	4	Y	5243	5600	1	105
03	30609 X	30609	-0-		-0-		-0-	24044 6111	3 9	454	4	Y	5555	5502	1	158
*04	40860 X	29321	-0-		-11539		-0-	23184 5495	3 9	642	4	Y	4995	5080	1	73
05	42222 X	NO RPT	-0-		-42222		-0-					Y	NO RPT			73
UL G 9-36 B				WELL #:	2H	RRCID ->	296485	COMPL. DATE 05/17/2023				TOTAL	DEPTH 10367	PERF.10505	- 20408	
12	493089 X	45209	-0-		-447880		-0-	36597 8608	3 9	4	4	Y	7825	7879	1	612
01	93434 X	38367	-0-		-55067		-0-	30423 7509	3 9	435	4	Y	6826	6934	1	504
02	87406 X	32750	-0-		-54656		-0-	25964 6109	3 9	677	4	Y	5554	5946	1	112
03	93434 X	31502	-0-		-61932		-0-	24863 6170	3 9	469	4	Y	5609	5561	1	160
*04	90420 X	28686	-0-		-61734		-0-	22611 5448	3 9	627	4	Y	4953	5041	1	72
05	45198 X	NO RPT	-0-		-45198		-0-					Y	NO RPT			72

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UL G 9-25 D		WELL #:		4H	RRCID	-> 296524	COMPL.	DATE 04/30/2023	TOTAL	DEPTH 10439	PERF.10444	- 23225			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	50116	-0-	50116	345498	33394 3	5584 4	Y	10125	10037 1					326
01	386994 X	41496	-0-	-345498	-0-	11138 9									
02	49010 X	37451	-0-	-11559	-0-	31452 3	255 4	Y	8899	8864 1					361
03	52390 X	39911	-0-	-12479	-0-	9789 9									
04	50700 X	37779	-0-	-12921	-0-	29290 3	3 4	Y	7416	7559 1					218
05	52390 X	NO RPT	-0-	-52390	-0-	8158 9									
						32006 3	64 4	Y	7128	7043 1					303
						7841 9									
						29853 3	780 4	Y	6496	6667 1					132
						7146 9									
								Y	NO RPT						132
UL G 1-18 D		WELL #:		4H	RRCID	-> 297027	COMPL.	DATE 05/21/2023	TOTAL	DEPTH 10597	PERF.10785	- 18885			
*11	0	35497	-0-	35497	214959	18939 3	8280 4	Y	7525	7575 1					176
						8278 9									
12	0	33028	-0-	33028	247987	23938 3	1227 4	Y	7148	6924 1					400
						7863 9									
01	0	30186	-0-	30186	278173	22090 3	978 4	Y	6471	6638 1					233
						7118 9									
02	0	30860	-0-	30860	309033	25214 3	220 4	Y	4933	4957 1					209
						5426 9									
*03	340995 X	31962	-0-	-309033	-0-	26321 3	370 4	Y	4792	4814 1					187
						5271 9									
*04	28463 X	28463	-0-	-0-	-0-	22339 3	1330 4	Y	4358	4409 1					136
						4794 9									
05	28365 X	NO RPT	-0-	-28365	-0-			Y	NO RPT						136
UL G 1-18 C		WELL #:		3H	RRCID	-> 297141	COMPL.	DATE 05/21/2023	TOTAL	DEPTH 10527	PERF.10800	- 19081			
06	0	22066	-0-	22066	23758	8894 3	996 4	Y	11069	10747 1					343
						12176 9									
07	0	28463	-0-	28463	52221	12326 3	1090 4	Y	13679	13691 1					331
						15047 9									
08	0	36848	-0-	36848	89069	20348 3	4229 4	Y	11155	11199 1					287
						12271 9									
09	0	39226	-0-	39226	128295	16286 3	12105 4	Y	9850	9851 1					286
						10835 9									
10	0	32367	-0-	32367	160662	16754 3	5881 4	Y	8847	8886 1					247
						9732 9									
11	0	32607	-0-	32607	193269	17792 3	7779 4	Y	6396	6493 1					150
						7036 9									
12	0	34376	-0-	34376	227645	27081 3	1388 4	Y	5370	5218 1					302
						5907 9									
01	0	29851	-0-	29851	257496	23494 3	1040 4	Y	4834	4962 1					174
						5317 9									
*02	0	25953	-0-	25953	283449	21380 3	187 4	Y	3987	3992 1					169
						4386 9									
*03	310177 X	26728	-0-	-283449	-0-	22159 3	311 4	Y	3871	3889 1					151
						4258 9									
04	25020 X	23871	-0-	-1149	-0-	18789 3	1118 4	Y	3604	3643 1					112
						3964 9									
05	25854 X	NO RPT	-0-	-25854	-0-			Y	NO RPT						112

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.//		28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		FEE LA		263696		WELL #: 1501LB		RRCID -> 294591	COMPL. DATE 09/15/2022	TOTAL	DEPTH 10547	PERF.11167	- 21508
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	55408 X	55408	-0-	-0-	-0-	14	1	44613	3	Y	9801	9844 0	22 4 135
12	57954 X	57954	-0-	-0-	-0-	10781	9	47666	3	Y	9339	9311 0	163
01	57222 X	57222	-0-	-0-	-0-	10273	9	48060	3	Y	8315	8320 0	158
02	52852 X	52852	-0-	-0-	-0-	9147	9	44535	3	Y	7547	7533 0	172
03	54963 X	52541	-0-	-2422	-0-	8302	9	43167	3	Y	8509	8470 0	30 4 181
04	53190 X	49210	-0-	-3980	-0-	9360	9	40898	3	Y	7543	7577 0	11 4 136
05	47048 X	47048	-0-	-0-	-0-	8297	9	39369	3	Y	6968	6934 0	6 4 164
						7665	9						

FEE LA		WELL #: 1502LB		RRCID -> 294592	COMPL. DATE 09/17/2022	TOTAL	DEPTH 10565	PERF.11294	- 21629				
*11	52740 X	50998	-0-	-1742	-0-	12	1	42843	3	Y	7403	7446 0	17 4 102
12	54498 X	53058	-0-	-1440	-0-	8143	9	45127	3	Y	7197	7173 0	126
01	54608 X	54608	-0-	-0-	-0-	7917	9	47007	3	Y	6897	6892 0	131
02	50982 X	46980	-0-	-4002	-0-	7587	9	40555	3	Y	5828	5826 0	133
03	54498 X	47493	-0-	-7005	-0-	6411	9	41452	3	Y	5479	5495 0	117
04	52740 X	49240	-0-	-3500	-0-	6027	9	43481	3	Y	5222	5238 0	7 4 94
05	51846 X	51846	-0-	-0-	-0-	5744	9	45481	3	Y	5772	5726 0	5 4 135
						6349	9						

FEE LA		WELL #: 1503LB		RRCID -> 294593	COMPL. DATE 09/16/2022	TOTAL	DEPTH 10586	PERF.11296	- 21631				
*11	52058 X	52058	-0-	-0-	-0-	14	1	44292	3	Y	7047	7084 0	16 4 97
12	50809 X	45898	-0-	-4911	-0-	7752	9	38396	3	Y	6809	6787 0	119
01	53599 X	45409	-0-	-8190	-0-	7490	9	38344	3	Y	6412	6409 0	122
02	50141 X	39052	-0-	-11089	-0-	7053	9	33080	3	Y	5418	5416 0	124
03	53599 X	39605	-0-	-13994	-0-	5960	9	33555	3	Y	5490	5497 0	117
04	51870 X	39026	-0-	-12844	-0-	6039	9	33269	3	Y	5224	5240 0	7 4 94
05	45911 X	38877	-0-	-7034	-0-	5746	9	33391	3	Y	4977	4949 0	5 4 117
						5475	9						

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS								
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696																
FEE LA		WELL #: 1504LB		RRCID -> 294594		COMPL. DATE 09/16/2022				TOTAL DEPTH 10687 PERF.11287 - 21628								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	39384 X	39384	-0-	-0-	-0-			10 1	34424 3	4500	4523 0	10 4					62	
12	35867 X	32638	-0-	-3229	-0-			4950 9	27789 3	4400	4385 0						77	
01	35867 X	34343	-0-	-1524	-0-			4840 9	29441 3	4448	4440 0						85	
02	33553 X	31731	-0-	-1822	-0-			4893 9	27282 3	4036	4029 0						92	
03	37613 X	37613	-0-	-0-	-0-			4440 9	33553 3	3681	3694 0						79	
04	34710 X	28154	-0-	-6556	-0-			11 1	24225 3	3564	3574 0	5 4					64	
05	34348 X	29208	-0-	-5140	-0-			4049 9	25263 3	3578	3554 0	4 4					84	
								3920 9										
								9 1										
								3936 9										
FEE BMN A																		
WELL #: 901LB RRCID -> 294833 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12459 - 25004																		
12	74167 X	74167	-0-	-0-	-0-			55795 3	18372 9	16702	16557 0						145	
01	74055 X	74055	-0-	-0-	-0-			56614 3	17441 9	15855	15942 0						58	
02	67749 X	67749	-0-	-0-	-0-			52089 3	15660 9	14236	14165 0						129	
03	70531 X	70531	-0-	-0-	-0-			52584 3	17947 9	16315	16293 0						151	
04	63670 X	63670	-0-	-0-	-0-			47896 3	15774 9	14340	14391 0						100	
05	64590 X	64590	-0-	-0-	-0-			47514 3	17076 9	15524	15501 0						123	
FEE BMN B																		
WELL #: 902LB RRCID -> 294834 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12487 - 25030																		
12	77236 X	77236	-0-	-0-	-0-			58527 3	18709 9	17008	16860 0						148	
01	75809 X	75809	-0-	-0-	-0-			58179 3	17630 9	16027	16116 0						59	
02	69357 X	69357	-0-	-0-	-0-			53529 3	15828 9	14389	14318 0						130	
03	72531 X	72531	-0-	-0-	-0-			54543 3	17988 9	16353	16332 0						151	
04	69180 X	65701	-0-	-3479	-0-			49664 3	16037 9	14579	14628 0						102	
05	67702 X	67702	-0-	-0-	-0-			50208 3	17494 9	15904	15880 0						126	
ZARVONA ENERGY LLC																		
UNIVERSITY 1-36 UNIT																		
950523																		
WELL #: 5H RRCID -> 288622 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066																		
12	2232 X	673	-0-	-1559	-0-			201 1	3 3	426	591 1						35	
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-			469 9	3958 3	230	255 1						10	
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-			254 1	253 9	212	200 1						22	
03	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-			865 4	2851 3	311	329 1						4	
04	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-			239 1	233 9	240	225 1						19	
*05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-			220 4	5755 3	270	228 1						61	
								358 1	342 9									
								4 4	4813 3									
								271 1	264 9									
								173 4	4649 3									
								297 1	297 9									
								258 4										

EMMA (BARNETT SHALE)				//CONT.//	28899 040	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC				//CONT.//	950523										
UNIVERSITY 1-36 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	288623	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL	DEPTH	11094	PERF.11132	-	15919
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
12	1178 X	144	-0-	-1034	-0-	110 1	3 3	Y	28	39	1			138	
01	434 X	185	-0-	-249	-0-	31 9									
02	464 X	276	-0-	-188	-0-	138 1	47 9	Y	43	47	1			134	
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	210 1	66 9	Y	60	57	1			137	
						155 1	2 3	Y	42	46	1			133	
						46 9									
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	2 3	584 9	Y	531	519	1			145	
*05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	420	330	1			235	
						462 9									

UNIVERSITY 1-37 UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	288723	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL	DEPTH	10830	PERF.10710	-	20987
12	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	72 1	10034 3	Y	1650	1582	1			319	
						1815 9									
01	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	129 1	8371 3	Y	1538	1726	1			131	
						5895 4	1692 9								
02	12699 X	12699	-0-	-0-	-0-	127 1	11146 3	Y	1296	1288	1			139	
						1426 9									
03	15774 X	15774	-0-	-0-	-0-	105 1	13890 3	Y	1617	1585	1			171	
						1779 9									
04	14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	66 1	12490 3	Y	1353	1382	1			142	
						122 4	1488 9								
05	13330 X	12116	-0-	-1214	-0-	235 1	10363 3	Y	1300	1337	1			105	
						88 4	1430 9								

UNIVERSITY 1-30 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288737	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL	DEPTH	10740	PERF.11136	-	16711
12	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	463 1	10675 3	N	1112	1223	1			560	
						1802 4	1223 9								
01	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	392 1	7524 3	N	880	888	1			552	
						1799 4	968 9								
02	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	399 1	6920 3	N	817	867	1			502	
						823 4	899 9								
03	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	400 1	8791 3	N	982	860	1			624	
						668 4	1080 9								
04	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	380 1	10255 3	N	942	846	1			720	
						31 4	1036 9								
*05	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	361 1	9976 3	N	973	1020	1			673	
						297 4	1070 9								

UNIVERSITY 1-36 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	288827	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL	DEPTH	10963	PERF.11225	-	15878
12	4681 X	4263	-0-	-418	-0-	299 1	2849 3	Y	808	977	1			236	
						226 4	889 9								
01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	212 1	2868 3	Y	991	993	1			234	
						627 4	1090 9								
02	4060 X	2514	-0-	-1546	-0-	215 1	1758 3	Y	368	459	1			143	
						136 4	405 9								
03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	295 1	3661 3	Y	729	731	1			141	
						3 4	802 9								
04	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	243 1	3980 3	Y	494	516	1			119	
						143 4	543 9								
05	4805 X	4551	-0-	-254	-0-	247 1	3362 3	Y	686	524	1			281	
						187 4	755 9								

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-37 UNIT														
//CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS //CONT.// 950523 WELL #: 4H RRCID -> 288901 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	411 803	1 9	5901	3	Y	730	701	1	141
01	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	409 2383	1 4	3384	3	Y	797	870	1	68
02	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	449 960	1 9	6547	3	Y	873	848	1	93
03	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	526 1199	1 9	7056	3	Y	1090	1068	1	115
04	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	510 76	1 4	7798	3	Y	584	638	1	61
05	8308 X	5620	-0-	-2688	-0-	464 39	1 4	4519	3	Y	544	561	1	44
								598	9					
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851														
12	3534 X	3490	-0-	-44	-0-	173 225	1 4	2827	3	Y	241	335	1	176
01	3720 X	3494	-0-	-226	-0-	177 532	1 4	2431	3	Y	322	356	1	142
02	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	134 274	1 4	3550	3	Y	410	386	1	166
03	3720 X	2869	-0-	-851	-0-	114 2	1 4	2431	3	Y	293	322	1	137
04	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3174 608	3 9	114	4	Y	553	541	1	149
05	3410 X	2079	-0-	-1331	-0-	1 92	1 4	1652	3	Y	304	239	1	214
								334	9					
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774														
12	2232 X	1688	-0-	-544	-0-	259 82	1 4	1037	3	Y	282	391	1	154
01	2232 X	1473	-0-	-759	-0-	278 143	1 4	654	3	Y	362	401	1	115
02	2088 X	1895	-0-	-193	-0-	348 80	1 4	1034	3	Y	394	371	1	138
03	2232 X	713	-0-	-1519	-0-	212 243	1 9	258	3	Y	221	242	1	117
04	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1113 606	3 9	40	4	Y	551	539	1	129
05	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	1 83	1 4	1508	3	Y	511	401	1	239
								562	9					
UNIVERSITY 1-3C WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005														
12	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	10934 1698	1 9	3916	4	Y	1544	1672	1	312
01	15898 X	15898	-0-	-0-	-0-	8490 1265	1 9	6143	4	Y	1150	1289	1	173
02	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	12321 1323	1 9	6133	4	Y	1203	1109	1	267
03	24247 X	24247	-0-	-0-	-0-	16779 4290	1 4	1334	3	Y	1676	1682	1	261
04	18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	14241 1792	1 4	705	3	Y	1443	1532	1	172
05	20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	13128 5470	1 4	278	3	Y	1269	1330	1	111
								1396	9					

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.//		28899 040	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
UNIVERSITY 1-3D		WELL #:		7H	RRCID ->	290740	COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL	DEPTH	10738	PERF.10589	- 16618
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	10322 1	5485 4	Y	1193	1372 1			241
01	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	1312 9	5418 1	1698 4	Y	1026	1112 1		155
02	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	1129 9	12285 1	2035 4	Y	1024	951 1		228
03	21748 X	21748	-0-	-0-	-0-	1126 9	16487 1	938 3	Y	1187	1230 1		185
04	23484 X	23484	-0-	-0-	-0-	3017 4	17992 1	1180 3	Y	1192	1235 1		142
05	19484 X	19484	-0-	-0-	-0-	17992 1	3001 4	1311 9	Y	1027	1079 1		90
						14057 1	4089 4	1130 9					
UNIVERSITY 1-3 A		WELL #:		1H	RRCID ->	290785	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.11010	- 18524
12	13398 X	13398	-0-	-0-	-0-	7261 1	4509 4	Y	1480	1629 1			299
01	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	1628 9	4235 1	736 4	Y	1194	1313 1		180
02	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	1313 9	6257 1	4680 4	Y	1843	1613 1		410
03	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	2027 9	5831 1	787 3	Y	1465	1647 1		228
04	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	2532 4	5052 1	1766 3	Y	989	1099 1		118
05	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	4489 4	6774 1	136 3	Y	854	897 1		75
						2673 4	939 9						
EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784											
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #: W 1S		RRCID ->	038841	COMPL. DATE	08/20/1965	TOTAL	DEPTH	1300	PERF. N/A		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
EMMA (DEVONIAN)		28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		247756											
UNIVERSITY F		WELL #: 1541		RRCID ->	281706	COMPL. DATE	02/08/2016	TOTAL	DEPTH	10960	PERF.10838	- 10872	
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2024 - WELL PLUGGED 02/08/24													
UNIVERSITY 28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282287	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL	DEPTH	11067	PERF.11660	- 15989
12	22692	1840	-0-	-20852	245315	1209 3	312 4	Y	290	223 1			99
01	22692	1554	-0-	-21138	224177	319 9	82 4	Y	193	243 1			49
02	21228	280	-0-	-20948	203229	1260 3	14 4	Y	34	60 1			23
03	22692	1095	-0-	-21597	181632	212 9	189 4	Y	165	152 1			36
04	21960	285	-0-	-21675	159957	37 9	53 4	Y	127	129 1			34
05	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	158128	724 3		Y	NO RPT				34
						182 9							
						92 3							
						140 9							

EMMA (DEVONIAN)				//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS								
ELEVATION RESOURCES LLC				//CONT.// 247756														
UNIVERSITY 1-20				WELL #:		3H	RRCID ->	283296	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL	DEPTH	10918	PERF.11075 -	15529			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12	5735 #	38	-0-	-5697	-0-	38	4				Y	-0-					17	
01	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-						Y	-0-					17	
02	290 #	-0-	-0-	-290	-0-						Y	-0-					17	
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					17	
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					17	
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					17	
UNIVERSITY 1-20				WELL #:		4H	RRCID ->	283297	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL	DEPTH	11033	PERF.11250 -	16358			
12	3875 #	602	-0-	-3273	-0-	314	4	288	9	Y	262	264	1				132	
01	3782 #	2287	-0-	-1495	-0-	2037	3	250	9	Y	227	296	1				63	
02	5235 R	5235	-0-	-0-	-0-	4952	3	97	4	Y	169	153	1				79	
						186	9											
03	8779 R	8779	-0-	-0-	-0-	7628	3	491	4	Y	600	608	1				71	
						660	9											
*04	9016 R	9016	-0-	-0-	-0-	7715	3	671	4	Y	573	544	1				100	
						630	9											
05	2294 #	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT						100	
UNIVERSITY 1-20				WELL #:		5H	RRCID ->	283298	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10870 -	12479			
12	300 R	300	-0-	-0-	-0-	52	4	248	9	Y	225	174	1				86	
01	681 R	681	-0-	-0-	-0-	532	4	149	9	Y	135	183	1				38	
02	2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	2761	3	54	4	Y	91	94	1				35	
						100	9											
03	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1417	3	91	4	Y	83	106	1				12	
						91	9											
*04	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	998	3	87	4	Y	5	14	1				3	
						6	9											
05	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT						3	
UNIVERSITY 1-26 UNIT				WELL #:		4H	RRCID ->	283300	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.11400 -	17586			
12	3968 #	98	-0-	-3870	-0-	45	3	1	4	Y	47	42	1				18	
						52	9											
01	961 #	67	-0-	-894	-0-	41	3	26	9	Y	24	36	1				6	
02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	8	3	116	9	Y	105	72	1				39	
03	124 #	65	-0-	-59	-0-	20	3	45	9	Y	41	67	1				13	
04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	238	3	14	4	Y	75	74	1				14	
						83	9											
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT						14	
UNIVERSITY 1-10 UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	283472	COMPL. DATE	12/05/2016	TOTAL	DEPTH	10968	PERF.10848 -	15084			
12	8742 #	6125	-0-	-2617	-0-	5576	3	298	4	Y	228	345	1				150	
						251	9											
01	8742 #	6880	-0-	-1862	-0-	6631	3	249	9	Y	226	176	1				200	
02	7801 #	6393	-0-	-1408	-0-	6200	3	193	9	Y	175	175	1				200	
03	7812 #	7533	-0-	-279	-0-	7333	3	200	9	Y	182	159	1				223	
04	7560 #	4746	-0-	-2814	-0-	4625	3	121	9	Y	110	174	1				159	
05	6882 #	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT						159	
UNIVERSITY 1-26 UNIT				WELL #:		5H	RRCID ->	283482	COMPL. DATE	01/15/2017	TOTAL	DEPTH	11117	PERF.11450 -	17704			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						20	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						20	

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 1-28A UNIT				//CONT.// 247756 WELL #:	28899 166 2H	ASSOCIATED RRCID -> 283654	49B COMPL. DATE 01/14/2016				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1504 R	1504	-0-	-0-	-0-		1016 226 9	3	262	4	Y	205	176	1			43
01	1829 #	488	-0-	-1341	-0-		356 109 9	3	23	4	Y	99	118	1			24
02	1711 #	1604	-0-	-107	-0-		1332 193 9	3	79	4	Y	175	138	1			61
03	1857 R	1857	-0-	-0-	-0-		1404 88 9	3	365	4	Y	80	114	1			27
*04	1686 R	1686	-0-	-0-	-0-		1025 76 9	3	585	4	Y	69	76	1			20
05	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-						Y	NO RPT					20
UNIVERSITY 9-35				WELL #:	1H	RRCID -> 284502	COMPL. DATE 11/12/2015				TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985						
12	3503 #	2975	-0-	-528	-0-		2570 2181 404 9	3	405	9	Y	368	362	1			202
01	3441 #	2692	-0-	-749	-0-		2181 404 9	3	107	4	Y	367	452	1			117
02	3306 #	3086	-0-	-220	-0-		2093 459 9	3	534	4	Y	417	355	1			179
03	3007 #	2561	-0-	-446	-0-		2155 300 9	3	106	4	Y	273	349	1			103
04	2880 #	2301	-0-	-579	-0-		1865 387 9	3	49	4	Y	352	335	1			120
05	2976 #	NO RPT	-0-	-2976	-0-						Y	NO RPT					120
UNIVERSITY 1-26 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 284546	COMPL. DATE 10/31/2015				TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934						
12	16376 R	16376	-0-	-0-	-0-		15024 989 9	3	363	4	Y	899	734	1			313
01	15362 R	15362	-0-	-0-	-0-		14325 12722 3	3	1037	9	Y	943	1072	1			184
02	13351 R	13351	-0-	-0-	-0-		12722 3	3	629	9	Y	572	491	1			265
03	14350 R	14350	-0-	-0-	-0-		13561 3	3	789	9	Y	617	824	1			158
04	12603 R	12603	-0-	-0-	-0-		11262 701 9	3	640	4	Y	637	671	1			124
05	15376 #	NO RPT	-0-	-15376	-0-						Y	NO RPT					124
EMMA (MISSISSIPPIAN) ZARVONA ENERGY LLC BIG MAX 1-1 UNIT				28899 581 950523 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 290589	CAPACITY COMPL. DATE 11/19/2018				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 11325 PERF.11570 - 20138						
12	7998 X	5443	-0-	-2555	-0-		3945 2318 4	4	1498	9	N	1362	1037	1			1065
01	7440 X	3787	-0-	-3653	-0-		2318 6539 4	4	1469	9	N	1335	1914	1			486
02	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-		6539 1176 3	4	1459	9	N	1326	1539	1			273
03	7440 X	7379	-0-	-61	-0-		1176 1392 9	3	4811	4	N	1265	1215	1			323
*04	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-		3032 1343 9	3	2445	4	N	1221	349	1			1195
05	7998 X	6347	-0-	-1651	-0-		3911 780 9	3	1656	4	N	709	1515	1			389

EMMA (MISSISSIPPIAN)														
ZARVONA ENERGY LLC														
UNIVERSITY 1 30														
WELL #: 8H RRCID -> 290590 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992														
CNTY: ANDREWS														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	206 1	7440 3	Y	2021	1920 1			390
							2223 9							
01	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	235 1	5444 3	Y	1620	1872 1			138
							3834 4	1782 9						
02	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	286 1	11187 3	Y	2614	2472 1			280
							2875 9							
03	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	258 1	6460 3	Y	1328	1468 1			140
							1461 9							
04	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	203 1	7218 3	Y	1911	1850 1			201
							70 4	2102 9						
05	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	253 1	8992 3	Y	2244	2264 1			181
							77 4	2468 9						
UNIVERSITY 1 30														
WELL #: 6H RRCID -> 290596 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10955 - 20555														
12	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	269 1	9764 3	Y	1471	1395 1			284
							1618 9							
01	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	247 1	5941 3	Y	1434	1596 1			122
							4184 4	1577 9						
02	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	290 1	9147 3	Y	1171	1168 1			125
							1288 9							
03	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	253 1	10360 3	Y	1487	1455 1			157
							1636 9							
04	10950	X	7707	-0-	-3243	-0-	219 1	6383 3	Y	948	1005 1			100
							62 4	1043 9						
05	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	238 1	9473 3	Y	981	1002 1			79
							82 4	1079 9						
UNIVERSITY 1 37 UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 290615 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 21311														
12	15996	X	15128	-0-	-868	-0-	301 1	12583 3	Y	1131	1569 1			320
							1000 4	1244 9						
01	15996	X	8845	-0-	-7151	-0-	210 1	5767 3	Y	1462	1620 1			162
							1260 4	1608 9						
02	14964	X	8562	-0-	-6402	-0-	253 1	6414 3	Y	1272	1198 1			236
							496 4	1399 9						
03	15996	X	11265	-0-	-4731	-0-	303 1	9722 3	Y	1121	1228 1			129
							7 4	1233 9						
04	15480	X	9788	-0-	-5692	-0-	254 1	8266 3	Y	884	865 1			148
							296 4	972 9						
05	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	220 1	10598 3	Y	1162	912 1			398
							590 4	1278 9						
EMMA (YATES)														
SILVER CROSS ENERGY PARTNERS LLC														
UNIVERSITY -F-														
WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004														
CNTY: ANDREWS														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	-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-

EMMA (YATES)		//CONT.//		28899 913	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967											
COWDEN, W. F.		WELL #:		11	RRCID -> 030671		COMPL. DATE 08/02/1963		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-				-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COWDEN, W. F.				WELL #:	2	RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 2745 -		2933	
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-				-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-				-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EMMA, N.(YATES)				28900 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
WINN OPERATING, LLC				100109											
UNIVERSITY 9-19		WELL #:		3 U	RRCID -> 119785		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5029		PERF. 3080 -		3104		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
UNIVERSITY B 36				WELL #:	2	RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2834 -		3157	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685											
UNIV. A 36 GAO				WELL #:	3	RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2756 -		3080	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.				500794											
UNIVERSITY AZ				WELL #:	1	RRCID -> 264357		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 4737		PERF. 2847 -		3064	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2024															

UNIVERSITY AZ				WELL #:	5	RRCID -> 270064		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 2883 -		3075	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2024															

EMPEROR (DEVONIAN) APACHE CORPORATION BROWN-ALTMAN			28961 284 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
WELL #: 22 U					RRCID -> 019759		COMPL. DATE 10/13/1958		TOTAL DEPTH 11323		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	32725 X	32725	-0-	-0-	-0-	32725	3			Y	-0-					-0-
	02	22909 X	22909	-0-	-0-	-0-	22909	3			Y	-0-					-0-
	03	20387 X	16221	-0-	-4166	-0-	16221	3			Y	-0-					-0-
	04	26629 X	17782	-0-	-8847	-0-	17782	3			Y	-0-					-0-
	05	25770 X	22892	-0-	-2878	-0-	22892	3			Y	-0-					-0-
		32736 X	NO RPT	-0-	-32736	-0-					Y	NO RPT					-0-
HENDRICK OPERATING AREA -A-					WELL #: 1 U		RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440		PERF. N/A				
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HENDRICK OPERATING AREA -C-					WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324		PERF. N/A				
12	01	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3			Y	-0-					-0-
	02	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			Y	-0-					-0-
	03	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			Y	-0-					-0-
	04	6479 X	3996	-0-	-2483	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
	05	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			Y	-0-					-0-
		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-
COWDEN, E. W.					WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8990 - 9130				
12	01	19220 X	14857	-0-	-4363	-0-	14857	3			N	-0-					-0-
	02	18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	18906	3			N	-0-					-0-
	03	18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	18311	3			N	-0-					-0-
	04	15035 X	11204	-0-	-3831	-0-	11204	3			N	-0-					-0-
	05	18300 X	15509	-0-	-2791	-0-	15509	3			N	-0-					-0-
		19561 X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					N	NO RPT					-0-
COWDEN, E. W.					WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8962 - 9100				
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC MCCABE, F. P.					033149 WELL #: 28		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9084 - 9093				
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
	02	14B DENY	313	-0-	313	313	310	4	3	9	N	3					95
	03	14B DENY	360	-0-	360	673	340	4	20	9	N	18					113
	04	14B DENY	377	-0-	377	1050	360	4	17	9	N	15					128
	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					128
		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					128

EMPEROR (DEVONIAN) BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC BROWN-ALTMAN UNIT														CNTY: WINKLER	
WELL #:		28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A			
WELL #:		054430		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		Y	-0-				-0-
01	02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	760	3	54	9	Y	49	38	1	11
02	03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	752	3	67	9	Y	61	64	1	8
03	04	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	43	46	1		5
04	05	780 N	619	-0-	-161	-0-	563	3	56	9	Y	51	49	1	7
*05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1040	3	53	9	Y	48	42	1	13
HALLEY, S. M. -B-															
WELL #:		41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8942 - 9090					
12	01	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	3		N	-0-				-0-
01	02	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	3		N	-0-				-0-
02	03	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	3		N	-0-				-0-
03	04	10695 X	8518	-0-	-2177	-0-	8518	3		N	-0-				-0-
04	05	10350 X	7014	-0-	-3336	-0-	7014	3		N	-0-				-0-
05		13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	3		N	-0-				-0-
BROWN-ALTMAN UNIT															
WELL #:		3		RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9056 - 9231					
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
COMAL OPERATING LLC COWDEN -S-															
WELL #:		169379		RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460		PERF. N/A					
12	01	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	3		N	-0-				-0-
01	02	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	3		N	-0-				-0-
02	03	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3		N	-0-				-0-
03	04	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-				-0-
04	05	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-				-0-
05		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT				-0-
MCCABE															
WELL #:		3 U		RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481		PERF. N/A					
12	01	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	3		N	-0-				-0-
01	02	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	3		N	-0-				-0-
02	03	3944 X	2331	-0-	-1613	-0-	2331	3		N	-0-				-0-
03	04	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-				-0-
04	05	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-				N	-0-				-0-
05		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT				-0-
IRON ORCHARD OPERATING LLC BROWN-ALTMAN ACCT. 7															
WELL #:		426412		RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390		PERF. N/A					
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EMPEROR (DEVONIAN)														CNTY: WINKLER	
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC															
COWDEN, E. W. -A-															
WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
HALLEY, S. M.															
WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170															
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT				67	
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT				67	
02	2146 X	NO RPT	-0-	-2146	-0-				N	NO RPT				67	
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT				67	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				67	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				67	
HALLEY, S.															
WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328															
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
COWDEN, E. W. UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230				N	NO RPT				190	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230				N	NO RPT				190	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230				N	NO RPT				190	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230				N	NO RPT				190	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230				N	NO RPT				190	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230				N	NO RPT				190	
HALLEY, S. M.															
WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
XTO ENERGY INC.															
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3															
WELL #: 945936 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150															
12	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		Y	-0-				-0-	
01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3		Y	-0-				-0-	
02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3		Y	-0-				-0-	
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3		Y	-0-				-0-	
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3		Y	-0-				-0-	
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3		Y	-0-				-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BROWN & ALTMAN		GAS UNIT NO. 5		WELL #:	1 U	RRCID -> 019754	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	13898	3			Y	-0-					-0-
01	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	3			Y	-0-					-0-
02	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	3			Y	-0-					-0-
03	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	3			Y	-0-					-0-
04	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	3			Y	-0-					-0-
05	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3			Y	-0-					-0-
BROWN & ALTMAN		GAS UNIT NO. 7		WELL #:	1	RRCID -> 019756	COMPL. DATE 01/21/1959	TOTAL DEPTH 9435	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROWN-ALTMAN CONS		GAS UNIT NO. 8		WELL #:	2	RRCID -> 063657	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH 11535	PERF. 9020 - 9219							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROWN-ALTMAN CONS		GAS UNIT NO. 8		WELL #:	4	RRCID -> 163446	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8974 - 9165							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EMPEROR (ELLENBURGER)		28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
COMAL OPERATING LLC		169379														
MCCABE		WELL #:		3 L	RRCID -> 019824	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 11481	PERF. N/A								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.		945936														
BROWN & ALTMAN		GAS UNIT NO. 5		WELL #:	1 L	RRCID -> 019814	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A							
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EMPEROR (FUSSELMAN) OXY USA WTP LP COWDEN, S.			28961 497 630555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
			WELL #: 1		RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EMPEROR (MISS.) APACHE CORPORATION COWDEN, E.W.			28961 657 027200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
			WELL #: 8		RRCID -> 160276		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC HALLEY, S.			733287 WELL #: 701		RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224								
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					200
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					200
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					200
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					200
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					200
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					200
EMPEROR (PENNSYLVANIAN) APACHE CORPORATION HENDRICK OPERATING AREA -D-			28961 675 027200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
			WELL #: 2		RRCID -> 106908		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
EMPEROR (SIMPSON) BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC HALLEY, S. M. -B-			28961 700 054430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
			WELL #: 58		RRCID -> 285348		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CAMTERRA RESOURCES, INC. COWDEN			129004 WELL #: 1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314								
12	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-		3891	2	57	9	N	52					172
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-		4013	2	45	9	N	41					213
*02	2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-						N	-0-	187	1			26
*03	2697 X	1136	-0-	-1561	-0-		1136	2			N	-0-					26
*04	2610 X	795	-0-	-1815	-0-		795	2			N	-0-					26
05	2697 X	2486	-0-	-211	-0-		2486	2			N	-0-					26

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287							
HALLEY, S.		WELL #:		12	RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
HALLEY, S.		WELL #:		13	RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	210
MAXWELL "18"		WELL #:		1	RRCID -> 174840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
HALLEY, S. M.		WELL #:		1301	RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560		
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT	186
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	186
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	186
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	186
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	186
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	186
HALLEY, S. M.		WELL #:		601	RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	169
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	169
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	169
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	169
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	169
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	169
MAXWELL "23"		WELL #:		3	RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		247	RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		733287							
MAXWELL "18"		WELL #:		3	RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	272
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	272
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	272
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	272
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	272
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	272
EMPEROR "24"					WELL #:	1	RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT	58
01	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT	58
02	5829	X	NO RPT	-0-	-5829	-0-			N	NO RPT	58
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT	58
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
PURE					WELL #:	2601	RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
EMPEROR (WADDELL-OIL)					28961 781	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION					027200						
HENDRICK OPERATING AREA -B-					WELL #:	1	RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
COMAL OPERATING LLC					169379						
MCCABE					WELL #:	1	RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970
12	3100	N	3138	-0-	38	519	3138	3	N	-0-	94
01	3100	N	2789	-0-	-311	208	2789	3	N	-0-	94
02	2725	N	2517	-0-	-208	-0-	2517	3	N	-0-	94
03	2852	X	1705	-0-	-1147	-0-	1705	3	N	-0-	94
04	2760	X	11	-0-	-2749	-0-	11	3	N	-0-	94
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT	94
MCDANIEL COMPANY, INC., THE					545300						
HENDRICK, IDA & T. J.					WELL #:	1	RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2	N	-0-	190
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-	190
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2	N	-0-	190
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-	190
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-	190
05	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2	N	-0-	190

EMPEROR (WICHITA ALBANY)										28961 800 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WINKLER																			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC										733287																																							
COWDEN, E. W. UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 160214										COMPL. DATE 04/23/2009										TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																							
12	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-																							
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-																							
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-																							
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-																							
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-																							
05	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-																							
MAXWELL 18										WELL #: 2										RRCID -> 191652										COMPL. DATE 05/16/2002										TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112									
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-																							
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-																							
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-																							
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-																							
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-																							
EMPEROR (WOLFCAMP)										28961 852 ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WINKLER																			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC										054430																																							
BROWN-ALTMAN UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 019691										COMPL. DATE 01/18/2000										TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292									
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1440	3					Y	-0-								-0-																							
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1378	3	75	9	Y		Y	68	57	1						11																							
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1379	3	67	9	Y		Y	61	64	1						8																							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		Y	48	49	1						7																							
*04	1410	N	975	-0-	-435	-0-	-0-	-0-			919	3	56	9	Y		Y	51	50	1						8																							
*05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1707	3	54	9	Y		Y	49	42	1						15																							
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC										733287																																							
E. W. COWDEN UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 171453										COMPL. DATE 12/02/1998										TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435									
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	3274					N		NO RPT			N	NO RPT								186																							
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	3274					N		NO RPT			N	NO RPT								186																							
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	3274					N		NO RPT			N	NO RPT								186																							
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	3274					N		NO RPT			N	NO RPT								186																							
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	3274					N		NO RPT			N	NO RPT								186																							
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	3274					N		NO RPT			N	NO RPT								186																							
EMPEROR (WOODFORD SHALE)										28961 900 ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: WINKLER																			
APACHE CORPORATION										027200																																							
COWDEN, E. W.										WELL #: 28										RRCID -> 295395										COMPL. DATE 03/22/2023										TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8574 - 8704									
*06	120		14	-0-	-106	28	14	3				N		-0-			N	-0-								-0-																							
*07	124		19	-0-	-105	-0-	19	3				N		-0-			N	-0-								-0-																							
*08	124		19	-0-	-105	-0-	19	3				N		-0-			N	-0-								-0-																							
*09	120		1	-0-	-119	-0-	1	3				N		-0-			N	-0-								-0-																							
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			N	-0-								-0-																							
*11	1 R		1	-0-	-0-	-0-					1	3					N	-0-								-0-																							
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-								-0-																							
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-								-0-																							
*02	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-											N	-0-								-0-																							
*03	1 N		1	-0-	-0-	-0-					1	3					N	-0-								-0-																							
*04	1 N		1	-0-	-0-	-0-					1	3					N	-0-								-0-																							
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			N	NO RPT								-0-																							

EMPEROR (YATES)		28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
COWDEN, E. W.		WELL #:	6	RRCID ->	138812	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	3070 PERF. 2327 - 2399					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2024														
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		448252												
HALLEY, S. M.		WELL #:	35	RRCID ->	035350	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	2820 PERF. N/A					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LDF ENERGY, LLC		491588												
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:	2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	3115 PERF. 2423 - 2656					
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #:	6	RRCID ->	134350	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	3150 PERF. 2414 - 2677					
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
BROWN ALTMAN "D"		WELL #:	6	RRCID ->	137196	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3231 PERF. 2441 - 2550					
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		N	-0-			-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		N	-0-			-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
*04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3		N	-0-			-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
BROWN-ALTMAN "E"		WELL #:	1	RRCID ->	137197	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	4902 PERF. 2418 - 2552					
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:	5	RRCID ->	159891	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 2506 - 2526					
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

EMPEROR (YATES)		LDF ENERGY, LLC		BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		4W	RRCID ->	160407	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2490 - 2510	CNTY: WINKLER																				
M		GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM	
0		ALLOW CODE		PROD GAS LIFT		(L) STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		CODE		BALANCE			
12		500 N		50		-0-		-450		-0-		50		3				N		-0-												-0-					
01		62 N		50		-0-		-12		-0-		50		3				N		-0-												-0-					
02		58 N		50		-0-		-8		-0-		50		3				N		-0-												-0-					
03		50 N		50		-0-		-0-		-0-		50		3				N		-0-												-0-					
*04		50 N		50		-0-		-0-		-0-		50		3				N		-0-												-0-					
05		5 N		5		-0-		-0-		-0-		5		3				N		-0-												-0-					
		BROWN-ALTMAN "C"						WELL #:		5	RRCID ->	160408	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2500 - 2520																			
12		62 N		50		-0-		-12		-0-		50		3				N		-0-												-0-					
01		62 N		50		-0-		-12		-0-		50		3				N		-0-												-0-					
02		58 N		50		-0-		-8		-0-		50		3				N		-0-												-0-					
03		50 N		50		-0-		-0-		-0-		50		3				N		-0-												-0-					
*04		50 N		50		-0-		-0-		-0-		50		3				N		-0-												-0-					
05		5 N		5		-0-		-0-		-0-		5		3				N		-0-												-0-					
		OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC						617011																													
		VEST -A-						WELL #:		1	RRCID ->	019712	COMPL. DATE	12/06/1956	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	N/A																			
12		14B DENY		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-												46					
01		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-												46					
02		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-												46					
03		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-												46					
04		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-												46					
05		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-												46					
		EMPEROR, DEEP (YATES)						28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY																						CNTY: WINKLER			
		APACHE CORPORATION						027200																													
		COWDEN, E. W.						WELL #:		15	RRCID ->	134177	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2376 - 2605																			
12		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-												-0-					
01		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-												-0-					
02		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-												-0-					
03		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-												-0-					
04		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-												-0-					
05		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT												-0-					
		COWDEN, E. W.						WELL #:		13	RRCID ->	134178	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3135	PERF.	2403 - 2612																			
12		T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-												-0-					
01		T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-												-0-					
02		T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-												-0-					
03		T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-												-0-					
04		T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-												-0-					
05		T. A.		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT												-0-					
		TEKE PRODUCTION LLC						100657																													
		COWDEN -37-						WELL #:		2	RRCID ->	019708	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2370 - 2520																			
12		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT												-0-					
01		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT												-0-					
02		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT												-0-					
03		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT												-0-					
04		14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT												-0-					
05		14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT												-0-					

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
K3 PRODUCTIONS LLC				449236											
BROWN-ALTMAN "B"		WELL #:		1		RRCID -> 124649		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2411 - 2680			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135						N	NO RPT			-0-

COWDEN -37-		WELL #:		3		RRCID -> 131033		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 2699		PERF. 2383 - 2684			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LDF ENERGY, LLC		491588													
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:		1		RRCID -> 019703		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3				N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3				N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3				N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-			-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A		WELL #:		8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3				N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3				N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3				N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-			-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3				N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3				N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3				N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-			-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		12		RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638		PERF. N/A			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				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-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588									
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A			
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A			
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588										
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #:		5	RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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-
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #:		1	RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A					
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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-
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EMPEROR, EAST (CLEAR FORK, LO.)		28963 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		945936												
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:		33	RRCID -> 295404		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6363 - 6708					
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
04	330 N	209	-0-	-121	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-			-0-
ESTES BLOCK 34 (PENN.)		29507 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
TWO P PARTNERS, LLC		875088												
HATHAWAY, J. F.		WELL #:		1P	RRCID -> 119482		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368					
12	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
01	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
03	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
04	510 #	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-			-0-
05	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
JOHNSON, W. D.		WELL #:		1P	RRCID -> 130795		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)													CNTY: WARD		
SUNDOWN ENERGY LP															
ESTES, E. W.															
WELL #: 2002													RRCID -> 286281		
COMPL. DATE 11/20/2018													TOTAL DEPTH 1000		
PERF. 7367 - 9241															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLIAMS OIL COMPANY													CNTY: WINKLER		
JOHNSON, W. D. -E-															
WELL #: 1													RRCID -> 126518		
COMPL. DATE 02/12/1988													TOTAL DEPTH 9139		
PERF. 7508 - 7544															
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-		231	3	3	9	N	3			303
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-		233	3	1	9	N	1			304
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-		180	3	2	9	N	2			306
03	248 N	167	-0-	-81	-0-		84	3	83	9	N	75			381
04	240 N	97	-0-	-143	-0-		66	3	31	9	N	28			409
05	186 N	13	-0-	-173	-0-		5	3	8	9	N	7			416
EVETTS (PENNSYLVANIAN)													CNTY: WINKLER		
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.															
BOYD 35 SWD															
WELL #: 084596													RRCID -> 281270		
COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH N/A		
PERF. 10145 - 14185															
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC													CNTY: WINKLER		
HALEY UNIT															
WELL #: 1702													RRCID -> 074251		
COMPL. DATE 11/09/1977													TOTAL DEPTH 18342		
PERF. N/A															
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		6	4	1	9	Y	1	3	1	8
01	5 N	3	-0-	-2	-0-		3	4			Y	-0-	2	1	6
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	4			Y	-0-	3	1	3
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		7	2	5	4	Y	-0-	2	1	1
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		7	4	3	9	Y	3	3	1	1
05	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	4	3	4	1	9	Y	1	2	1	-0-
HALEY UNIT													RRCID -> 083298		
COMPL. DATE 07/12/1979													TOTAL DEPTH 18530		
PERF. 14666 - 14684															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALEY UNIT													RRCID -> 134824		
COMPL. DATE 03/22/1990													TOTAL DEPTH 18330		
PERF. 14548 - 14562															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EVERTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.//		100852												
ATHEY, CHARLES B.		WELL #:		1	RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALEY UNIT				WELL #:	801	RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALEY UNIT 8				WELL #:	2H	RRCID -> 256356		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COG OPERATING LLC				166150												
BOYD 35 SWD				WELL #:	1	RRCID -> 281271		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EVERTS (SILURIAN)				29739 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852												
HALEY, J.				WELL #:	605	RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALEY 18				WELL #:	1	RRCID -> 181387		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384						
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	4			Y	-0-	3	1			5
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			Y	-0-	2	1			3
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	7	2	5	4	Y	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	4	3	9	Y	3	2	1			1
05	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	8	4	2	9	Y	2	2	1			1

FASKEN (PENN.)		30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ANDREWS	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696				
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #: 1	RRCID -> 147101	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL DEPTH 10670	PERF.10429 - 10457
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FEE -ZG-		WELL #: 19	RRCID -> 290487	COMPL. DATE 03/16/1984	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10336 - 10354
12	654 N	654	-0-	-0-	654 3	50
01	682 N	650	-0-	-32	650 3	50
02	638 N	617	-0-	-21	617 3	50
03	651 N	648	-0-	-3	648 3	50
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	50
*05	651 N	617	-0-	-34	617 3	50

FELMONT (STRAWN)		30583 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER	
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146				
FELMONT OIL CORP.		WELL #: 1	RRCID -> 064271	COMPL. DATE 09/10/1975	TOTAL DEPTH 21080	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP)		31768 666	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER	
BCP RESOURCES, LLC		040206				
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"		WELL #: 1H	RRCID -> 290572	COMPL. DATE 04/27/1990	TOTAL DEPTH 8453	PERF. 8490 - 9200
12	881 N	881	-0-	-0-	881 3	-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	684 3	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

FORD (CHANNEL)		31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232				
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #: 1	RRCID -> 182363	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11990 - 12145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2024						

STATE OF TEXAS 48		WELL #: 1	RRCID -> 182364	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 12325	PERF.12002 - 12040
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
CHINA DRAW 26		WELL #:		2	RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL	DEPTH 12118	PERF.11932	- 12020		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #:		1	RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL	DEPTH 12382	PERF.11990	- 12216		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #:		2	RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL	DEPTH 12336	PERF.12106	- 12167		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

CHINA DRAW 26		WELL #:		3	RRCID -> 188147		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 12170	PERF. 9534	- 11970	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:		1	RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001		TOTAL	DEPTH 12250	PERF.12030	- 12146		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:		2	RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL	DEPTH 12280	PERF.12084	- 12190		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

RAMSEY "38"		WELL #:		3	RRCID -> 190255		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL	DEPTH 12350	PERF. 3505	- 3575		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

FORD (CHANNEL)				//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.//		172232												
RAMSEY 14				WELL #:		1	RRCID -> 190701		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11345 - 11362					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25				WELL #:		1H	RRCID -> 195777		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 12238		PERF.11732 - 14346					
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100)						31913 500	ASSOCIATED		49B				CNTY: CULBERSON					
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC						101239												
CULBERSON "V" FEE				WELL #:		5	RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3574 - 3586					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC.						462980												
TXL 27				WELL #:		1	RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3006 - 3020					
12	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)						31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
APACHE CORPORATION						027200												
NIGHTHAWK STATE				WELL #:		454H	RRCID -> 289740		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9489		PERF. 9796 - 14890					
12	22658 X	22658	-0-		-0-	-0-		20390	3	2268	9	Y	2062	2066	0			150
01	25327 X	22935	-0-		-2392	-0-		20954	3	1981	9	Y	1801	1779	0			172
02	23693 X	7956	-0-		-15737	-0-		6087	3	1869	9	Y	1699	1692	0			179
03	25327 X	4701	-0-		-20626	-0-		2292	3	2409	9	Y	2190	2223	0			146
04	22200 X	9838	-0-		-12362	-0-		8855	3	983	9	Y	894	956	0			84
05	22940 X	9908	-0-		-13032	-0-		7598	3	2310	9	Y	2100	2141	0			43

NIGHTHAWK STATE				WELL #:		514H	RRCID -> 289859		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 9796 - 14891					
12	12419 X	12419	-0-		-0-	-0-		10397	3	2022	9	Y	1838	1764	0			134
01	14369 X	14369	-0-		-0-	-0-		13676	3	693	9	Y	630	704	0			60
02	15186 X	15186	-0-		-0-	-0-		14604	3	582	9	Y	529	533	0			56
03	27105 X	27105	-0-		-0-	-0-		25943	3	1162	9	Y	1056	1041	0			71
04	14150 X	14150	-0-		-0-	-0-		13717	3	433	9	Y	394	428	0			37
05	13960 X	13960	-0-		-0-	-0-		13236	3	724	9	Y	658	682	0			13

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
APACHE CORPORATION																	
NIGHTHAWK STATE																	
WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	31053 X	31053	-0-	-0-	-0-	28990	3	2063	9	Y	1875	1865	0			137	
01	29543 X	20934	-0-	-8609	-0-	19614	3	1320	9	Y	1200	1222	0			115	
02	27637 X	11994	-0-	-15643	-0-	10483	3	1511	9	Y	1374	1344	0			145	
03	31062 X	11851	-0-	-19211	-0-	9835	3	2016	9	Y	1833	1856	0			122	
04	30060 X	13393	-0-	-16667	-0-	11010	3	2383	9	Y	2166	2084	0			204	
05	31062 X	9352	-0-	-21710	-0-	7134	3	2218	9	Y	2016	2179	0			41	

NIGHTHAWK STATE														WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759			
12	31930 X	5449	-0-	-26481	-0-	5225	3	224	9	Y	204	257	0			15	
01	17980 X	13319	-0-	-4661	-0-	12751	3	568	9	Y	516	482	0			49	
02	21579 X	21579	-0-	-0-	-0-	20797	3	782	9	Y	711	685	0			75	
03	34461 X	34461	-0-	-0-	-0-	33322	3	1139	9	Y	1035	1041	0			69	
04	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	11616	3	1671	9	Y	1519	1445	0			143	
05	17980 X	17292	-0-	-688	-0-	14499	3	2793	9	Y	2539	2630	0			52	

NIGHTHAWK STATE														WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880			
12	45308 X	45308	-0-	-0-	-0-	42832	3	2476	9	Y	2251	2255	0			164	
01	34627 X	20792	-0-	-13835	-0-	17897	3	2895	9	Y	2632	2544	0			252	
02	32393 X	27355	-0-	-5038	-0-	24538	3	2817	9	Y	2561	2543	0			270	
03	36952 X	34013	-0-	-2939	-0-	30141	3	3872	9	Y	3520	3555	0			235	
04	35760 X	21107	-0-	-14653	-0-	19181	3	1926	9	Y	1751	1821	0			165	
05	36952 X	33988	-0-	-2964	-0-	31474	3	2514	9	Y	2285	2404	0			46	

NIGHTHAWK STATE														WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060			
12	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	12255	3	903	9	Y	821	866	0			60	
01	14539 X	4492	-0-	-10047	-0-	4185	3	307	9	Y	279	312	0			27	
02	13601 X	2448	-0-	-11153	-0-	2415	3	33	9	Y	30	54	0			3	
03	13485 X	5899	-0-	-7586	-0-	5657	3	242	9	Y	220	208	0			15	
04	13050 X	12623	-0-	-427	-0-	11850	3	773	9	Y	703	652	0			66	
05	30579 X	30579	-0-	-0-	-0-	28864	3	1715	9	Y	1559	1593	0			32	

NIGHTHAWK STATE														WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846			
12	19065 X	11886	-0-	-7179	-0-	7895	3	3991	9	Y	3628	3533	0			264	
01	33224 X	33224	-0-	-0-	-0-	30520	3	2704	9	Y	2458	2487	0			235	
02	28594 X	23309	-0-	-5285	-0-	21377	3	1932	9	Y	1756	1806	0			185	
03	30566 X	28163	-0-	-2403	-0-	25476	3	2687	9	Y	2443	2465	0			163	
04	32160 X	18847	-0-	-13313	-0-	17569	3	1278	9	Y	1162	1216	0			109	
05	34666 X	34666	-0-	-0-	-0-	31519	3	3147	9	Y	2861	2912	0			58	

NIGHTHAWK STATE														WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753			
12	42543 X	42543	-0-	-0-	-0-	38980	3	3563	9	Y	3239	3250	0			236	
01	33990 X	33990	-0-	-0-	-0-	31357	3	2633	9	Y	2394	2401	0			229	
02	28043 X	24903	-0-	-3140	-0-	22326	3	2577	9	Y	2343	2325	0			247	
03	32736 X	30956	-0-	-1780	-0-	27381	3	3575	9	Y	3250	3280	0			217	
04	31680 X	16286	-0-	-15394	-0-	15139	3	1147	9	Y	1043	1162	0			98	
05	35101 X	35101	-0-	-0-	-0-	33019	3	2082	9	Y	1893	1953	0			38	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
APR OPERATING LLC 028612																	
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BPX OPERATING COMPANY 085408																	
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635																	
12	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11427	3	26	4	N	237	175	1			547
							261	9									
01	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10343	3	59	4	N	219	172	1			594
							241	9									
02	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10363	3	26	4	N	200	358	1			436
							220	9									
03	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12395	3	22	4	N	249	184	1			501
							274	9									
04	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	13161	3	20	4	N	239	167	1			573
							263	9									
05	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13058	3	34	4	N	213	342	1			444
							234	9									
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040																	
12	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	14277	3	32	4	N	1154	912	1			488
							1269	9									
01	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	10857	3	22	4	N	769	1074	1			183
							846	9									
02	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	14767	3	73	4	N	970	889	1			264
							1067	9									
03	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	12664	3	79	4	N	1153	1045	1			372
							1268	9									
04	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	12722	3	40	4	N	1114	1243	1			243
							1225	9									
05	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	11990	3	53	4	N	1023	1036	1			230
							1125	9									
HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941																	
12	38897	X	38897	-0-	-0-	-0-	35544	3	3	4	N	3045	2882	1			245
							3350	9									
01	33077	X	20170	-0-	-12907	-0-	18371	3	165	4	N	1485	1624	1			106
							1634	9									
02	30943	X	24297	-0-	-6646	-0-	22072	3	46	4	N	1981	1969	1			118
							2179	9									
03	40283	X	40283	-0-	-0-	-0-	36207	3	30	4	N	3678	3547	1			249
							4046	9									
04	40781	X	40781	-0-	-0-	-0-	37787	3	16	4	N	2707	2650	1			306
							2978	9									
05	33077	X	32549	-0-	-528	-0-	29945	3	10	4	N	2358	2313	1			351
							2594	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CRIMM 0-65X67			//CONT.// //CONT.// 085408			31913 800 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
			WELL #:			1H	RRCID ->	282025	COMPL. DATE		04/07/2020	TOTAL	DEPTH	9670	PERF.	9716 - 18279			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	39483	X	39483	-0-	-0-	-0-		2945	1	33407	3	N	2826	2700	1				612
								22	4	3109	9								
01	36268	X	36268	-0-	-0-	-0-		3872	1	28979	3	N	3088	2966	1				734
								20	4	3397	9								
02	31270	X	31270	-0-	-0-	-0-		2372	1	26399	3	N	2229	2565	1				398
								47	4	2452	9								
03	34954	X	34954	-0-	-0-	-0-		2829	1	29109	3	N	2631	2284	1				745
								122	4	2894	9								
04	36349	X	36349	-0-	-0-	-0-		3441	1	30187	3	N	2393	2843	1				295
								89	4	2632	9								
05	34879	X	34879	-0-	-0-	-0-		3516	1	28627	3	N	2408	2269	1				434
								87	4	2649	9								

HS STATE 113-22X15			WELL #:			1H	RRCID ->	282831	COMPL. DATE		02/04/2017	TOTAL	DEPTH	8985	PERF.	9182 - 16519			
*09	59220	X	53941	-0-	-5279	-0-		50653	3	1969	4	Y	1199	1279	1				92
								1319	9										
10	50016	X	50016	-0-	-0-	-0-		48786	3	27	4	Y	1094	899	1				287
								1203	9										
11	58200	X	50849	-0-	-7351	-0-		49902	3	45	4	Y	820	1012	1				95
								902	9										
12	60140	X	59925	-0-	-215	-0-		58293	3	61	4	Y	1428	1340	1				183
								1571	9										
*01	60140	X	36520	-0-	-23620	-0-		35608	3	37	4	Y	795	875	1				103
								875	9										
02	52142	X	47571	-0-	-4571	-0-		46431	3	28	4	Y	1011	946	1				168
								1112	9										
03	60328	X	60328	-0-	-0-	-0-		58548	3	188	4	Y	1447	1532	1				83
								1592	9										
04	57540	X	55550	-0-	-1990	-0-		53998	3	63	4	Y	1354	1319	1				118
								1489	9										
05	59458	X	55013	-0-	-4445	-0-		53583	3	67	4	Y	1239	1276	1				81
								1363	9										

HS STATE 113-24X13			WELL #:			1H	RRCID ->	282866	COMPL. DATE		03/07/2017	TOTAL	DEPTH	9086	PERF.	11685 - 16691			
*10	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-	64	1					126
*11	6480	X	5334	-0-	-1146	-0-		4830	3	97	4	Y	370	372	1				124
								407	9										
*12	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-		19485	3	400	4	Y	1014	633	1				505
								1115	9										
01	50505	X	50505	-0-	-0-	-0-		46515	3	94	4	Y	3542	3843	1				204
								3896	9										
02	60016	X	60016	-0-	-0-	-0-		56323	3	169	4	Y	3204	3247	1				161
								3524	9										
03	51731	X	51731	-0-	-0-	-0-		49125	3	125	4	Y	2255	2145	1				271
								2481	9										
04	51258	X	51258	-0-	-0-	-0-		49282	3	120	4	Y	1687	1876	1				82
								1856	9										
05	55640	X	55640	-0-	-0-	-0-		53040	3	132	4	Y	2244	2169	1				157
								2468	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408																
HS STATE 114-13X12			WELL #:			1H	RRCID	-> 283533	COMPL. DATE	05/04/2017	TOTAL	DEPTH	8671	PERF. 8901	- 19042				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		25320 X	20699	-0-	-4621	-0-			4940	1	15194	3	Y	399	348	1			212
									126	4	439	9							
10		33629 X	33629	-0-	-0-	-0-			20718	1	12012	3	Y	817	708	1			321
									899	9									
11		42991 X	42991	-0-	-0-	-0-			25263	1	16851	3	Y	797	826	1			292
									877	9									
12		29729 X	19421	-0-	-10308	-0-			11399	1	7527	3	Y	450	563	1			179
									495	9									
01		29729 X	8962	-0-	-20767	-0-			7419	1	1295	3	Y	225	107	1			297
									248	9									
02		47396 X	47396	-0-	-0-	-0-			34580	1	11983	3	Y	757	760	1			294
									833	9									
03		33915 X	33915	-0-	-0-	-0-			19680	1	13285	3	Y	762	687	1			369
									112	4	838	9							
04		44572 X	44572	-0-	-0-	-0-			24192	1	19064	3	Y	1147	1239	1			277
									54	4	1262	9							
05		51422 X	51422	-0-	-0-	-0-			26491	1	23485	3	Y	1269	1275	1			271
									50	4	1396	9							

HS STATE 114-24			WELL #:			1H	RRCID	-> 283884	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL	DEPTH	8601	PERF. 8803	- 13650				
*09		5970 X	1000	-0-	-4970	-0-			347	1	266	3	Y	328	385	1			174
									26	4	361	9							
10		16700 X	16700	-0-	-0-	-0-			4192	1	12168	3	Y	309	362	1			121
									340	9									
11		32762 X	32762	-0-	-0-	-0-			15353	1	16874	3	Y	486	429	1			178
									535	9									
12		15740 X	15740	-0-	-0-	-0-			7622	1	7762	3	Y	324	373	1			129
									356	9									
01		10509 X	3186	-0-	-7323	-0-			119	1	3066	3	Y	1	77	1			53
									1	9									
02		14674 X	14674	-0-	-0-	-0-			2023	1	12499	3	Y	138	137	1			54
									152	9									
03		23432 X	23432	-0-	-0-	-0-			9944	1	13161	3	Y	253	184	1			123
									49	4	278	9							
04		35745 X	35745	-0-	-0-	-0-			16094	1	19008	3	Y	559	547	1			135
									28	4	615	9							
05		46381 X	46381	-0-	-0-	-0-			22223	1	23477	3	Y	582	593	1			124
									41	4	640	9							

HS STATE 113-16			WELL #:			W108H	RRCID	-> 285075	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL	DEPTH	8914	PERF. 9261	- 14021				
12		13888 X	12233	-0-	-1655	-0-			1750	1	10483	3	Y	-0-	185	1			-0-
01		14907 X	14907	-0-	-0-	-0-			958	1	13255	3	Y	631	510	1			121
									694	9									
02		10962 X	4008	-0-	-6954	-0-			923	1	2374	3	Y	646	645	1			122
									711	9									
03		17635 X	17635	-0-	-0-	-0-			1426	1	14710	3	Y	1363	1095	1			390
									1499	9									
04		19092 X	19092	-0-	-0-	-0-			1285	1	16357	3	Y	1316	1403	1			303
									2	4	1448	9							
05		25153 X	25153	-0-	-0-	-0-			1561	1	22102	3	Y	1341	1385	1			259
									15	4	1475	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408														
HS STATE 113-9		WELL #:		W108H	RRCID ->	285128	COMPL. DATE	08/25/2018	TOTAL	DEPTH	8946	PERF.	9214 - 13974					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	26474 X	21689	-0-	-0-	-4785	-0-		1957 1	9	15746	3	Y	3624	2854	1			1061
01	26474 X	6509	-0-	-0-	-19965	-0-		3986 1	9	3610	3	Y	854	1751	1			164
02	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	-0-		1960 1	9									187
03	24878 X	24878	-0-	-0-	-0-	-0-		939 1	9	13589	3	Y	990	967	1			187
04	24672 X	24672	-0-	-0-	-0-	-0-		1653 1	9									187
05	24429 X	24429	-0-	-0-	-0-	-0-		1089 1	9	21274	3	Y	1590	1322	1			455
								1855 1	9									455
								1749 1	9									455
								1963 1	9	21245	3	Y	1328	1477	1			306
								3 4		1461	9							306
								1444 1		21311	3	Y	1509	1524	1			291
								14 4		1660	9							291
HS STATE 113-24X13		WELL #:		W102H	RRCID ->	285800	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL	DEPTH	9145	PERF.	9434 - 16842					
*10	30411 X	-0-	-0-	-0-	-30411	-0-				Y	-0-	80	1					159
*11	29430 X	1073	-0-	-0-	-28357	-0-		135 3		568	4	Y	336	382	1			113
								370 9										113
*12	30411 X	15729	-0-	-0-	-14682	-0-		13831 3		394	4	Y	1367	799	1			681
								1504 9										681
01	40135 X	40135	-0-	-0-	-0-	-0-		36572 3		75	4	Y	3171	3669	1			183
								3488 9										183
02	69034 X	69034	-0-	-0-	-0-	-0-		64268 3		190	4	Y	4160	4134	1			209
								4576 9										209
03	66903 X	66903	-0-	-0-	-0-	-0-		62404 3		153	4	Y	3951	3685	1			475
								4346 9										475
04	60470 X	60470	-0-	-0-	-0-	-0-		56336 3		133	4	Y	3637	3935	1			177
								4001 9										177
05	61540 X	61540	-0-	-0-	-0-	-0-		58053 3		145	4	Y	3038	3003	1			212
								3342 9										212
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		2H	RRCID ->	288203	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL	DEPTH	9052	PERF.	9448 - 15896					
12	65224 X	18530	-0-	-0-	-46694	-0-		1044 1		16429	3	Y	897	1024	1			56
								70 4										56
01	57629 X	30654	-0-	-0-	-26975	-0-		2391 1		27611	3	Y	477	284	1			249
								127 4		525	9							249
02	46719 X	22906	-0-	-0-	-23813	-0-		1538 1		20262	3	Y	623	578	1			294
								421 4		685	9							294
03	54093 X	54093	-0-	-0-	-0-	-0-		1669 1		48929	3	Y	2626	2688	1			232
								606 4		2889	9							232
04	50617 X	50617	-0-	-0-	-0-	-0-		2327 1		45199	3	Y	2660	2781	1			111
								165 4		2926	9							111
05	55159 X	55159	-0-	-0-	-0-	-0-		3834 1		48455	3	Y	2435	2386	1			160
								191 4		2679	9							160
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		3H	RRCID ->	288204	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL	DEPTH	9073	PERF.	9508 - 16617					
12	40269 X	27371	-0-	-0-	-12898	-0-		1891 1		23914	3	Y	1285	1293	1			81
								152 4		1414	9							81
01	51739 X	944	-0-	-0-	-50795	-0-		439 1		17	4	Y	444	293	1			232
								488 9										232
02	48401 X	-0-	-0-	-0-	-48401	-0-						Y	-0-	232	1			-0-
03	51739 X	-0-	-0-	-0-	-51739	-0-						Y	-0-					-0-
04	37164 X	37164	-0-	-0-	-0-	-0-		1859 1		33144	3	Y	1852	1775	1			77
								124 4		2037	9							77
05	51023 X	51023	-0-	-0-	-0-	-0-		3554 1		44939	3	Y	2140	2076	1			141
								176 4		2354	9							141

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
BPX OPERATING COMPANY															
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10															
WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		35867 X	19519	-0-	-16348	-0-	1227 1	17079 3	Y		1016	1099 1		64	
							95 4	1118 9							
01		35867 X	553	-0-	-35314	-0-	439 1	17 4	Y		88	106 1		46	
							97 9								
02		33553 X	150	-0-	-33403	-0-	11 1	120 3	Y		5	49 1		2	
							13 4	6 9							
03		35867 X	32802	-0-	-3065	-0-	895 1	29669 3	Y		1835	1675 1		162	
							219 4	2019 9							
04		34710 X	32847	-0-	-1863	-0-	1502 1	29044 3	Y		1991	2070 1		83	
							111 4	2190 9							
05		19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-			Y		-0-	83 1		-0-	
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14														PERF. 9303 - 19288	
WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285															
12		81366 X	81366	-0-	-0-	-0-	8503 1	65950 3	N		6128	5449 1		1220	
							172 4	6741 9							
01		73098 X	44736	-0-	-28362	-0-	6810 1	34270 3	N		3121	3990 1		351	
							223 4	3433 9							
02		68382 X	24420	-0-	-43962	-0-	4205 1	18494 3	N		1437	1417 1		371	
							140 4	1581 9							
03		73098 X	45248	-0-	-27850	-0-	4039 1	37250 3	N		3453	3196 1		628	
							161 4	3798 9							
04		70740 X	46446	-0-	-24294	-0-	3367 1	39463 3	N		3214	2963 1		879	
							81 4	3535 9							
05		73098 X	60705	-0-	-12393	-0-	4349 1	51850 3	N		4004	4145 1		738	
							102 4	4404 9							
HS STATE 113-16														PERF. 9304 - 13755	
WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
HS STATE 113-16														PERF. 9379 - 14009	
WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885															
12		55335 X	52599	-0-	-2736	-0-	3269 1	44791 3	Y		4126	3614 1		1208	
							4539 9								
01		55335 X	37797	-0-	-17538	-0-	2972 1	32425 3	Y		2182	2971 1		419	
							2400 9								
02		50663 X	40301	-0-	-10362	-0-	2922 1	34763 3	Y		2378	2347 1		450	
							2616 9								
03		54157 X	49553	-0-	-4604	-0-	3247 1	42728 3	Y		3253	2771 1		932	
							3578 9								
04		52410 X	45101	-0-	-7309	-0-	2788 1	39102 3	Y		2915	3175 1		672	
							4 4	3207 9							
05		52607 X	45315	-0-	-7292	-0-	2812 1	39622 3	Y		2595	2766 1		501	
							26 4	2855 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W108H		RRCID -> 292120		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09	75540 X	46794	-0-	-28746	-0-	46323 3	29 4 Y	402	390
						442 9			
*10	62434 X	51122	-0-	-11312	-0-	49699 3	92 4 Y	1210	502
						1331 9			
11	61533 X	61533	-0-	-0-	-0-	60958 3	5 4 Y	518	340
						570 9			
12	63885 X	63885	-0-	-0-	-0-	58926 3	73 4 Y	4442	408
						4886 9			
01	53473 X	53473	-0-	-0-	-0-	48989 3	64 4 Y	4018	369
						4420 9			
02	52406 X	52406	-0-	-0-	-0-	48650 3	2 4 Y	3413	473
						3754 9			
03	43431 X	32883	-0-	-10548	-0-	30148 3	2735 9 Y	2486	442
04	42030 X	25722	-0-	-16308	-0-	22135 3	1356 4 Y	2028	435
						2231 9			
05	43431 X	39986	-0-	-3445	-0-	36538 3	14 4 Y	3122	472
						3434 9			

HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W107H		RRCID -> 292146		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056	
*09	118110 X	53237	-0-	-64873	-0-	47405 3	25 4 Y	5279	291
						5807 9			
*10	102703 X	31389	-0-	-71314	-0-	26235 3	3 4 Y	4683	340
						5151 9			
11	86250 X	85165	-0-	-1085	-0-	75641 3	5 4 Y	8654	469
						9519 9			
12	89125 X	87403	-0-	-1722	-0-	82964 3	102 4 Y	3943	359
						4337 9			
01	79577 X	75939	-0-	-3638	-0-	71520 3	95 4 Y	3931	363
						4324 9			
02	81235 X	81235	-0-	-0-	-0-	77127 3	3 4 Y	3732	516
						4105 9			
03	79577 X	40643	-0-	-38934	-0-	38276 3	5 4 Y	2147	388
						2362 9			
04	77010 X	33268	-0-	-43742	-0-	30261 3	1137 4 Y	1700	358
						1870 9			
05	79577 X	52376	-0-	-27201	-0-	49570 3	20 4 Y	2533	362
						2786 9			

HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W108H		RRCID -> 292177		COMPL. DATE 09/14/2021		TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044	
*09	74850 X	48867	-0-	-25983	-0-	46780 3	2087 9 Y	1897	420
*10	69595 X	55659	-0-	-13936	-0-	52879 3	2 4 Y	2525	514
						2778 9			
*11	53910 X	45398	-0-	-8512	-0-	43422 3	19 4 Y	1779	464
						1957 9			
*12	55707 X	39198	-0-	-16509	-0-	37818 3	8 4 Y	1247	455
						1372 9			
*01	55707 X	31755	-0-	-23952	-0-	27578 3	3423 4 Y	685	445
						754 9			
*02	52055 X	26698	-0-	-25357	-0-	23019 3	2751 4 Y	844	462
						928 9			
03	55645 X	43990	-0-	-11655	-0-	42688 3	1302 9 Y	1184	419
04	45390 X	45209	-0-	-181	-0-	43505 3	1 4 Y	1548	436
						1703 9			
05	43157 X	43157	-0-	-0-	-0-	41001 3	2 4 Y	1958	435
						2154 9			

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
HS STATE 113-20X111-5														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 085408 WELL #: W107H RRCID -> 292216 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	63840 X	54312	-0-	-9528	-0-	51096 3	3215 9	1 4	Y	2923	2996	1		338
*10	65968 X	49900	-0-	-16068	-0-	46807 3	3092 9	1 4	Y	2811	2705	1		444
*11	54909 X	54909	-0-	-0-	-0-	51780 3	3105 9	24 4	Y	2823	2858	1		409
*12	56234 X	55690	-0-	-544	-0-	52375 3	3291 9	24 4	Y	2992	2979	1		422
*01	51026 X	39041	-0-	-11985	-0-	31902 3	2659 9	4480 4	Y	2417	2411	1		428
*02	47734 X	27118	-0-	-20616	-0-	22544 3	1528 9	3046 4	Y	1389	1409	1		408
03	51026 X	50393	-0-	-633	-0-	46750 3	2924 9	3643 9	Y	3312	3215	1		565
04	70820 X	70820	-0-	-0-	-0-	67895 3	2924 9	1 4	Y	2658	2694	1		529
05	64776 X	64776	-0-	-0-	-0-	62240 3	2532 9	4 4	Y	2302	2344	1		487

BRAHMAN OIL & GAS, LLC														
DF RANCH STATE 62-22														
088581 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041														
12	61225 X	55417	-0-	-5808	-0-	604 1	6922 4	47645 3	N	224	179	0		58
01	50096 X	40134	-0-	-9962	-0-	384 1	184 9	39566 3	N	167				225
02	46864 X	42043	-0-	-4821	-0-	493 1	2510 4	38719 3	N	292	399	0		118
03	55428 X	7685	-0-	-47743	-0-	479 1	910 4	6250 3	N	42				160
04	53640 X	2116	-0-	-51524	-0-	286 1	470 1	1830 3	N	-0-				160
05	55428 X	4773	-0-	-50655	-0-	470 1		4303 3	N	-0-				160

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
OATMAN WC 3														
100313 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427														
12	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	777 1	261 9	4840 3	N	237	228	1		273
01	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	777 1	241 9	4210 3	N	219	219	1		273
02	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	727 1	220 9	4368 3	N	200	211	1		262
03	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	777 1	229 9	4688 3	N	208	219	1		251
04	4950 X	4772	-0-	-178	-0-	752 1	212 9	3808 3	N	193	211	1		233
05	5115 X	4798	-0-	-317	-0-	777 1	187 9	3834 3	N	170	196	1		207

PYTHIAN UNIT A 10-3														
WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938														
12	8556 X	7925	-0-	-631	-0-	354 1	287 9	7284 3	Y	261	267	1		163
01	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	354 1	252 9	7900 3	Y	229	277	1		115
02	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	333 1	406 9	7562 3	Y	369	154	1		330
03	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	366 1	5 4	8174 3	Y	329	477	1		182
04	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	343 1	352 9	8420 3	Y	320	221	1		281
05	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	354 1	372 9	8013 3	Y	338	454	1		165

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON												
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC																									
DALTEX MUNN UNIT 43-6																									
WELL #: 1H													RRCID -> 276252												
COMPL. DATE 05/11/2015													TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520												
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1	230 9	6943 3	3	Y	209	229 1							213				
01	7409 X	7095	-0-	-314	-0-	-0-	-0-	6854 3	241 9	206 9	9	Y	219	330 1							102				
02	6931 X	6825	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	6619 3	206 9	208 9	9	Y	187	29 1							260				
03	7409 X	7321	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	7113 3	208 9	477 9	9	Y	189	227 1							222				
04	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6767 3	477 9	399 9	9	Y	434	530 1							126				
05	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7042 3	399 9			Y	363	214 1							275				
DALTEX MUNN 42-43													WELL #: 1H												
RRCID -> 276629													COMPL. DATE 04/09/2014												
TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742																									
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-				
OATMAN UNIT 11-2													WELL #: 1H												
RRCID -> 276637													COMPL. DATE 11/14/2014												
TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A																									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-				
SMITHER STATE 1													WELL #: 2H												
RRCID -> 276751													COMPL. DATE 09/11/2014												
TOTAL DEPTH 10454 PERF. 10649 - 17793																									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-				
OATMAN STATE UNIT 11-14													WELL #: 1H												
RRCID -> 276929													COMPL. DATE 07/14/2015												
TOTAL DEPTH 9729 PERF. 10090 - 15094																									
12	8928 X	8150	-0-	-778	-0-	-0-	-0-	354 1	439 9	7357 3	3	Y	399	348 1							265				
01	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354 1	415 9	7937 3	3	Y	377	438 1							204				
02	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	333 1	422 9	7315 3	3	Y	384	242 1							346				
03	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	366 1	5 4	7684 3	3	Y	327	491 1							182				
04	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343 1	349 9	7921 3	3	Y	317	219 1							280				
05	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354 1	371 9	7479 3	3	Y	337	452 1							165				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
OATMAN UNIT 29														
WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6324 X	6221	-0-	-103	-0-	217	1	5832	3	N	156	218	1	170
01	6448 X	5992	-0-	-456	-0-	172	9	5611	3	N	149	224	1	95
02	6032 X	5785	-0-	-247	-0-	217	1	5439	3	N	130	24	1	201
03	6448 X	5339	-0-	-1109	-0-	164	9	4988	3	N	122	217	1	106
04	6090 X	3862	-0-	-2228	-0-	203	1	3509	3	N	130	16	1	220
05	6231 X	4247	-0-	-1984	-0-	143	9	3941	3	N	81	194	1	107
						217	1							
						89	9							
OATMAN UNIT 33-28														
WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507														
12	22041 X	14287	-0-	-7754	-0-	125	1	12841	3	Y	1201	1059	1	584
01	15252 X	13362	-0-	-1890	-0-	1321	9	842	9	Y	765	1179	1	170
02	14268 X	12149	-0-	-2119	-0-	12520	3	677	9	Y	615	516	1	269
03	15190 X	12622	-0-	-2568	-0-	11472	3	575	9	Y	523	674	1	118
04	13830 X	12578	-0-	-1252	-0-	12047	3	405	9	Y	368	252	1	234
05	14291 X	13460	-0-	-831	-0-	12173	3	523	9	Y	475	432	1	277
						12937	3							
DALTEX MUNN UNIT 44-5														
WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504														
12	8742 X	8380	-0-	-362	-0-	8106	3	274	9	N	249	234	1	238
01	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	8751	3	273	9	N	248	244	1	242
02	8236 X	7882	-0-	-354	-0-	7681	3	201	9	N	183	226	1	199
03	8804 X	8542	-0-	-262	-0-	8327	3	215	9	N	195	42	1	352
04	8730 X	7327	-0-	-1403	-0-	7143	3	184	9	N	167	346	1	173
05	9021 X	6751	-0-	-2270	-0-	6601	3	150	9	N	136	26	1	283
OATMAN UNIT 33-40														
WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450														
12	10385 X	10081	-0-	-304	-0-	92	1	9525	3	Y	422	233	1	191
01	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	464	9	432	9	Y	393	499	1	85
02	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	8241	3	573	9	Y	521	373	1	233
03	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	6171	3	477	9	Y	434	565	1	102
04	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5502	3	345	9	Y	314	201	1	215
05	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	4865	3	358	9	Y	325	344	1	196
						5282	3							
WISE WEST STATE UNIT														
WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851														
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	572	1	14	9	Y	13	8	1	200
01	589 N	522	-0-	-67	-0-	515	1	7	9	Y	6	75	1	131
02	522 N	480	-0-	-42	-0-	477	1	3	9	Y	3	73	1	61
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	591	1	10	9	Y	9	41	1	29
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	572	1	3	9	Y	3	10	1	22
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	515	1	6	9	Y	5	5	1	22

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
SMITHER STATE UNIT 47-38														
WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10974 X	7234	-0-	-3740	-0-	901 1	5792 3	Y	492	404 0	43 1			970
01	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	541 9								
02	4930 X	4371	-0-	-559	-0-	682 1	4764 3	Y	420	410 0	32 1			948
03	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	130 4	462 9							
04	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	640 1	3402 3	Y	299	323 0	18 1			906
05	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	329 9								
						682 1	5486 3	Y	449	408 0	30 1			917
						494 9								
						647 1	5618 3	Y	279	220 0	27 1			949
						307 9								
						684 1	4443 3	Y	304	261 0	21 1			971
						334 9								
SMITHER STATE UNIT 12-13														
WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311														
12	3131 X	776	-0-	-2355	-0-	441 1	329 3	Y	5	5 1				1
01	713 X	567	-0-	-146	-0-	6 9								
02	667 X	642	-0-	-25	-0-	559 1	8 9	Y	7	1 0	3 1			4
03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	639 1	3 9	Y	3	4 0	3 1			-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	709 1	4 9	Y	4	4 1				-0-
05	682 N	678	-0-	-4	-0-	663 1	109 3	Y	3	3 1				-0-
						3 9								
						675 1	3 9	Y	3	3 1				-0-
OATMAN UNIT 11-2														
WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636														
12	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	965 1	8902 3	Y	221	320 1				124
01	10757 X	5009	-0-	-5748	-0-	243 9								
02	10063 X	2491	-0-	-7572	-0-	969 1	3841 3	Y	181	209 1				96
03	10757 X	2801	-0-	-7956	-0-	199 9								
04	10410 X	4776	-0-	-5634	-0-	873 1	1595 3	Y	21	106 1				11
05	10106 X	7502	-0-	-2604	-0-	23 9								
						873 1	1903 3	Y	22	27 1				6
						1 4	24 9							
						939 1	3813 3	Y	22	25 1				3
						24 9								
						970 1	6434 3	Y	89	56 1				36
						98 9								
DR PEPPER UNIT 46-39														
WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099														
12	22968 X	22968	-0-	-0-	-0-	217 1	21401 3	N	1227	1091 0	142 1			615
01	22010 X	20689	-0-	-1321	-0-	1350 9								
02	20068 X	18386	-0-	-1682	-0-	217 1	19098 3	N	1111	1001 0	110 1			615
03	22971 X	19521	-0-	-3450	-0-	152 4	1222 9							
04	22230 X	18047	-0-	-4183	-0-	203 1	17093 3	N	991	848 0	76 1			682
05	22971 X	19309	-0-	-3662	-0-	1090 9								
						217 1	18103 3	N	1092	886 0	93 1			795
						1201 9								
						210 1	16698 3	N	1035	1147 0	73 1			610
						1139 9								
						217 1	18002 3	N	991	1003 0	71 1			527
						1090 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				//CONT.// 100313												
DALTEX MUNN UNIT 44-41				WELL #: 5H		RRCID -> 282918		COMPL. DATE 09/05/2017		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 9995 - 16721				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	20677 X	18025	-0-	-2652	-0-	799	1 16400	826	9 3	N	751	649	0	114	1	444
01	20677 X	17029	-0-	-3648	-0-	801	1 15444	7	4 3	N	706	527	0	91	1	532
02	19343 X	16271	-0-	-3072	-0-	750	1 14849	672	9 3	N	611	722	0	68	1	353
03	20305 X	15640	-0-	-4665	-0-	799	1 14203	1	4 3	N	579	457	0	77	1	398
04	18240 X	13740	-0-	-4500	-0-	764	1 12445	6	4 3	N	477	403	0	57	1	415
05	18011 X	15944	-0-	-2067	-0-	803	1 14471	1	4 3	N	608	610	0	59	1	354
COTTONWOOD WEST				WELL #: 1606H		RRCID -> 283036		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 9549		PERF.10071 - 16197				
12	15810 X	14287	-0-	-1523	-0-	58	1 13431	798	9 3	Y	725	668	0	90	1	239
01	14539 X	13481	-0-	-1058	-0-	12788	3 693	9	9	Y	630	595	0	72	1	202
02	13601 X	12236	-0-	-1365	-0-	11587	3 649	9	9	Y	590	177	0	51	1	564
03	14539 X	13070	-0-	-1469	-0-	12354	3 716	9	9	Y	651	797	0	63	1	355
04	14070 X	12175	-0-	-1895	-0-	11577	3 598	9	9	Y	544	640	0	50	1	209
05	14291 X	11910	-0-	-2381	-0-	11368	3 542	9	9	Y	493	463	0	45	1	194
WISE WEST STATE				WELL #: 1206H		RRCID -> 283188		COMPL. DATE 05/31/2019		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 9349 - 18322				
12	18476 X	15545	-0-	-2931	-0-	217	1 14595	733	9 3	N	666	663	1			491
01	17391 X	7335	-0-	-10056	-0-	217	1 6710	408	9 3	N	371	554	1			308
02	21172 X	21172	-0-	-0-	-0-	203	1 20318	651	9 3	N	592	308	1			592
03	15624 X	14281	-0-	-1343	-0-	217	1 13461	603	9 3	N	548	772	1			368
04	17080 X	17080	-0-	-0-	-0-	210	1 16330	540	9 3	N	491	265	1			594
05	21328 X	15134	-0-	-6194	-0-	217	1 14369	548	9 3	N	498	504	1			588
DUBLIN STATE UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 283275		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 9546		PERF.10113 - 16323				
12	20460 X	17236	-0-	-3224	-0-	719	1 15683	834	9 3	N	758	512	0	109	1	551
01	19530 X	13825	-0-	-5705	-0-	658	1 12274	259	4 3	N	576	455	0	76	1	596
02	17255 X	16584	-0-	-671	-0-	690	1 14906	2	4 3	N	896	860	0	66	1	566
03	19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	738	1 17890	24	4 3	N	797	733	0	93	1	537
04	17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	694	1 16062	99	4 3	N	644	514	0	73	1	594
05	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	738	1 19431	1010	9 3	N	918	777	0	77	1	658
OATMAN UNIT 11-2				WELL #: 6H		RRCID -> 283330		COMPL. DATE 10/13/2017		TOTAL DEPTH 9587		PERF.10135 - 16561				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.// 100313														
AT LANDS STATE UNIT			WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
SMITHER STATE 1					WELL #:	6H	RRCID -> 283439	COMPL. DATE 01/26/2018			TOTAL DEPTH	9782	PERF.	10614	- 17099		
12	19468	X	16733	-0-	-2735	-0-	207	1	15428	3	Y	998	892	0	105	1	624
							1098	9									
01	15283	X	14737	-0-	-546	-0-	13707	3	28	4	Y	911	809	0	78	1	648
							1002	9									
02	14297	X	13926	-0-	-371	-0-	13001	3	45	4	Y	800	808	0	57	1	583
							880	9									
03	15283	X	14871	-0-	-412	-0-	13976	3	4	4	Y	810	671	0	71	1	651
							891	9									
04	14790	X	14119	-0-	-671	-0-	13300	3	4	4	Y	741	650	0	57	1	685
							815	9									
05	15283	X	13615	-0-	-1668	-0-	12806	3	25	4	Y	713	718	0	51	1	629
							784	9									
COTTONWOOD WEST STATE UNIT					WELL #:	807H	RRCID -> 283442	COMPL. DATE 08/03/2018			TOTAL DEPTH	9412	PERF.	10088	- 17202		
12	4464	X	4010	-0-	-454	-0-	923	1	2974	3	Y	103	112	1			103
							113	9									
01	4712	X	1439	-0-	-3273	-0-	820	1	602	3	Y	15	104	1			14
							17	9									
02	4408	X	2417	-0-	-1991	-0-	864	1	1541	3	Y	11	17	1			8
							12	9									
03	4712	X	1921	-0-	-2791	-0-	923	1	988	3	Y	9	15	1			2
							10	9									
*04	4560	X	1770	-0-	-2790	-0-	894	1	867	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	3999	X	1718	-0-	-2281	-0-	923	1	787	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
DALTEX MUNN UNIT 44-5					WELL #:	5H	RRCID -> 283451	COMPL. DATE 04/08/2018			TOTAL DEPTH	9454	PERF.	10126	- 17309		
12	10230	X	9979	-0-	-251	-0-	871	1	8787	3	N	292	368	0	65	1	150
							321	9									
01	10230	X	9976	-0-	-254	-0-	876	1	8835	3	N	241	115	0	54	1	222
							265	9									
02	9570	X	5133	-0-	-4437	-0-	817	1	4065	3	N	228	208	0	23	1	219
							251	9									
03	10230	X	2046	-0-	-8184	-0-	807	1	1173	3	N	60	4	0	12	1	263
							66	9									
04	9900	X	936	-0-	-8964	-0-	848	1	88	9	N	80	65	0	4	1	274
05	9982	X	4452	-0-	-5530	-0-	768	1	3656	3	N	25	15	1			284
							28	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
WISE WEST STATE UNIT														
WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	19158 X	13962	-0-	-5196	-0-	217 2	12929 3	N	742	941 1				635
01	19158 X	4794	-0-	-14364	-0-	816 9	4225 3	N	320	571 1				384
02	17922 X	10805	-0-	-7117	-0-	217 1	10062 3	N	484	65 1				803
03	17546 X	9625	-0-	-7921	-0-	352 9	532 9		452	703 1				552
*04	16887 X	16887	-0-	-0-	-0-	203 1	8911 3	N	722	545 1				729
*05	16876 X	16876	-0-	-0-	-0-	8 4	15883 3	N	637	693 1				673
						217 1								
						497 9								
						210 1								
						794 9								
						217 1								
						701 9								
WISE WEST STATE UNIT														
WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690														
12	17112 X	8861	-0-	-8251	-0-	487 1	7853 3	Y	453	142 1				908
01	10416 X	673	-0-	-9743	-0-	23 4	498 9		41	352 1				597
02	9744 X	5667	-0-	-4077	-0-	483 1	139 3	Y	367	335 1				629
03	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	6 4	45 9		547	462 1				714
*04	10080 X	8173	-0-	-1907	-0-	690 1	4573 3	Y	216	235 1				695
05	8866 X	7299	-0-	-1567	-0-	404 9	9125 3	Y	255	66 1				884
						521 1	602 9							
						786 4	7275 3	Y						
						473 1	238 9							
						187 4	6570 3	Y						
						448 1								
						281 9								
SMITHER STATE UNIT 47-38														
WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 11364 - 17287														
12	17515 X	11555	-0-	-5960	-0-	925 1	9920 3	N	645	505 0	73 1			778
01	16895 X	11785	-0-	-5110	-0-	710 9	10085 3	N	707	618 0	61 1			806
02	15776 X	10465	-0-	-5311	-0-	922 1	8750 3	N	768	795 0	42 1			737
03	16864 X	9022	-0-	-7842	-0-	778 9	7488 3	N	551	560 0	44 1			684
04	13140 X	6988	-0-	-6152	-0-	870 1	5730 3	N	416	322 0	29 1			749
05	19099 X	19099	-0-	-0-	-0-	845 9	16892 3	N	1163	1106 0	64 1			742
						928 1								
						1279 9								
COSMO DALTEX UNIT 45-4														
WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146														
12	5921 X	5317	-0-	-604	-0-	39 1	5212 3	Y	60	44 0	31 1			34
01	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-	66 9		Y	-0-	21 0	3 1			10
02	5510 X	-0-	-0-	-5510	-0-			Y	-0-	7 0				3
03	5332 X	3327	-0-	-2005	-0-		174 9	Y	158	1 0	14 1			146
04	5160 X	4707	-0-	-453	-0-	3153 3	172 9	Y	156	160 0	19 1			123
05	5332 X	295	-0-	-5037	-0-	4535 3	1 9	Y	1	46 0	4 1			74
						294 3								

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC BIG RED STATE UNIT 32										//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 100313 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720										CNTY: CULBERSON	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	51181 X	33947	-0-		-17234	-0-	217 1	1678 9	32052	3	N	1525	1245	0	215	1	829				
01	49786 X	31909	-0-		-17877	-0-	217 1	1730 9	29962	3	N	1573	1287	0	170	1	945				
02	36308 X	28500	-0-		-7808	-0-	203 1	1649 9	26648	3	N	1499	1633	0	116	1	695				
03	36394 X	22034	-0-		-14360	-0-	217 1	1573 9	20244	3	N	1430	1201	0	109	1	815				
04	35220 X	29332	-0-		-5888	-0-	210 1	1483 9	27639	3	N	1348	1400	0	116	1	647				
05	33945 X	26919	-0-		-7026	-0-	217 1	1527 9	25175	3	N	1388	1241	0	101	1	693				
DALTEX MUNN UNIT 44-41					WELL #:	8H	RRCID -> 284169	COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH	9437	PERF.10163	- 16708							
12	14667 X	14667	-0-		-0-	-0-	758 1	1057 9	12852	3	N	961	672	0	89	1	512				
01	9734 X	8420	-0-		-1314	-0-	676 1	337 9	7407	3	N	306	475	0	48	1	295				
02	12325 X	4617	-0-		-7708	-0-	633 1	165 9	3819	3	N	150	218	0	21	1	206				
03	14663 X	7938	-0-		-6725	-0-	676 1	466 9	6796	3	N	424	183	0	36	1	411				
04	14190 X	6961	-0-		-7229	-0-	654 1	314 9	5993	3	N	285	278	0	29	1	389				
05	14663 X	5694	-0-		-8969	-0-	676 1	242 9	4776	3	N	220	341	0	22	1	246				
DALTEX MUNN UNIT 44-41					WELL #:	28H	RRCID -> 284171	COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH	9619	PERF.10179	- 16913							
12	31496 X	23237	-0-		-8259	-0-	135 1	697 9	22405	3	N	634	623	0	148	1	297				
01	29481 X	19212	-0-		-10269	-0-	18421 3		791	9	N	719	266	0	105	1	645				
02	27579 X	20650	-0-		-6929	-0-	20147 3		503	9	N	457	476	0	87	1	539				
03	25482 X	18841	-0-		-6641	-0-	18194 3		647	9	N	588	474	0	94	1	559				
04	22500 X	19877	-0-		-2623	-0-	19347 3		530	9	N	482	376	0	82	1	583				
05	23250 X	21317	-0-		-1933	-0-	20836 3		481	9	N	437	505	0	81	1	434				
ORANGE CRUSH UNIT					WELL #:	901H	RRCID -> 284561	COMPL. DATE 06/05/2018			TOTAL DEPTH	9403	PERF. 9858	- 20005							
12	2728 X	2608	-0-		-120	-0-	753 1	19 9	1836	3	Y	17	17	1			2				
01	2604 X	1917	-0-		-687	-0-	585 1	1 4	1320	3	Y	10	11	1			1				
02	2436 X	318	-0-		-2118	-0-	317 1	11 9			Y	1	2	1			-0-				
03	2604 N	343	-0-		-2261	-0-	341 1	2 9			Y	2	2	1			-0-				
04	1860 N	196	-0-		-1664	-0-	195 1	1 9			Y	1	1	1			-0-				
05	341 N	-0-	-0-		-341	-0-					Y	-0-					-0-				

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SAVAGE UNIT				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
				WELL #: 1708H		RRCID -> 285346		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 9365		PERF.10022 - 14700				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	23095 X	18879	-0-	-4216	-0-	588 768	1 9	17523	3	Y	698	640	1			729
01	20708 X	12428	-0-	-8280	-0-	535 4	1 4	11468	3 9	Y	383	747	1			365
02	19372 X	15351	-0-	-4021	-0-	551 843	1 9	13957	3	Y	766	247	1			884
03	20708 X	15060	-0-	-5648	-0-	538 662	1 9	13860	3	Y	602	815	1			671
*04	20040 X	19111	-0-	-929	-0-	551 1030	1 9	17530	3	Y	936	988	1			619
*05	19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	589 945	1 9	18138	3	Y	859	783	1			695
RED BULL STATE UNIT				WELL #:		7H	RRCID -> 285407		COMPL. DATE 06/17/2018		TOTAL DEPTH 9783		PERF.10045 - 19445			
12	4774 X	503	-0-	-4271	-0-	88 3	1 9	412	3	N	3	7	1			598
01	4774 X	1284	-0-	-3490	-0-	730 9	1 9	545	3	N	8	7	1			599
02	4727 X	1082	-0-	-3645	-0-	800 6	1 9	276	3	N	5	5	1			599
03	5053 X	1213	-0-	-3840	-0-	803 6	1 9	404	3	N	5	6	1			598
04	4890 X	205	-0-	-4685	-0-	169 1	1 9	35	3	N	1	1	1			598
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	25	179	1			444
OATMAN UNIT 33-40				WELL #:		3H	RRCID -> 285572		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9970 - 17159			
12	12741 X	1284	-0-	-11457	-0-	489 83	1 9	712	3	Y	75	39	0	7	1	73
01	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	469 5	1 4	603 306	3 9	Y	278	48	0	6	1	297
02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	491 206	1 9	2203	3	Y	187	216	0	11	1	257
03	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	525 268	1 9	4849	3	Y	244	134	0	26	1	341
04	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	508 292	1 9	4347	3	Y	265	365	0	21	1	220
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	525 229	1 9	3054	3	Y	208	83	0	15	1	330
LEE CALDWELL STATE UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 285682		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 9490 - 18506			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				//CONT.// 100313															
OATMAN STATE UNIT 11-14				WELL #:	8H	RRCID ->	286655	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL	DEPTH	9695	PERF.	9999	-	17600			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	12989 X	9385	-0-	-3604	-0-	815	1	657	9	7913	3	N	597	621	0	58	1	417	
01	12493 X	8379	-0-	-4114	-0-	821	1	308	4	6641	3	N	554	387	0	44	1	540	
02	9889 X	8088	-0-	-1801	-0-	768	1	488	9	6832	3	N	444	549	0	33	1	402	
03	10075 X	7993	-0-	-2082	-0-	821	1	523	9	6649	3	N	475	423	0	38	1	416	
04	9360 X	7708	-0-	-1652	-0-	794	1	531	9	6383	3	N	483	406	0	31	1	462	
05	9393 X	8238	-0-	-1155	-0-	821	1	525	9	6892	3	N	477	527	0	30	1	382	
COSMO DALTEX UNIT 45-4				WELL #:	5H	RRCID ->	286659	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL	DEPTH	9185	PERF.	9725	-	16689			
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-							Y	-0-	1	0	1	1	-0-	
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-							Y	-0-					-0-	
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
COSMO DALTEX UNIT 45-4				WELL #:	24WB	RRCID ->	286787	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	9115	PERF.	9815	-	17174			
12	17329 X	15016	-0-	-2313	-0-	361	1	165	4	13536	3	Y	867	655	0	90	1	791	
01	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	10098	3	358	9	5477	4	Y	325	290	0	86	1	740	
02	12760 X	7733	-0-	-5027	-0-	7509	3	73	9	151	4	Y	66	36	1			770	
03	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	18308	3	18166	3	217	9	Y	197	112	0	86	1	769	
04	18386 X	18386	-0-	-0-	-0-	18166	3	11123	3	220	9	Y	200	80	0	78	1	811	
05	13640 X	11270	-0-	-2370	-0-	11123	3			147	9	Y	134	102	0	48	1	795	
DALTEX MUNN UNIT 42-43				WELL #:	8H	RRCID ->	286917	COMPL. DATE	12/26/2018	TOTAL	DEPTH	8937	PERF.	9807	-	17209			
12	14539 X	5682	-0-	-8857	-0-	638	1	210	9	4834	3	N	191	267	1			345	
01	6944 X	4910	-0-	-2034	-0-	673	1	146	9	4091	3	N	133	9	0	156	1	313	
02	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	648	1	235	9	6713	3	N	214	188	0	31	1	308	
03	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	693	1	257	9	6251	3	N	234	126	0	36	1	380	
04	5490 X	5212	-0-	-278	-0-	671	1	216	9	4325	3	N	196	182	0	22	1	372	
05	8122 X	7050	-0-	-1072	-0-	692	1	255	9	6103	3	N	232	152	0	26	1	426	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				//CONT.//	100313													
SMITHER STATE UNIT 47-38				WELL #:	28WB	RRCID ->	287107	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	9871	PERF.	10169	-	20277			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	58342 X	56346	-0-	-1996	-0-			939 1576	1 9	53831	3	N	1433	1039	0	361	1	712
01	58342 X	46068	-0-	-12274	-0-			928 1199	1 9	43941	3	N	1090	854	0	256	1	692
02	54578 X	44784	-0-	-9794	-0-			878 1177	1 9	42729	3	N	1070	800	0	189	1	773
03	56358 X	49834	-0-	-6524	-0-			939 1360	1 9	47535	3	N	1236	1082	0	244	1	683
04	54540 X	46143	-0-	-8397	-0-			905 1354	1 9	43884	3	N	1231	974	0	192	1	748
05	56358 X	48543	-0-	-7815	-0-			937 1264	1 9	46342	3	N	1149	957	0	184	1	756
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	8WA	RRCID ->	287289	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	9919	-	16893			
12	2604 X	2169	-0-	-435	-0-			747 1	1 4	1407	3	N	13	14	1			1
01	2604 X	1664	-0-	-940	-0-			713 4	1 4	930	3	N	15	9	1			7
02	2436 X	1891	-0-	-545	-0-			658 9	1 9	1224	3	N	8	6	0	8	1	1
03	2356 X	1716	-0-	-640	-0-			711 10	1 9	995	3	N	9	9	1			1
04	2100 X	1667	-0-	-433	-0-			689 8	1 9	970	3	N	7	7	1			1
05	2170 X	1384	-0-	-786	-0-			663 7	1 9	714	3	N	6	6	1			1
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	7RA	RRCID ->	287290	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9753	-	16920			
12	11749 X	2673	-0-	-9076	-0-			534 1	1 4	1909	3	N	208	207	0	21	1	224
01	11749 X	3983	-0-	-7766	-0-			396 13	1 4	3551	3	N	21	18	0	21	1	206
02	10295 X	7292	-0-	-3003	-0-			530 36	1 9	6726	3	N	33	204	0	30	1	5
03	10571 X	7671	-0-	-2900	-0-			567 41	1 9	7063	3	N	37	39	1			3
04	8460 X	7260	-0-	-1200	-0-			527 35	1 9	6698	3	N	32	31	1			4
05	7781 X	6353	-0-	-1428	-0-			526 195	1 9	5632	3	N	177	25	1			156
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	28WB	RRCID ->	287636	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9967	-	17049			
12	30473 X	22314	-0-	-8159	-0-			859 15	1 4	20802	3	N	580	400	0	144	1	513
01	30473 X	19698	-0-	-10775	-0-			519 71	1 4	18768	3	N	309	39	0	109	1	674
02	28507 X	20382	-0-	-8125	-0-			487 933	1 9	18962	3	N	848	809	0	84	1	629
03	27156 X	21331	-0-	-5825	-0-			521 1287	1 9	19523	3	N	1170	907	0	102	1	790
04	22410 X	19199	-0-	-3211	-0-			503 515	1 9	18181	3	N	468	448	0	80	1	730
05	22320 X	16829	-0-	-5491	-0-			516 491	1 9	15822	3	N	446	572	0	66	1	538

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																																											
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															//CONT.// 100313																																																																																																								
LEE CALDWELL STATE UNIT															WELL #:															4WA															RRCID -> 287846															COMPL. DATE 10/28/2019															TOTAL DEPTH 9265															PERF.11185 - 20591																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																																																
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						241																																																																																																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						241																																																																																																
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						241																																																																																																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						241																																																																																																
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						241																																																																																																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						241																																																																																																
COSMO DALTEX UNIT 45-4																														WELL #:															2WA															RRCID -> 287887															COMPL. DATE 05/25/2019															TOTAL DEPTH 9422															PERF. 9925 - 17420														
12	3100	N	1222	-0-	-1878	4796		31	1	1169	3	Y	7	10	1								1																																																																																																
								14	4		8	9																																																																																																											
01	7330	X	2534	-0-	-4796	-0-		1634	3	886	4	Y	13	13	1								1																																																																																																
								14	9																																																																																																														
02	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-		8877	3	178	4	Y	42	37	1								6																																																																																																
								46	9																																																																																																														
03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-		7793	3	42	9	Y	38	41	1								3																																																																																																
04	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-		8556	3	42	9	Y	38	36	1								5																																																																																																
05	558	X	181	-0-	-377	-0-		180	3	1	9	Y	1	6	1								-0-																																																																																																
COSMO DALTEX UNIT 45-4																														WELL #:															22WB															RRCID -> 287888															COMPL. DATE 05/25/2019															TOTAL DEPTH 9604															PERF.10127 - 17622														
12	1891	X	1662	-0-	-229	-0-		42	1	1572	3	Y	26	13	0								16																																																																																																
								19	4		29	9																																																																																																											
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-		1670	3	906	4	Y	13	5	0								10																																																																																																
								14	9																																																																																																														
02	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-		8481	3	170	4	Y	40	35	1								15																																																																																																
								44	9																																																																																																														
03	3100	N	12160	-0-	9060	9060		12094	3	66	9	Y	60	1	0								15																																																																																																
04	3000	N	14413	-0-	11413	20473		14339	3	74	9	Y	67	1	0								21																																																																																																
05	22419	X	1946	-0-	-20473	-0-		1934	3	12	9	Y	11	2	0								15																																																																																																
ORANGE CRUSH UNIT																														WELL #:															928WB															RRCID -> 287906															COMPL. DATE 09/25/2022															TOTAL DEPTH 9753															PERF. 9922 - 20260														
12	38738	X	38738	-0-	-0-	-0-		768	1	36395	3	Y	1432	1224	0								454																																																																																																
								1575	9																																																																																																														
01	33945	X	33827	-0-	-118	-0-		609	1	31958	3	Y	1145	1061	0								354																																																																																																
								1260	9																																																																																																														
02	31755	X	1372	-0-	-30383	-0-		507	1	843	3	Y	20	307	0								47																																																																																																
								22	9																																																																																																														
03	33945	X	25240	-0-	-8705	-0-		609	1	23937	3	Y	631	256	0								312																																																																																																
								694	9																																																																																																														
04	34118	X	34118	-0-	-0-	-0-		589	1	32372	3	Y	1052	835	0								391																																																																																																
								1157	9																																																																																																														
05	33945	X	29627	-0-	-4318	-0-		520	1	28082	3	Y	932	848	0								360																																																																																																
								1025	9																																																																																																														
STRATEGY STATE UNIT																														WELL #:															4WA															RRCID -> 289504															COMPL. DATE 01/14/2021															TOTAL DEPTH 9456															PERF.10035 - 20110														
12	57257	X	38283	-0-	-18974	-0-		425	1	35121	3	Y	2488	2314	0								176																																																																																																
								2737	9																																																																																																														
01	35216	X	34031	-0-	-1185	-0-		335	1	31179	3	Y	2288	2042	0								244																																																																																																
								2517	9																																																																																																														
02	32944	X	22388	-0-	-10556	-0-		312	1	20299	3	Y	1615	1580	0								185																																																																																																
								1777	9																																																																																																														
03	35216	X	19550	-0-	-15666	-0-		336	1	18223	3	Y	901	882	0								108																																																																																																
								991	9																																																																																																														
04	34080	X	19720	-0-	-14360	-0-		325	1	18438	3	Y	870	816	0								82																																																																																																
								957	9																																																																																																														
05	35216	X	28498	-0-	-6718	-0-		239	1	27111	3	Y	1044	924	0								99																																																																																																
								1148	9																																																																																																														

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC ORANGE CRUSH UNIT				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				WELL #: 923WB		RRCID -> 289514		COMPL. DATE 12/25/2019		TOTAL DEPTH 9739		PERF.10202 - 20337						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	25079 X	5097	-0-	-19982	-0-			288 1	4774 3	35 9	N		32	34 1				273
01	21235 X	4990	-0-	-16245	-0-			287 1	4644 3	59 9	N		54	180 1				147
02	17690 X	4556	-0-	-13134	-0-			269 1	4258 3	29 9	N		26	20 1				153
03	10230 X	3655	-0-	-6575	-0-			288 1	3348 3	19 9	N		17	19 1				151
04	5880 X	2850	-0-	-3030	-0-			278 1	2287 3	131 4	N		140	12 1				279
05	5084 X	2847	-0-	-2237	-0-			287 1	2522 3	26 4	N		11	11 1				279
COSMO DALTEx UNIT 45-4				WELL #: 28WB		RRCID -> 289664		COMPL. DATE 01/14/2020		TOTAL DEPTH 9700		PERF.10102 - 15430						
12	31000 X	23703	-0-	-7297	-0-			169 1	22600 3	934 9	Y		849	549 0		137 1		779
01	22872 X	22872	-0-	-0-	-0-			22357 3	172 4	343 9	Y		312	509 0		126 1		456
02	21315 X	15806	-0-	-5509	-0-			15398 3	408 9	15398 3	Y		371	325 0		69 1		433
03	22785 X	16771	-0-	-6014	-0-			16383 3	388 9	16383 3	Y		353	223 0		83 1		480
04	22050 X	15719	-0-	-6331	-0-			15350 3	369 9	15350 3	Y		335	503 0		66 1		246
05	22785 X	840	-0-	-21945	-0-			837 3	3 9	837 3	Y		3	90 0		12 1		147
BIG RED STATE UNIT 32				WELL #: 8WA		RRCID -> 289794		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 9694 - 19933						
12	23188 X	14979	-0-	-8209	-0-			439 1	12705 3	1835 9	N		1668	1451 0		79 1		495
01	23188 X	20874	-0-	-2314	-0-			378 1	19034 3	1462 9	N		1329	1478 0		104 1		242
02	18841 X	18841	-0-	-0-	-0-			354 1	17036 3	99 4	N		1229	1059 0		75 1		337
03	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-			378 1	18100 3	1493 9	N		1357	1155 0		94 1		445
04	20190 X	17476	-0-	-2714	-0-			365 1	15771 3	1340 9	N		1218	1329 0		70 1		264
05	20863 X	16459	-0-	-4404	-0-			378 1	14591 3	6 4	N		1349	1316 0		60 1		237
BIG RED STATE UNIT 32				WELL #: 27WB		RRCID -> 289861		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 9688		PERF. 9824 - 20024						
12	51026 X	35443	-0-	-15583	-0-			156 1	33541 3	1746 9	N		1587	1297 0		213 1		443
01	51026 X	46321	-0-	-4705	-0-			44775 3	1546 9	44775 3	N		1405	1364 0		243 1		241
02	42964 X	42964	-0-	-0-	-0-			41398 3	242 4	41398 3	N		1204	950 0		180 1		315
03	44930 X	44930	-0-	-0-	-0-			43287 3	1643 9	1324 9	N		1494	1129 0		220 1		460
04	44820 X	43416	-0-	-1404	-0-			41947 3	1469 9	41947 3	N		1335	1337 0		179 1		279
05	46314 X	43753	-0-	-2561	-0-			42229 3	18 4	1506 9	N		1369	1244 0		166 1		238
DUBLIN STATE UNIT				WELL #: 7WA		RRCID -> 289892		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 1010		PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC STRATEGY STATE UNIT																	
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 100313 WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	59706 X	53985	-0-	-5721	-0-		129 2001	1 9	51855	3	Y	1819	1517	0	343	1	135
01	54690 X	54690	-0-	-0-	-0-		121 2076	1 9	52493	3	Y	1887	1532	0	293	1	197
02	54258 X	54258	-0-	-0-	-0-		389 1882	1 9	51987	3	Y	1711	1482	0	226	1	200
03	56042 X	56042	-0-	-0-	-0-		416 2225	1 9	53401	3	Y	2023	1711	0	274	1	238
04	52975 X	52975	-0-	-0-	-0-		402 1988	1 9	50585	3	Y	1807	1654	0	219	1	172
05	50747 X	49343	-0-	-1404	-0-		295 2096	1 9	46952	3	Y	1905	1708	0	188	1	181
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245																	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743																	
12	25343 X	25343	-0-	-0-	-0-		690 2092	1 9	22561	3	N	1902	1679	0	154	1	225
01	24452 X	24452	-0-	-0-	-0-		608 1991	1 9	21853	3	N	1810	1765	0	126	1	144
02	24179 X	24179	-0-	-0-	-0-		569 2132	1 9	21478	3	N	1938	1831	0	95	1	156
03	25389 X	22058	-0-	-3331	-0-		608 2070	1 9	19380	3	N	1882	1681	0	103	1	254
04	26478 X	26478	-0-	-0-	-0-		588 1927	1 9	23963	3	N	1752	1690	0	103	1	213
05	25854 X	24677	-0-	-1177	-0-		608 2013	1 9	22056	3	N	1830	1810	0	90	1	143
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431																	
12	42315 X	24694	-0-	-17621	-0-		628 1637	1 9	22429	3	Y	1488	1298	0	157	1	186
01	27094 X	16603	-0-	-10491	-0-		566 1	1 4	15011	3	Y	932	921	0	91	1	106
02	25346 X	13188	-0-	-12158	-0-		503 790	1 9	11895	3	Y	718	692	0	56	1	76
03	27094 X	13463	-0-	-13631	-0-		564 867	1 9	12032	3	Y	788	711	0	64	1	89
04	26220 X	15979	-0-	-10241	-0-		548 923	1 9	14508	3	Y	839	779	0	63	1	86
05	24707 X	13605	-0-	-11102	-0-		566 776	1 9	12263	3	Y	705	678	0	52	1	61

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC STRATEGY STATE UNIT					//CONT.// 100313 WELL #:	31913 800 2WA	NON-ASSOCIATED RRCID -> 291879		CAPACITY COMPL. DATE 09/22/2022					CNTY: CULBERSON 9555 PERF. 9800 - 20137				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	69967	X	56729	-0-	-13238		-0-	549 4793	1 9	51387	3	Y	4357	4154	0	352	1	306
01	62031	X	48222	-0-	-13809		-0-	419 3922	1 9	43881	3	Y	3565	3238	0	252	1	381
02	58029	X	42808	-0-	-15221		-0-	393 3446	1 9	38969	3	Y	3133	2983	0	173	1	358
03	62031	X	45876	-0-	-16155		-0-	418 4148	1 9	41310	3	Y	3771	3458	0	211	1	460
04	60030	X	42662	-0-	-17368		-0-	406 3882	1 9	38374	3	Y	3529	3496	0	167	1	326
05	56730	X	43059	-0-	-13671		-0-	416 4128	1 9	38515	3	Y	3753	3583	0	153	1	343
SMITHER STATE UNIT 12-13					WELL #:	25WB	RRCID -> 291931	COMPL. DATE 09/02/2021					TOTAL	DEPTH	9946	PERF.10699	- 20744	
12	87544	X	66097	-0-	-21447		-0-	520 1878	1 9	63699	3	Y	1707	1281	0	431	1	208
01	68541	X	55371	-0-	-13170		-0-	165 4	1 4	53686	3	Y	1378	1128	0	307	1	151
02	64119	X	47637	-0-	-16482		-0-	530 1371	1 9	45736	3	Y	1246	1056	0	204	1	137
03	68541	X	46890	-0-	-21651		-0-	561 1296	1 9	45033	3	Y	1178	955	0	233	1	127
04	66330	X	44558	-0-	-21772		-0-	546 1232	1 9	42780	3	Y	1120	944	0	186	1	117
05	66092	X	43318	-0-	-22774		-0-	565 1268	1 9	41485	3	Y	1153	999	0	166	1	105
OATMAN UNIT 33-28					WELL #:	5WA	RRCID -> 291954	COMPL. DATE 09/16/2022					TOTAL	DEPTH	9550	PERF. 9872	- 17553	
12	51057	X	39942	-0-	-11115		-0-	625 1838	1 9	37479	3	N	1671	1383	0	255	1	197
01	47771	X	42322	-0-	-5449		-0-	504 2169	1 9	39649	3	N	1972	1788	0	223	1	158
02	43094	X	42764	-0-	-330		-0-	455 2026	1 9	40283	3	N	1842	1670	0	176	1	154
03	45260	X	45204	-0-	-56		-0-	504 2349	1 9	42351	3	N	2135	1791	0	217	1	281
04	42420	X	28392	-0-	-14028		-0-	276 1185	1 9	26931	3	N	1077	1106	0	121	1	131
05	45725	X	44145	-0-	-1580		-0-	380 2169	1 9	41596	3	N	1972	1787	0	157	1	159
STRATEGY STATE UNIT					WELL #:	21WB	RRCID -> 292025	COMPL. DATE 09/19/2022					TOTAL	DEPTH	9722	PERF.10035	- 20330	
12	50406	X	36783	-0-	-13623		-0-	762 1835	1 9	34186	3	Y	1668	1494	0	223	1	119
01	39172	X	39172	-0-	-0-		-0-	682 1719	1 9	36771	3	Y	1563	1313	0	207	1	162
02	38888	X	38888	-0-	-0-		-0-	636 1558	1 9	36694	3	Y	1416	1254	0	159	1	165
03	44703	X	44703	-0-	-0-		-0-	682 1491	1 9	42530	3	Y	1355	1145	0	217	1	158
04	44522	X	44522	-0-	-0-		-0-	659 1744	1 9	42119	3	Y	1585	1409	0	183	1	151
05	46799	X	46799	-0-	-0-		-0-	682 2053	1 9	44064	3	Y	1866	1665	0	175	1	177

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN STATE UNIT 11-14				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
						RRCID -> 292595		COMPL. DATE 01/13/2022		TOTAL DEPTH 9628		PERF.10055 - 17844						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	24955 X	23666	-0-	-1289	-0-			591 1	21913 3	1162 9		N	1056	915 0	149 1			166
01	25350 X	25350	-0-	-0-	-0-			598 1	23725 3	1027 9		N	934	779 0	134 1			187
02	24014 X	24014	-0-	-0-	-0-			491 1	22360 3	1163 9		N	1057	912 0	99 1			233
03	23653 X	22944	-0-	-709	-0-			524 1	21434 3	986 9		N	896	860 0	113 1			156
04	24540 X	20716	-0-	-3824	-0-			508 1	19309 3	899 9		N	817	717 0	85 1			171
05	25668 X	17428	-0-	-8240	-0-			524 1	16208 3	696 9		N	633	592 0	68 1			144
OATMAN STATE UNIT 11-14				WELL #:		4WA	RRCID -> 292681	COMPL. DATE 01/22/2022		TOTAL DEPTH 9639		PERF.10096 - 17902						
12	21731 X	20178	-0-	-1553	-0-			582 1	18697 3	899 9		N	817	648 0	124 1			128
01	19716 X	18895	-0-	-821	-0-			582 1	17511 3	802 9		N	729	608 0	102 1			147
02	18444 X	17514	-0-	-930	-0-			491 1	16368 3	655 9		N	595	539 0	73 1			130
03	20181 X	15806	-0-	-4375	-0-			525 1	14738 3	543 9		N	494	461 0	79 1			84
04	19530 X	16030	-0-	-3500	-0-			507 1	14889 3	634 9		N	576	474 0	66 1			120
05	20181 X	16748	-0-	-3433	-0-			525 1	15654 3	569 9		N	517	457 0	63 1			117
OATMAN STATE UNIT 11-14				WELL #:		24WB	RRCID -> 292766	COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL DEPTH 9828		PERF.10343 - 18132						
12	67952 X	60509	-0-	-7443	-0-			658 1	57176 3	2675 9		N	2432	2067 0	386 1			381
01	65968 X	59310	-0-	-6658	-0-			689 1	55848 3	2773 9		N	2521	2074 0	316 1			512
02	61712 X	54872	-0-	-6840	-0-			456 1	52228 3	2188 9		N	1989	1837 0	229 1			435
03	64945 X	55760	-0-	-9185	-0-			487 1	52912 3	2361 9		N	2146	1936 0	272 1			373
04	62850 X	52032	-0-	-10818	-0-			471 1	49349 3	2212 9		N	2011	1749 0	214 1			421
05	60512 X	52480	-0-	-8032	-0-			487 1	49811 3	2182 9		N	1984	1754 0	197 1			454
OATMAN STATE UNIT 11-14				WELL #:		23WB	RRCID -> 292772	COMPL. DATE 01/23/2022		TOTAL DEPTH 9811		PERF.10260 - 18049						
12	70401 X	48736	-0-	-21665	-0-			661 1	46531 3	1544 9		N	1404	1082 0	309 1			215
01	67487 X	44713	-0-	-22774	-0-			626 1	42610 3	1477 9		N	1343	1051 0	243 1			264
02	59073 X	39911	-0-	-19162	-0-			491 1	38259 3	1161 9		N	1055	922 0	170 1			227
03	62031 X	45194	-0-	-16837	-0-			525 1	43261 3	1408 9		N	1280	1071 0	220 1			216
04	47160 X	43826	-0-	-3334	-0-			508 1	41987 3	1331 9		N	1210	996 0	182 1			248
05	48732 X	45499	-0-	-3233	-0-			525 1	43689 3	1285 9		N	1168	981 0	173 1			262

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHERATOR STATE				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	7WA	RRCID ->	292900	COMPL. DATE	02/19/2022	TOTAL	DEPTH	9946	PERF.10228	-	22936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	11253 X	1893	-0-		-9360		-0-	525 1	1223 3	Y			132	113 0	12 1		17	
								145 9										
01	6634 X	3119	-0-		-3515		-0-	524 1	2578 3	Y			15	15 0	16 1		1	
								17 9										
02	6206 X	2126	-0-		-4080		-0-	483 1	1632 3	Y			10	10 1			1	
								11 9										
03	4929 X	2222	-0-		-2707		-0-	521 1	1689 3	Y			11	11 1			1	
								12 9										
04	5235 X	5235	-0-		-0-		-0-	505 1	4537 3	Y			175	137 0	21 1		18	
								193 9										
05	10537 X	10537	-0-		-0-		-0-	474 1	9067 3	Y			905	812 0	35 1		76	
								996 9										
SMITHERATOR STATE				WELL #:	25WB	RRCID ->	292940	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL	DEPTH	10125	PERF.10378	-	21762			
12	163556 X	77110	-0-		-86446		-0-	194 1	71991 3	Y			4477	3863 0	472 1		561	
								4925 9										
01	126759 X	84330	-0-		-42429		-0-	78657 3	6 4	Y			5152	4691 0	435 1		587	
								5667 9										
02	118581 X	80416	-0-		-38165		-0-	74841 3	5575 9	Y			5068	4792 0	328 1		535	
03	126759 X	85519	-0-		-41240		-0-	79682 3	5837 9	Y			5306	4838 0	404 1		599	
04	89850 X	89850	-0-		-0-		-0-	83533 3	6317 9	Y			5743	5402 0	355 1		585	
05	100269 X	100269	-0-		-0-		-0-	93555 3	6714 9	Y			6104	5807 0	362 1		520	
OATMAN UNIT 33-28				WELL #:	6H	RRCID ->	295173	COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL	DEPTH	9565	PERF.10209	-	17527			
12	142042 X	86408	-0-		-55634		-0-	64 1	77614 3	Y			7936	7470 0	519 1		339	
								8730 9										
01	85808 X	85195	-0-		-613		-0-	77118 3	8077 9	Y			7343	6927 0	430 1		325	
02	80272 X	44295	-0-		-35977		-0-	39733 3	4562 9	Y			4147	3953 0	189 1		330	
03	85808 X	73803	-0-		-12005		-0-	67926 3	5877 9	Y			5343	4926 0	328 1		419	
04	83040 X	81860	-0-		-1180		-0-	75191 3	6669 9	Y			6063	5760 0	319 1		403	
05	85808 X	81314	-0-		-4494		-0-	74853 3	6461 9	Y			5874	5441 0	295 1		541	
OATMAN UNIT 33-28				WELL #:	5H	RRCID ->	295174	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9565	PERF.10008	-	17710			
12	120962 X	97410	-0-		-23552		-0-	75 1	91235 3	Y			5545	4958 0	604 1		252	
								6100 9										
01	95382 X	95382	-0-		-0-		-0-	89733 3	5649 9	Y			5135	4652 0	501 1		234	
02	89842 X	89842	-0-		-0-		-0-	84571 3	5271 9	Y			4792	4265 0	368 1		393	
03	93124 X	86597	-0-		-6527		-0-	82020 3	4577 9	Y			4161	3809 0	420 1		325	
04	90120 X	79214	-0-		-10906		-0-	75039 3	4175 9	Y			3795	3536 0	323 1		261	
05	93124 X	75163	-0-		-17961		-0-	71279 3	3884 9	Y			3531	3178 0	282 1		332	
OATMAN UNIT 33-28				WELL #:	4H	RRCID ->	295175	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9557	PERF. 9803	-	17487			
12	107551 X	107551	-0-		-0-		-0-	79 1	95897 3	Y			10523	9944 0	634 1		445	
								11575 9										
01	100975 X	100975	-0-		-0-		-0-	90089 3	10886 9	Y			9896	9401 0	506 1		434	
02	91912 X	91912	-0-		-0-		-0-	82683 3	9229 9	Y			8390	7795 0	361 1		668	
03	99381 X	99381	-0-		-0-		-0-	89892 3	9489 9	Y			8626	8163 0	454 1		677	
04	94500 X	89593	-0-		-4907		-0-	81563 3	8030 9	Y			7300	7143 0	351 1		483	
05	97650 X	87390	-0-		-10260		-0-	79792 3	7598 9	Y			6907	6441 0	315 1		634	

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 33-40														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 100313 WELL #: H009LA RRCID -> 295975 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9897 - 17528														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT IN	96517	-0-	96517	96517	55 1	84570 3	Y	10771	10075	0	493	1	203
01	198060 X	101543	-0-	-96517	-0-	44 4	11848 9	Y	10590	9927	0	498	1	368
02	90625 X	76616	-0-	-14009	-0-	89655 3	239 4	Y	7660	7340	0	299	1	389
03	96875 X	67660	-0-	-29215	-0-	11649 9	51 4	Y	6601	6359	0	313	1	318
04	93750 X	36227	-0-	-57523	-0-	68139 3	16 4	Y	2710	2730	0	151	1	147
05	96875 X	80234	-0-	-16641	-0-	8426 9	2981 9	Y	6723	6203	0	264	1	403
						60383 3	7395 9	Y						
						7261 9								
						33246 3								
						72839 3								
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H008MB RRCID -> 295992 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10353 - 17951														
12	SHUT IN	73654	-0-	73654	73654	45 1	70263 3	Y	3008	2517	0	410	1	81
01	194472 X	120818	-0-	-73654	-0-	37 4	3309 9	Y	4124	3426	0	620	1	159
02	120809 X	120809	-0-	-0-	-0-	115972 3	310 4	Y	3406	2856	0	498	1	211
03	134582 X	134582	-0-	-0-	-0-	4536 9	87 4	Y	3395	2773	0	659	1	174
04	134422 X	134422	-0-	-0-	-0-	116975 3	34 4	Y	3029	2446	0	559	1	198
05	142720 X	142720	-0-	-0-	-0-	3747 9	1 4	Y	2855	2297	0	544	1	212
						130813 3								
						3735 9								
						131089 3								
						3332 9								
						139579 3								
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H007UB RRCID -> 296060 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10131 - 17755														
12	SHUT IN	127944	-0-	127944	127944	75 1	116261 3	Y	10497	9604	0	678	1	215
01	SHUT IN	155677	-0-	155677	283621	61 4	11547 9	Y	11371	10400	0	782	1	404
02	412020 X	128399	-0-	-283621	-0-	142788 3	381 4	Y	8684	8114	0	515	1	459
03	131471 X	123900	-0-	-7571	-0-	12508 9	88 4	Y	8124	7598	0	589	1	396
04	127230 X	109848	-0-	-17382	-0-	118759 3	30 4	Y	7146	6708	0	440	1	394
05	131471 X	85656	-0-	-45815	-0-	9552 9	1 4	Y	5910	5620	0	324	1	360
						114934 3								
						8936 9								
						101986 3								
						7861 9								
						79155 3								
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H006MB RRCID -> 296224 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10358 - 18002														
12	SHUT IN	77334	-0-	77334	77334	48 1	74742 3	Y	2277	1768	0	436	1	73
01	SHUT IN	143049	-0-	143049	220383	39 4	2505 9	Y	4476	3643	0	731	1	175
02	368317 X	147934	-0-	-220383	-0-	137757 3	368 4	Y	3928	3246	0	610	1	247
03	166390 X	166390	-0-	-0-	-0-	4924 9	107 4	Y	3877	3109	0	815	1	200
04	165311 X	165311	-0-	-0-	-0-	143506 3	42 4	Y	3375	2660	0	690	1	225
05	170334 X	170334	-0-	-0-	-0-	4321 9	1 4	Y	3080	2418	0	653	1	234
						162083 3								
						4265 9								
						161597 3								
						3713 9								
						166946 3								

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				//CONT.// 100313													
OATMAN UNIT 33-40				WELL #: H005LA		RRCID -> 296248	COMPL. DATE 12/04/2023	TOTAL	DEPTH	9505	PERF. 9935	- 17459					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	SHUT IN	94362	-0-	94362	94362	54 4	1 83334 10930	3 9	4	Y	9936	9260 0	486 1	190			
01	SHUT IN	63614	-0-	63614	157976	56679 6784	3 9	151 4	4	Y	6167	5809 0	333 1	215			
02	203339 X	45363	-0-	-157976	-0-	41007 4325	3 9	31 4	4	Y	3932	3764 0	181 1	202			
03	46097 X	31949	-0-	-14148	-0-	29799 2142	3 9	8 4	4	Y	1947	1895 0	159 1	95			
04	44610 X	11845	-0-	-32765	-0-	11187 39722	3 3	658 3341	9 9	Y	598 3037	605 2746	0 0	54 140	1 1	34 185	
05	46097 X	43063	-0-	-3034	-0-												
OATMAN UNIT 33-40				WELL #: H004UB		RRCID -> 296258	COMPL. DATE 12/15/2023	TOTAL	DEPTH	9659	PERF.10058	- 17601					
12	SHUT IN	72634	-0-	72634	72634	43 35	1 4	66837 5719	3 9	Y	5199	4698 0	390 1	111			
01	SHUT IN	125809	-0-	125809	198443	116250 9249	3 9	310 4	4	Y	8408	7599 0	619 1	301			
02	309043 X	110600	-0-	-198443	-0-	103320 7203	3 9	77 4	4	Y	6548	6052 0	445 1	352			
03	113181 X	109112	-0-	-4069	-0-	102368 6717	3 9	27 4	4	Y	6106	5636 0	523 1	299			
04	109530 X	98933	-0-	-10597	-0-	92973 5959	3 9	1 4	4	Y	5417	5012 0	400 1	304			
05	113181 X	97388	-0-	-15793	-0-	92087 3	3	5301 9	9	Y	4819	4456 0	363 1	304			
DR PEPPER UNIT 46-39				WELL #: H003UB		RRCID -> 296259	COMPL. DATE 12/07/2023	TOTAL	DEPTH	9701	PERF.10069	- 15041					
12	SHUT IN	120292	-0-	120292	120292	72 58	1 4	111741 8421	3 9	Y	7655	6833 0	651 1	171			
01	SHUT IN	161241	-0-	161241	281533	151505 9331	3 9	405 4	4	Y	8483	7522 0	822 1	310			
02	419385 X	137852	-0-	-281533	-0-	130557 7198	3 9	97 4	4	Y	6544	5926 0	564 1	364			
03	151776 X	133215	-0-	-18561	-0-	126827 6355	3 9	33 4	4	Y	5777	5205 0	650 1	286			
04	146880 X	112187	-0-	-34693	-0-	107322 4864	3 9	1 4	4	Y	4422	3984 0	465 1	259			
05	151776 X	97511	-0-	-54265	-0-	93731 3	3	3780 9	9	Y	3436	3092 0	376 1	227			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852													
HUEY STATE 24				WELL #: 1H		RRCID -> 282738	COMPL. DATE 09/11/2023	TOTAL	DEPTH	7932	PERF. 8115	- 12715					
12	24459 X	20335	-0-	-4124	-0-	190 34	1 4	19194 917	3 9	Y	834	836 0		30			
01	19665 X	19665	-0-	-0-	-0-	45 4	1 1	18886 685	3 9	Y	623	621 0		32			
02	18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	54 4	1 1	17588 637	3 9	Y	579	577 0		34			
03	20770 X	20694	-0-	-76	-0-	298 83	4 1	20027 552	3 9	Y	502	499 0		37			
*04	20100 X	17785	-0-	-2315	-0-	32 138	4 1	16857 482	2 9	Y	438	451 0		24			
05	20336 X	19317	-0-	-1019	-0-	308 161	4 1	18681 420	2 9	Y	382	394 0		12			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	51646 X	49559	-0-	-2087	-0-	449 1	46216 3	Y	2556	2676	0			104
						82 4	2812 9							
01	44985 X	44985	-0-	-0-	-0-	98 1	42506 3	Y	2072	2049	0			127
						102 4	2279 9							
02	37388 X	37388	-0-	-0-	-0-	115 1	34747 3	Y	1716	1690	0			153
						638 4	1888 9							
03	51026 X	49511	-0-	-1515	-0-	204 1	46561 3	Y	2427	2401	0			179
						76 4	2670 9							
*04	47970 X	40844	-0-	-7126	-0-	309 1	37865 2	Y	1798	1879	0			98
						692 4	1978 9							
05	49569 X	49005	-0-	-564	-0-	398 1	46252 2	Y	2016	2049	0			65
						137 4	2218 9							
HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914														
12	19651 X	19651	-0-	-0-	-0-	169 1	16648 3	Y	2550	2581	0			88
						29 4	2805 9							
01	15364 X	15364	-0-	-0-	-0-	33 1	13600 3	Y	1544	1551	0			81
						33 4	1698 9							
02	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	40 1	12749 3	Y	1386	1402	0			65
						215 4	1525 9							
03	38099 X	15812	-0-	-22287	-0-	64 1	14407 3	Y	1198	1191	0			72
						23 4	1318 9							
*04	36870 X	13762	-0-	-23108	-0-	100 1	12277 2	Y	1055	1070	0			57
						224 4	1161 9							
05	19654 X	14996	-0-	-4658	-0-	120 1	13946 2	Y	808	839	0			26
						41 4	889 9							
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419														
12	24087 X	21160	-0-	-2927	-0-	770 1	20291 3	Y	90					459
						99 9								
01	19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	937 1	18132 3	Y	422	370	0			511
						464 9								
02	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	885 1	13333 3	Y	359	471	0			399
						395 9								
*03	23126 X	17508	-0-	-5618	-0-	775 1	16517 3	Y	196	300	0			295
						216 9								
*04	22380 X	20103	-0-	-2277	-0-	587 1	19303 2	Y	194	326	0			163
						213 9								
05	21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	286 1	21356 2	Y	132					295
						15 4	145 9							
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708														
12	29450 X	17118	-0-	-12332	-0-	158 1	16854 3	Y	87	90	0			1
						10 4	96 9							
01	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	121 1	12178 3	Y	70	71	0			-0-
						9 4	77 9							
02	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	131 1	13491 3	Y	253	243	0			10
						26 4	278 9							
03	20863 X	14313	-0-	-6550	-0-	113 1	14030 3	Y	146	148	0			8
						9 4	161 9							
*04	18510 X	11775	-0-	-6735	-0-	113 1	11474 2	Y	103	107	0			4
						75 4	113 9							
05	17112 X	14279	-0-	-2833	-0-	132 1	14075 2	Y	65	66	0			3
						72 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)					//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//					100852													
HUEY STATE 24					WELL #:	4HD	RRCID -> 286149	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8706	- 18797							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	82527 X	82527	-0-	-0-	-0-			561	1	81812	3	Y	140	140	0			3
01	80431 X	80431	-0-	-0-	-0-			154	9									
02	74943 X	74943	-0-	-0-	-0-			756	1	79508	3	Y	152	152	0			3
03	83049 X	80000	-0-	-3049	-0-			167	9									
*04	80370 X	71243	-0-	-9127	-0-			853	1	73956	3	Y	122	122	0			3
05	82522 X	78473	-0-	-4049	-0-			134	9									
								829	1	79013	3	Y	144	144	0			3
								158	9									
								624	1	70524	2	Y	86	88	0			1
								95	9									
								715	1	77664	2	Y	85	85	0			1
								94	9									
HUEY STATE 24					WELL #:	3HC	RRCID -> 286405	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8427	- 18355							
12	137702 X	120957	-0-	-16745	-0-			811	1	118235	3	Y	1737	1731	0			41
01	120184 X	120184	-0-	-0-	-0-			1911	9									
02	113787 X	113787	-0-	-0-	-0-			1116	1	117223	3	Y	1677	1689	0			29
03	122171 X	117533	-0-	-4638	-0-			1845	9									
*04	118230 X	106998	-0-	-11232	-0-			1278	1	110830	3	Y	1526	1503	0			52
05	121644 X	118261	-0-	-3383	-0-			1679	9									
								1203	1	114723	3	Y	1461	1468	0			45
								1607	9									
								925	1	104555	2	Y	1380	1412	0			13
								1518	9									
								1066	1	115702	2	Y	1357	1357	0			13
								1493	9									
SHERIFF BART STATE 36					WELL #:	2HA	RRCID -> 286529	COMPL. DATE 10/22/2018	TOTAL DEPTH 7906	PERF. 8011	- 18199							
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	201	7			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
SHERIFF BART STATE 36					WELL #:	3HB	RRCID -> 286530	COMPL. DATE 10/22/2018	TOTAL DEPTH 8060	PERF. 8259	- 18375							
12	69285 X	61728	-0-	-7557	-0-			60273	3	91	4	Y	1240	1110	0			365
01	58258 X	58258	-0-	-0-	-0-			1364	9									
02	52532 X	52532	-0-	-0-	-0-			3	1	56844	3	Y	1151	1262	0			254
03	64883 X	54350	-0-	-10533	-0-			145	4	1266	9							
*04	62280 X	48894	-0-	-13386	-0-			211	1	50611	3	Y	1102	1133	0			223
05	61721 X	51408	-0-	-10313	-0-			498	4	1212	9							
								514	1	52639	3	Y	1088	970	0			341
								1197	9									
								512	1	47430	2	Y	865	890	0			316
								952	9									
								561	1	49376	2	Y	783	593	0			506
								610	4	861	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	81840 X	43578	-0-	-38262	-0-	64	1	42377	3	Y	372	416	0	471
						728	4	409	9					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			471
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	471	0	-0-
03	81003 X	-0-	-0-	-81003	-0-					Y	-0-			-0-
04	74490 X	150	-0-	-74340	-0-	148	2	2	4	Y	-0-			-0-
05	43586 X	594	-0-	-42992	-0-	574	2	20	4	Y	-0-			-0-
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302														
12	23468 X	23468	-0-	-0-	-0-	218	1	23211	3	Y	24	23	0	1
						13	4	26	9					
01	18257 X	18257	-0-	-0-	-0-	181	1	18037	3	Y	23	24	0	-0-
						14	4	25	9					
02	22021 X	22021	-0-	-0-	-0-	211	1	21722	3	Y	39	38	0	1
						45	4	43	9					
03	25327 X	22013	-0-	-3314	-0-	177	1	21813	3	Y	8	9	0	-0-
						14	4	9	9					
*04	24000 X	18126	-0-	-5874	-0-	175	1	17801	2	Y	31	30	0	1
						116	4	34	9					
05	23529 X	20528	-0-	-3001	-0-	190	1	20293	2	Y	41	40	0	2
						45	9							
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352														
12	17143 X	3659	-0-	-13484	-0-	545	1	3019	2	N	86	56	0	10 8 515
						95	9							
01	15872 X	8328	-0-	-7544	-0-	569	1	7748	2	N	10	141	0	6 8 378
						11	9							
02	16791 X	9785	-0-	-7006	-0-	514	1	8788	2	N	229	249	0	13 8 345
						231	4	252	9					
03	17949 X	14680	-0-	-3269	-0-	497	1	12911	2	N	1156	928	0	20 8 553
						1272	9							
04	17370 X	12207	-0-	-5163	-0-	339	1	11046	2	N	747	1088	0	17 8 195
						822	9							
05	12632 X	12632	-0-	-0-	-0-	564	1	11514	2	N	504	393	0	31 8 275
						554	9							
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835														
12	33565 X	33565	-0-	-0-	-0-	220	1	31605	3	Y	1582	1576	0	37
						1740	9							
01	33015 X	33015	-0-	-0-	-0-	298	1	31010	3	Y	1552	1560	0	29
						1707	9							
02	30702 X	30702	-0-	-0-	-0-	336	1	28809	3	Y	1415	1393	0	51
						1557	9							
03	32799 X	32799	-0-	-0-	-0-	327	1	30853	3	Y	1472	1480	0	43
						1619	9							
*04	31200 X	30586	-0-	-614	-0-	256	1	28886	2	Y	1313	1344	0	12
						1444	9							
05	32780 X	32780	-0-	-0-	-0-	286	1	31007	2	Y	1352	1351	0	13
						1487	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	16740 X	7239	-0-	-9501	-0-	983 1	5516 2	N	72	45	8			295
01	15810 X	8206	-0-	-7604	-0-	661 4	79 9	N	56	11	8			340
02	14268 X	14156	-0-	-112	-0-	1225 1	6919 2	N	150	28	8			462
03	20785 X	20785	-0-	-0-	-0-	1076 1	12873 2	N	113	256	0	31	8	288
04	19936 X	19936	-0-	-0-	-0-	42 4	165 9	N	244	305	0	27	8	200
05	19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	1195 1	19387 2	N	283	240	0	48	8	195
						79 4	124 9	N						
						1120 1	18548 2	N						
						268 9								
						1184 1	17614 2	N						
						80 4	311 9							
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994														
12	32054 X	17394	-0-	-14660	-0-	154 1	16413 3	Y	744	747	0			17
01	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	9 4	818 9	Y	578	576	0			19
02	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	153 1	15606 3	Y	600	602	0			17
03	21948 X	17982	-0-	-3966	-0-	11 4	636 9	Y	565	563	0			19
*04	21240 X	15169	-0-	-6071	-0-	151 1	15455 3	Y	535	538	0			16
05	19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	32 4	660 9	Y	604	600	0			20
						137 1	17212 3	Y						
						11 4	622 9	Y						
						141 1	14346 2	Y						
						93 4	589 9	Y						
						171 1	18252 2	Y						
						664 9								
NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782														
12	57164 X	51513	-0-	-5651	-0-	119 1	47591 3	Y	3440	3423	0			106
01	48051 X	48051	-0-	-0-	-0-	19 4	3784 9	Y	3011	3027	0			90
02	20571 X	20571	-0-	-0-	-0-	115 1	44425 3	Y	1409	1499	0			-0-
03	50468 X	1178	-0-	-49290	-0-	199 4	3312 9	Y	52	46	0			6
*04	48840 X	12991	-0-	-35849	-0-	65 1	18949 3	Y	38	42	0			2
05	50468 X	228	-0-	-50240	-0-	7 4	1550 9	Y	154	150	0			6
						1121 3	57 9	Y						
						59 1	12796 2	Y						
						94 4	42 9	Y						
						59 2	169 9	Y						
NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835														
12	89993 X	89993	-0-	-0-	-0-	218 1	87523 3	Y	2015	2007	0			62
01	87457 X	87457	-0-	-0-	-0-	35 4	2217 9	Y	1801	1812	0			51
02	41706 X	41706	-0-	-0-	-0-	218 1	84878 3	Y	884	935	0			-0-
03	88598 X	89	-0-	-88509	-0-	380 4	1981 9	Y	1	1	0			-0-
*04	85740 X	2744	-0-	-82996	-0-	138 1	40581 3	Y	203	199	0			4
05	88598 X	-0-	-0-	-88598	-0-	15 4	972 9	Y	-0-	4	0			-0-
						88 3	1 9	Y						
						11 1	2492 2	Y						
						18 4	223 9	Y						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NORMAN STATE 14														
WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	90427 X	72444	-0-	-17983	-0-	173	1	69581	3	Y	2420	2422	0	71
						28	4	2662	9					
01	71815 X	71815	-0-	-0-	-0-	177	1	69054	3	Y	2064	2076	0	59
						314	4	2270	9					
02	91277 X	91277	-0-	-0-	-0-	320	1	88425	3	Y	2287	2113	0	233
						16	4	2516	9					
03	79461 X	79461	-0-	-0-	-0-	307	1	76099	3	Y	2772	2796	0	209
						6	4	3049	9					
*04	102197 X	102197	-0-	-0-	-0-	399	1	86881	2	Y	12980	12952	0	237
						639	4	14278	9					
05	97947 X	97947	-0-	-0-	-0-	312	1	87792	2	Y	8917	8843	0	311
						34	4	9809	9					
NORMAN STATE 14														
WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961														
12	110732 X	88412	-0-	-22320	-0-	215	1	86504	3	Y	1507	1508	0	43
						35	4	1658	9					
01	84954 X	84954	-0-	-0-	-0-	212	1	82974	3	Y	1265	1273	0	35
						376	4	1392	9					
02	78387 X	78387	-0-	-0-	-0-	275	1	76934	3	Y	1055	999	0	91
						17	4	1161	9					
03	87637 X	87087	-0-	-550	-0-	348	1	85313	3	Y	1291	1300	0	82
						6	4	1420	9					
*04	88785 X	88785	-0-	-0-	-0-	391	1	85052	2	Y	2470	2506	0	46
						625	4	2717	9					
05	93621 X	93621	-0-	-0-	-0-	323	1	90746	2	Y	2288	2254	0	80
						35	4	2517	9					
NORMAN STATE 14														
WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822														
12	81530 X	54214	-0-	-27316	-0-	126	1	50672	3	Y	3087	3064	0	94
						20	4	3396	9					
01	53855 X	53855	-0-	-0-	-0-	130	1	50509	3	Y	2722	2736	0	80
						222	4	2994	9					
02	53418 X	53418	-0-	-0-	-0-	181	1	50491	3	Y	2486	2345	0	221
						11	4	2735	9					
03	74145 X	74145	-0-	-0-	-0-	290	1	70322	3	Y	3207	3206	0	222
						5	4	3528	9					
*04	92775 X	92775	-0-	-0-	-0-	398	1	86482	2	Y	4781	4914	0	89
						636	4	5259	9					
05	97668 X	97668	-0-	-0-	-0-	330	1	92603	2	Y	4272	4211	0	150
						36	4	4699	9					
HUEY STATE 24														
WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727														
12	96809 X	96809	-0-	-0-	-0-	920	1	94717	3	Y	911	901	0	37
						170	4	1002	9					
01	100368 X	100368	-0-	-0-	-0-	233	1	98946	3	Y	854	845	0	46
						250	4	939	9					
02	95177 X	95177	-0-	-0-	-0-	275	1	92345	3	Y	932	921	0	57
						1532	4	1025	9					
03	105227 X	105227	-0-	-0-	-0-	453	1	103443	3	Y	1056	1040	0	73
						169	4	1162	9					
*04	97017 X	97017	-0-	-0-	-0-	762	1	93231	2	Y	1200	1209	0	64
						1704	4	1320	9					
05	102218 X	102218	-0-	-0-	-0-	855	1	99400	2	Y	1517	1532	0	49
						294	4	1669	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
HUEY STATE 24														
WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	81592 X	75540	-0-	-6052	-0-	714 1	73792 3	Y	815	799	0			38
						137 4	897 9							
01	92497 X	92497	-0-	-0-	-0-	210 1	91030 3	Y	931	916	0			53
						233 4	1024 9							
02	96227 X	96227	-0-	-0-	-0-	281 1	93212 3	Y	1061	1047	0			67
						1567 4	1167 9							
03	106720 X	106720	-0-	-0-	-0-	460 1	104763 3	Y	1206	1183	0			90
						170 4	1327 9							
*04	99239 X	99239	-0-	-0-	-0-	780 1	95434 2	Y	1164	1191	0			63
						1745 4	1280 9							
05	110527 X	110527	-0-	-0-	-0-	929 1	108036 2	Y	1130	1156	0			37
						319 4	1243 9							
HUEY STATE 24														
WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784														
12	109368 X	95607	-0-	-13761	-0-	631 1	91569 3	Y	3097	3092	0			69
						3407 9								
01	89877 X	89877	-0-	-0-	-0-	820 1	85877 3	Y	2891	2909	0			51
						3180 9								
02	82845 X	82845	-0-	-0-	-0-	918 1	79225 3	Y	2456	2423	0			84
						2702 9								
03	94240 X	86265	-0-	-7975	-0-	871 1	82730 3	Y	2422	2437	0			69
						2664 9								
*04	91200 X	73819	-0-	-17381	-0-	628 1	70951 2	Y	2036	2087	0			18
						2240 9								
05	94240 X	79166	-0-	-15074	-0-	701 1	76143 2	Y	2111	2109	0			20
						2322 9								
NORMAN STATE 14														
WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369														
12	216182 X	216182	-0-	-0-	-0-	535 1	214551 3	Y	917	852	0			87
						87 4	1009 9							
01	211440 X	211440	-0-	-0-	-0-	531 1	207292 3	Y	2435	2453	0			69
						938 4	2679 9							
02	99134 X	99134	-0-	-0-	-0-	331 1	97584 3	Y	1075	1144	0			-0-
						36 4	1183 9							
03	215450 X	23259	-0-	-192191	-0-	95 1	23111 3	Y	47	42	0			5
						1 4	52 9							
*04	208500 X	102469	-0-	-106031	-0-	463 1	100664 2	Y	547	540	0			12
						740 4	602 9							
05	215450 X	135264	-0-	-80186	-0-	477 1	133945 2	Y	718	703	0			27
						52 4	790 9							
NORMAN STATE 14														
WELL #: 10H RRCID -> 294223 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397														
12	204458 X	204458	-0-	-0-	-0-	505 1	202176 3	Y	1540	1530	0			49
						83 4	1694 9							
01	196014 X	196014	-0-	-0-	-0-	494 1	193122 3	Y	1386	1394	0			41
						873 4	1525 9							
02	184982 X	184982	-0-	-0-	-0-	654 1	183098 3	Y	1081	1045	0			77
						41 4	1189 9							
03	204786 X	143008	-0-	-61778	-0-	576 1	141743 3	Y	616	669	0			24
						11 4	678 9							
*04	198180 X	134127	-0-	-64053	-0-	604 1	131427 2	Y	1027	1031	0			20
						966 4	1130 9							
05	204445 X	156350	-0-	-48095	-0-	550 1	154618 2	Y	1020	1003	0			37
						60 4	1122 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NORMAN STATE 14														
WELL #: 9H RRCID -> 294262 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 19679														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	190833 X	190833	-0-	-0-	-0-	470 1	188933 3	Y	1229	1233	0			34
						78 4	1352 9							
01	184097 X	184097	-0-	-0-	-0-	465 1	181806 3	Y	920	931	0			23
						814 4	1012 9							
02	144722 X	144722	-0-	-0-	-0-	508 1	143425 3	Y	686	642	0			67
						34 4	755 9							
03	194060 X	161811	-0-	-32249	-0-	651 1	160436 3	Y	647	681	0			33
						12 4	712 9							
*04	187800 X	152385	-0-	-35415	-0-	690 1	149985 2	Y	552	574	0			11
						1103 4	607 9							
05	190836 X	159546	-0-	-31290	-0-	564 1	158385 2	Y	487	480	0			18
						61 4	536 9							
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 4H RRCID -> 295017 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7921 - 18529														
12	92172 X	92172	-0-	-0-	-0-	796 1	86109 3	Y	4746	4764	0			111
						46 4	5221 9							
01	85717 X	85717	-0-	-0-	-0-	651 1	80442 3	Y	4142	4134	0			119
						68 4	4556 9							
02	77923 X	75162	-0-	-2761	-0-	673 1	70741 3	Y	3282	3308	0			93
						138 4	3610 9							
03	90768 X	74176	-0-	-16592	-0-	563 1	70243 3	Y	3023	3025	0			91
						45 4	3325 9							
*04	87840 X	64156	-0-	-23684	-0-	593 1	60359 2	Y	2555	2571	0			75
						393 4	2811 9							
05	90768 X	66972	-0-	-23796	-0-	597 1	63727 2	Y	2407	2405	0			77
						2648 9								
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 8H RRCID -> 295058 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 18460														
12	121833 X	121833	-0-	-0-	-0-	1033 1	111770 3	Y	8152	8191	0			184
						63 4	8967 9							
01	117224 X	117224	-0-	-0-	-0-	870 1	108470 3	Y	7085	7062	0			207
						90 4	7794 9							
02	107330 X	107330	-0-	-0-	-0-	950 1	99743 3	Y	5847	5886	0			168
						205 4	6432 9							
03	108192 X	108192	-0-	-0-	-0-	812 1	101259 3	Y	5506	5509	0			165
						64 4	6057 9							
*04	85350 X	83747	-0-	-1603	-0-	765 1	77892 2	Y	4166	4208	0			123
						507 4	4583 9							
05	96652 X	96652	-0-	-0-	-0-	852 1	90915 2	Y	4441	4422	0			142
						4885 9								
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 6H RRCID -> 295140 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7651 - 18259														
12	131192 X	120578	-0-	-10614	-0-	1028 1	111208 3	Y	7527	7563	0			171
						62 4	8280 9							
01	115103 X	113832	-0-	-1271	-0-	852 1	105669 3	Y	6565	6543	0			193
						89 4	7222 9							
02	107677 X	103419	-0-	-4258	-0-	918 1	96465 3	Y	5316	5370	0			139
						188 4	5848 9							
03	115103 X	105202	-0-	-9901	-0-	793 1	98710 3	Y	5124	5111	0			152
						63 4	5636 9							
*04	111390 X	92991	-0-	-18399	-0-	854 1	86927 2	Y	4222	4250	0			124
						566 4	4644 9							
05	115103 X	97506	-0-	-17597	-0-	863 1	92037 2	Y	4187	4177	0			134
						4606 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
BLUTO STATE UNIT 2312													
WELL #: 4H RRCID -> 295583 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 6841 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SHUT IN	138446	-0-	138446	138446	115299	3	16746	4	Y	5819	5626 0	193
						6401	9						
03	SHUT IN	248496	-0-	248496	386942	232718	3	4862	4	Y	9924	9897 0	220
						10916	9						
04	SHUT IN	228812	-0-	228812	615754	217908	2	2260	4	Y	7858	7953 0	125
						8644	9						
05	SHUT IN	229160	-0-	229160	844914	214632	2	7320	4	Y	6553	6557 0	121
						7208	9						
BLUTO STATE UNIT 2312													
WELL #: 2H RRCID -> 295611 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A													
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	101364	-0-	101364	101364	82591	3	13311	4	Y	4965	4859 0	106
						5462	9						
03	SHUT IN	150588	-0-	150588	251952	141766	3	2782	4	Y	5491	5485 0	112
						6040	9						
04	0 W	131560	-0-	131560	383512	125767	2	1305	4	Y	4080	4127 0	65
						4488	9						
05	0 W	126396	-0-	126396	509908	118438	2	4039	4	Y	3563	3562 0	66
						3919	9						
BLUTO STATE UNIT 2312													
WELL #: 3H RRCID -> 295724 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A													
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	116275	-0-	116275	116275	97265	3	14497	4	Y	4103	3966 0	137
						4513	9						
03	SHUT IN	215603	-0-	215603	331878	203246	3	4026	4	Y	7574	7551 0	160
						8331	9						
04	SHUT IN	192276	-0-	192276	524154	184302	2	1912	4	Y	5511	5583 0	88
						6062	9						
05	SHUT IN	191128	-0-	191128	715282	179934	2	6137	4	Y	4597	4600 0	85
						5057	9						
VITAL ENERGY, INC.													
SARGE 17													
WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 10167 - 14819													
12	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	4627	2	843	4	N	771	361 1	756
						848	9						
01	7316 X	6336	-0-	-980	-0-	5522	2	5	4	N	735	732 1	759
						809	9						
02	6844 X	5911	-0-	-933	-0-	5175	2	14	4	N	656	729 1	686
						722	9						
03	7316 X	4901	-0-	-2415	-0-	4307	2	594	9	N	540	872 1	354
04	6120 X	1331	-0-	-4789	-0-	1168	2	163	9	N	148		502
05	6324 X	5074	-0-	-1250	-0-	3854	2	666	4	N	504	356 1	650
						554	9						
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED													
DALE STATE													
WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.// 130061																
GEORGETTE STATE				WELL #: 1H		RRCID -> 271651		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9779 - 12698								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
W A STATE				WELL #: 1H		RRCID -> 271821		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 10303 - 13984								
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
W A STATE				WELL #: 2H		RRCID -> 276149		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 10763		PERF. 8827 - 14864								
12	28387 X	28387	-0-		-0-	-0-		1561	1	25539	2	N	1170	1225	1				737	
								1287	9											
01	28265 X	28265	-0-		-0-	-0-		1679	1	24968	2	N	1471	1386	1				822	
								1618	9											
02	25654 X	25654	-0-		-0-	-0-		491	1	24079	2	N	985	1023	1				784	
								1084	9											
03	27238 X	27238	-0-		-0-	-0-		500	1	25521	2	N	1106	1175	1				715	
								1217	9											
04	21932 X	21932	-0-		-0-	-0-		468	1	20332	2	N	1028	881	1				862	
								1	4	1131	9									
*05	18002 X	18002	-0-		-0-	-0-		570	1	16444	2	N	751	1365	1				248	
								162	4	826	9									
TYSON FEE 44				WELL #: 1H		RRCID -> 276158		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 9243		PERF. 9612 - 13531								
12	24483 X	24483	-0-		-0-	-0-		660	1	12923	2	N	3186	3254	1				380	
								38	4	7357	5									
01	27808 X	27808	-0-		-0-	-0-		869	1	9095	2	N	2299	2288	1				391	
								232	4	15083	5									
02	21823 X	21823	-0-		-0-	-0-		761	1	6794	2	N	1755	1751	1				395	
								840	4	11497	5									
03	19096 X	10446	-0-		-8650	-0-		844	1	7639	2	N	1625	1641	1				379	
								25	4	150	5									
04	18480 X	9349	-0-		-9131	-0-		828	1	7083	2	N	1297	1293	1				383	
								11	4	1427	9									
*05	19096 X	9120	-0-		-9976	-0-		577	1	6794	2	N	1249	1225	1				407	
								122	4	253	5									
SCOTT FEE 36				WELL #: 1H		RRCID -> 276168		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 9230 - 13298								
12	15882 X	15882	-0-		-0-	-0-		883	1	13748	2	N	1110	1145	1				206	
								15	4	15	5									
01	16699 X	16699	-0-		-0-	-0-		916	1	13895	2	N	1044	1028	1				222	
								740	5	1148	9									
02	15029 X	15029	-0-		-0-	-0-		865	1	12459	2	N	1023	990	1				255	
								182	4	398	5									
03	16602 X	16602	-0-		-0-	-0-		984	1	14226	2	N	1251	1302	1				204	
								16	5	1376	9									
04	16078 X	16078	-0-		-0-	-0-		1027	1	13811	2	N	1074	1067	1				211	
								20	4	39	5									
*05	15930 X	15930	-0-		-0-	-0-		535	1	13758	2	N	1156	1161	1				206	
								181	4	184	5									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
AVA STATE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	1033	1	13891	2	N	1667	1673	1	326
						3	4	188	5					
01	16122 X	16122	-0-	-0-	-0-	953	1	13086	2	N	1529	1524	1	331
						100	4	301	5					
02	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	269	1	3224	2	N	446	412	1	365
						122	4	3688	5					
03	19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	1069	1	16002	2	N	2391	2403	1	353
						1	4	9	5					
04	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	1041	1	13963	2	N	1569	1593	1	329
						2	4	45	5					
*05	17425 X	17425	-0-	-0-	-0-	600	1	14221	2	N	1588	1492	1	425
						3	4	854	5					
LAUREN STATE 30														
WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464														
12	14282 X	14282	-0-	-0-	-0-	808	1	10030	2	N	1149	1152	1	306
						5	4	2175	5					
01	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	703	1	7302	2	N	1027	939	1	394
						11	4	1847	5					
02	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	763	1	11947	2	N	1306	1377	1	323
						55	4	462	5					
03	18923 X	18923	-0-	-0-	-0-	1046	1	15708	2	N	1879	1886	1	316
						102	5	2067	9					
04	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	1079	1	13276	2	N	1385	1392	1	309
						13	4	15	5					
*05	14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	662	1	12538	2	N	1292	1265	1	336
						227	4	132	5					
GEORGETTE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996														
12	58942 X	58942	-0-	-0-	-0-	3043	1	54332	2	N	1420	1429	1	210
						5	4	1562	9					
01	51910 X	51910	-0-	-0-	-0-	2794	1	47578	2	N	1131	1034	1	307
						294	4	1244	9					
02	48752 X	48752	-0-	-0-	-0-	661	1	46281	2	N	1083	1165	1	225
						619	4	1191	9					
03	52772 X	52772	-0-	-0-	-0-	687	1	50725	2	N	1174	1187	1	212
						69	4	1291	9					
04	42090 X	37800	-0-	-4290	-0-	697	1	36117	2	N	752	670	1	294
						159	4	827	9					
*05	43493 X	32672	-0-	-10821	-0-	634	1	31251	2	N	676	761	1	209
						43	4	744	9					
DOROTHY STATE 12														
WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712														
12	19127 X	18542	-0-	-585	-0-	1782	1	14579	2	N	913	865	1	246
						3	4	1174	5					
01	18946 X	18946	-0-	-0-	-0-	1686	1	13596	2	N	824	854	1	216
						2758	5	906	9					
02	17110 X	16439	-0-	-671	-0-	984	1	12891	2	N	769	775	1	210
						7	4	1711	5					
03	18538 X	15722	-0-	-2816	-0-	989	1	13826	2	N	803	831	1	182
						24	4	883	9					
04	18330 X	15775	-0-	-2555	-0-	1127	1	13582	2	N	819	788	1	213
						18	4	147	5					
*05	18941 X	15762	-0-	-3179	-0-	625	1	14247	2	N	802	790	1	225
						8	4	882	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
RYLAN FEE 44														
WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	17546 X	15421	-0-	-2125	-0-	1232 1	13267 2	922 9	N	838	820 1			287
01	16585 X	14867	-0-	-1718	-0-	1246 1	12565 2	178 4	N	798	767 1			318
02	15921 X	14099	-0-	-1822	-0-	614 1	12295 2	247 4	N	857	872 1			303
03	17019 X	14774	-0-	-2245	-0-	657 1	13144 2	18 4	N	868	879 1			292
04	16470 X	12562	-0-	-3908	-0-	590 1	11100 2	50 4	N	747	667 1			372
*05	15407 X	6073	-0-	-9334	-0-	581 1	5144 2	5 4	N	312	387 1			297
KAREN FEE 17														
WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 10478 - 14965														
12	19716 X	18177	-0-	-1539	-0-	1209 1	16007 2	25 4	N	851	797 1			309
01	19313 X	16286	-0-	-3027	-0-	1107 1	14411 2	42 4	N	660	584 1			385
02	18096 X	16058	-0-	-2038	-0-	458 1	14747 2	127 4	N	660	678 1			367
03	19344 X	18120	-0-	-1224	-0-	597 1	16656 2	3 4	N	785	846 1			306
04	18720 X	9714	-0-	-9006	-0-	380 1	8874 2	18 4	N	402	318 1			390
*05	18166 X	5913	-0-	-12253	-0-	174 1	5176 2	385 4	N	162	207 1			345
PHILLIPS, H. W. STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478														
12	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	396 1	9509 2	48 9	N	44				523
01	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	410 1	9165 2	75 9	N	68	389 1			202
02	9280 X	7428	-0-	-1852	-0-	7384 2	44 9		N	40				242
03	9951 X	4585	-0-	-5366	-0-	4567 2	18 9		N	16				258
04	9630 X	13	-0-	-9617	-0-	13 2			N	-0-				258
*05	9951 X	39	-0-	-9912	-0-	39 2			N	-0-				258
PAT FEE 4														
WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558														
12	17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	1624 1	14989 2	34 4	N	973	995 1			204
01	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	1401 1	13136 2	157 4	N	889	803 1			290
02	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	898 1	13401 2	115 4	N	697	621 1			366
03	20886 X	20886	-0-	-0-	-0-	958 1	14251 2	42 4	N	1062	1013 1			415
04	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	1037 1	13902 2	3 4	N	920	928 1			407
*05	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	641 1	14708 2	13 4	N	885	932 1			360

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	35490 X	35490	-0-	-0-	-0-	807 1	28411 2	6 4	6266 9	N	5696	5783 1		332
01	27657 X	27657	-0-	-0-	-0-	648 1	22237 2	4772 9		N	4338	4296 1		374
02	36168 X	36168	-0-	-0-	-0-	842 1	28686 2	204 4	6436 9	N	5851	5831 1		394
03	33992 X	33992	-0-	-0-	-0-	819 1	27869 2	5304 9		N	4822	4936 1		280
04	26794 X	26794	-0-	-0-	-0-	706 1	22381 2	14 4	3693 9	N	3357	3234 1		403
*05	26086 X	26086	-0-	-0-	-0-	22402 2	221 4	3463 9		N	3148	3173 1		378

W A STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956														
12	32298 X	32298	-0-	-0-	-0-	1880 1	29406 2	1012 9		N	920	908 1		241
01	30754 X	30754	-0-	-0-	-0-	1955 1	27876 2	923 9		N	839	844 1		236
02	28990 X	28990	-0-	-0-	-0-	682 1	27477 2	33 4	798 9	N	725	689 1		272
03	30935 X	30935	-0-	-0-	-0-	620 1	29409 2	1 4	905 9	N	823	853 1		242
04	21047 X	21047	-0-	-0-	-0-	554 1	19147 2	1 4	780 5	N	514	446 1		310
*05	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	276 1	6784 2	6 4	6708 5	N	136	203 1		243

JESS FEE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954														
12	19778 X	17910	-0-	-1868	-0-	1055 1	14474 2	342 4	260 5	N	1617	1581 1		313
01	19592 X	17033	-0-	-2559	-0-	1045 1	13728 2	110 4	516 5	N	1485	1531 1		267
02	16675 X	16607	-0-	-68	-0-	974 1	12273 2	588 4	1083 5	N	1535	1540 1		262
03	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	1017 1	13664 2	72 4	4064 5	N	1507	1548 1		221
04	17340 X	15507	-0-	-1833	-0-	1039 1	12991 2	18 4	3 5	N	1324	1255 1		290
*05	17918 X	15602	-0-	-2316	-0-	677 1	13329 2	112 4	17 5	N	1334	1322 1		302

STATE ALEXANDRA 14-11														
WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
JAMES FEE 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	46646 X	46646	-0-	-0-	-0-	2884	1	40411	2	N	2995	3010	1	237
						56	4	3295	9					
01	45942 X	44952	-0-	-990	-0-	2777	1	38889	2	N	2911	2880	1	268
						84	4	3202	9					
02	46284 X	40916	-0-	-5368	-0-	1068	1	36382	2	N	2671	2715	1	224
						528	4	2938	9					
03	49476 X	44115	-0-	-5361	-0-	1171	1	39832	2	N	2820	2794	1	250
						10	4	3102	9					
04	47880 X	41491	-0-	-6389	-0-	1180	1	37419	2	N	2629	2616	1	263
						2892	9							
*05	46655 X	45907	-0-	-748	-0-	40804	2	2268	4	N	2577	2576	1	264
						2835	9							
ALICE FEE 34														
WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937														
12	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	527	1	4559	2	N	784	870	1	576
						1731	5	862	9					
01	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	244	1	3439	2	N	388	437	1	527
						114	4	708	5					
02	20541 X	20541	-0-	-0-	-0-	891	1	12581	2	N	1862	1865	1	524
						564	4	4457	5					
03	17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	1014	1	13414	2	N	1857	1873	1	508
						681	4	397	5					
04	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	1081	1	13900	2	N	1706	1971	1	243
						242	4	435	5					
*05	17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	635	1	14696	2	N	1813	1758	1	298
						379	4	266	5					
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633														
12	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	1034	1	13797	2	N	1431	1348	1	441
						1	4	1574	9					
01	15283 X	15283	-0-	-0-	-0-	969	1	12745	2	N	1262	1288	1	415
						1	4	180	5					
02	14754 X	14754	-0-	-0-	-0-	967	1	12218	2	N	1236	1236	1	415
						24	4	185	5					
03	15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	1044	1	13228	2	N	1349	1385	1	379
						25	4	11	5					
04	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	1015	1	12481	2	N	1293	1308	1	364
						35	4	21	5					
*05	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	653	1	12901	2	N	1325	1239	1	450
						281	4	188	5					
SHELLY FEE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152														
12	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	1021	1	11804	2	N	1391	1433	1	332
						116	4	231	5					
01	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	990	1	11515	2	N	1357	1308	1	381
						70	4	203	5					
02	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	912	1	9929	2	N	1234	1228	1	387
						762	4	521	5					
03	14275 X	14275	-0-	-0-	-0-	994	1	11560	2	N	1311	1349	1	349
						162	4	117	5					
04	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	1001	1	11101	2	N	1240	1245	1	344
						63	4	77	5					
05	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	1011	1	11254	2	N	1359	1384	1	319
						279	4	673	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
STATE J. E. LILES 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	24640 X	24640	-0-	-0-	-0-	2199 1	21049 2	N	1265	1231 1				246
01	23215 X	23215	-0-	-0-	-0-	1392 9	19758 2	N	1254	1285 1				215
02	20683 X	20683	-0-	-0-	-0-	2062 1	1379 9		1085	1095 1				205
03	21896 X	21896	-0-	-0-	-0-	1139 1	18347 2	N	1172	1207 1				170
04	21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	1188 1	1194 9		1101	1106 1				165
*05	24435 X	24435	-0-	-0-	-0-	1289 9	18762 2	N	1191	1222 1				134
						1166 1	21773 2							
						1211 9	1310 9							
						1297 1								
						55 4								
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022														
STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998														
12	23002 X	20548	-0-	-2454	-0-	1379 1	18326 2	N	764	763 1				216
01	22413 X	18198	-0-	-4215	-0-	3 4	840 9		662	599 1				279
02	20300 X	17097	-0-	-3203	-0-	1301 1	15688 2	N	673	701 1				251
03	21297 X	18569	-0-	-2728	-0-	481 4	728 9		695	630 1				316
04	20610 X	12599	-0-	-8011	-0-	583 1	15648 2	N	537	555 1				298
*05	20553 X	2171	-0-	-18382	-0-	126 4	740 9		129	90 1				337
						596 1	17208 2							
						765 9								
						557 1	11437 2	N						
						14 4	591 9							
						571 1	1426 2	N						
						32 4	142 9							
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994														
12	19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	1446 1	16776 2	N	862	826 1				497
01	18660 X	18660	-0-	-0-	-0-	4 4	948 9		742	744 1				495
02	18004 X	18004	-0-	-0-	-0-	1477 1	15778 2	N	696	750 1				441
03	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	589 4	816 9		786	755 1				472
04	17270 X	17270	-0-	-0-	-0-	792 1	16240 2	N	949	1241 1				180
*05	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	206 4	766 9		387	263 1				304
						819 1	17693 2	N						
						15 4	865 9							
						752 1	15384 2	N						
						90 4	1044 9							
						722 1	7983 2	N						
						1 4	426 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	43758 X	43758	-0-	-0-	-0-	2734	1	38290	2	N	2471	2462	1	312
						16	4	2718	9					
01	41930 X	41930	-0-	-0-	-0-	2602	1	36397	2	N	2515	2511	1	316
						164	4	2767	9					
02	37956 X	37956	-0-	-0-	-0-	1001	1	34119	2	N	2192	2214	1	294
						425	4	2411	9					
03	41529 X	41529	-0-	-0-	-0-	1111	1	37775	2	N	2362	2383	1	273
						45	4	2598	9					
04	39531 X	39531	-0-	-0-	-0-	1133	1	35931	2	N	2243	2251	1	265
						2467	9							
*05	40008 X	40008	-0-	-0-	-0-	37516	2	10	4	N	2256	2250	1	271
						2482	9							
CLIFF FEE 4														
WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554														
12	49824 X	49824	-0-	-0-	-0-	3092	1	43326	2	N	3011	2982	1	247
						94	4	3312	9					
01	44736 X	44736	-0-	-0-	-0-	2625	1	36772	2	N	2655	2624	1	278
						1052	4	1366	5					
02	41656 X	41656	-0-	-0-	-0-	1087	1	37046	2	N	2717	2784	1	211
						534	4	2989	9					
03	45108 X	45108	-0-	-0-	-0-	1197	1	40696	2	N	2910	2914	1	207
						14	4	3201	9					
04	42196 X	42196	-0-	-0-	-0-	1201	1	38070	2	N	2658	2629	1	236
						1	4	2924	9					
*05	43349 X	43349	-0-	-0-	-0-	40387	2	5	4	N	2688	2724	1	200
						2957	9							
MOTHER FEE 28														
WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564														
12	17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	1016	1	14527	2	N	1860	1862	1	321
						6	4	214	5					
01	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	1029	1	13935	2	N	1999	2022	1	298
						5	4	162	5					
02	16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	1001	1	13269	2	N	1752	1703	1	347
						50	4	62	5					
03	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	1042	1	14776	2	N	1865	1850	1	362
						37	4	217	5					
04	18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	1130	1	15136	2	N	1856	1911	1	307
						113	4	381	5					
*05	19031 X	19031	-0-	-0-	-0-	664	1	14577	2	N	1798	1803	1	302
						388	4	1424	5					
JESS FEE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150														
12	19623 X	18078	-0-	-1545	-0-	800	1	12420	2	N	1062	1074	1	197
						175	4	3515	5					
01	19623 X	17481	-0-	-2142	-0-	820	1	11918	2	N	1082	1051	1	228
						159	4	3394	5					
02	17690 X	16378	-0-	-1312	-0-	849	1	10904	2	N	1058	1081	1	205
						833	4	2628	5					
03	18383 X	15856	-0-	-2527	-0-	990	1	13157	2	N	1140	1154	1	191
						426	4	29	5					
04	17790 X	15408	-0-	-2382	-0-	1002	1	13149	2	N	1080	1079	1	192
						29	4	40	5					
*05	18073 X	15949	-0-	-2124	-0-	562	1	13997	2	N	1129	1122	1	199
						141	4	7	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	31200 X	31200	-0-	-0-	-0-	1166 1	19313 2	N	2001	1965 1				275
01	27572 X	27572	-0-	-0-	-0-	8036 5	484 6	N	1736	1652 1				359
02	29087 X	20154	-0-	-8933	-0-	1187 1	16343 2	N	1623	1657 1				325
03	31186 X	21712	-0-	-9474	-0-	536 4	7596 5	N	1619	1635 1				309
04	30180 X	19346	-0-	-10834	-0-	1022 1	15973 2	N	1406	1432 1				283
*05	31186 X	20432	-0-	-10754	-0-	1262 4	112 5	N	1430	1414 1				299
						1041 1	17228 2	N						
						162 4	1500 5	N						
						1125 1	16234 2	N						
						105 4	335 5	N						
						646 1	16879 2	N						
						215 4	1119 5	N						
MOTHER FEE 28														
WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891														
12	30442 X	24502	-0-	-5940	-0-	560 1	19694 2	N	2828	2916 1				254
01	30442 X	18446	-0-	-11996	-0-	1137 4	3111 9	N	1923	1947 1				230
02	24592 X	8239	-0-	-16353	-0-	496 1	15109 2	N	6					236
03	25575 X	8549	-0-	-17026	-0-	726 4	2115 9	N	803	714 1				325
04	23910 X	20656	-0-	-3254	-0-	186 1	303 4	N	4018	4094 1				249
*05	24490 X	24454	-0-	-36	-0-	7743 5	7 9	N	3374	3335 1				288
						355 1	1816 2	N						
						50 4	5445 5	N						
						491 1	15570 2	N						
						175 4	4420 9	N						
						20366 2	377 4	N						
						3711 9		N						
STATE MIKE 3														
WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891														
12	34999 X	27720	-0-	-7279	-0-	1679 1	24344 2	N	1459	1467 1				208
01	32922 X	24710	-0-	-8212	-0-	92 4	1605 9	N	1217	1202 1				223
02	30450 X	25160	-0-	-5290	-0-	1543 1	20665 2	N	1228	1239 1				212
03	32240 X	26738	-0-	-5502	-0-	1163 4	1339 9	N	1270	1301 1				181
04	31200 X	21182	-0-	-10018	-0-	607 1	23202 2	N	936	837 1				280
*05	27714 X	19901	-0-	-7813	-0-	1351 9	664 1	N	855	940 1				195
						654 1	1397 9	N						
						1030 9	19498 2	N						
						622 1	18337 2	N						
						1 4	941 9	N						
LAUREN STATE 30														
WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
12	36363 X	28626	-0-	-7737	-0-	704 1	24784 2	N	2529	2531 1				287
01	33759 X	20924	-0-	-12835	-0-	356 4	2782 9	N	1893	1951 1				229
02	29899 X	16398	-0-	-13501	-0-	518 1	17779 2	N	3837	3770 1				296
03	31093 X	11652	-0-	-19441	-0-	545 4	2082 9	N	1460	1526 1				230
04	30090 X	21866	-0-	-8224	-0-	331 1	11264 2	N	1382	1333 1				279
*05	28613 X	19865	-0-	-8748	-0-	582 4	4221 9	N	1019	1109 1				189
						588 1	9192 2	N						
						266 4	1606 9	N						
						757 1	1493 2	N						
						259 4	17837 5	N						
						643 1	488 2	N						
						593 4	17020 5	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
TYSON FEE 44														
WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	25061 X	25061	-0-	-0-	-0-	642 1	20529 2	N	3232	3225	1			261
01	22599 X	14017	-0-	-8582	-0-	293 4	42 5	N	1582	1576	1			267
02	20068 X	17956	-0-	-2112	-0-	800 1	10356 2	N	2363	2326	1			304
03	25048 X	17396	-0-	-7652	-0-	48 4	1073 5	N	2173	2241	1			236
04	24240 X	16575	-0-	-7665	-0-	918 1	13227 2	N	1965	1935	1			266
*05	25048 X	17830	-0-	-7218	-0-	406 4	806 5	N	1998	1968	1			296
						1013 1	13672 2	N						
						49 4	272 5	N						
						1058 1	12830 2	N						
						56 4	469 5	N						
						664 1	14318 2	N						
						338 4	312 5	N						
JAMES FEE 6														
WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875														
12	62868 X	45728	-0-	-17140	-0-	2810 1	39365 2	N	3230	3247	1			261
01	59892 X	42738	-0-	-17154	-0-	3553 9		N	3207	3181	1			287
02	52345 X	44678	-0-	-7667	-0-	2537 1	35539 2	N	2849	2906	1			230
03	53010 X	47501	-0-	-5509	-0-	1134 4	3528 9	N	3036	3039	1			227
04	46403 X	46403	-0-	-0-	-0-	1075 1	36631 2	N	2852	2810	1			269
*05	47771 X	45876	-0-	-1895	-0-	3838 4	3134 9	N	2988	2993	1			264
						1150 1	39099 2	N						
						3912 4	3340 9	N						
						1314 1	41660 2	N						
						292 4	3137 9	N						
						42284 2	305 4	N						
						3287 9		N						
AVA STATE 36														
WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350														
12	33449 X	24504	-0-	-8945	-0-	579 1	20371 2	N	2081	2297	1			232
01	33449 X	21966	-0-	-11483	-0-	899 4	366 5	N	1969	1942	1			259
02	31291 X	19388	-0-	-11903	-0-	513 1	17629 2	N	1564	1651	1			172
03	32674 X	22523	-0-	-10151	-0-	1658 4	2166 9	N	1700	1634	1			238
04	33043 X	33043	-0-	-0-	-0-	414 1	14095 2	N	1779	1805	1			212
*05	33596 X	33596	-0-	-0-	-0-	2630 4	529 5	N	1821	1806	1			227
						491 1	16700 2	N						
						1145 4	2317 5	N						
						530 1	16786 2	N						
						1850 4	11920 5	N						
						20535 2	699 4	N						
						10359 5	2003 9	N						
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285														
12	30411 X	24410	-0-	-6001	-0-	591 1	20809 2	N	1852	1830	1			474
01	29543 X	24370	-0-	-5173	-0-	973 4	2037 9	N	2004	2029	1			449
02	28449 X	23147	-0-	-5302	-0-	556 1	19088 2	N	1741	1772	1			418
03	30411 X	24705	-0-	-5706	-0-	1177 4	1345 5	N	1967	1940	1			445
04	29430 X	23076	-0-	-6354	-0-	488 1	16613 2	N	1774	1700	1			519
*05	24738 X	23278	-0-	-1460	-0-	3633 4	498 5	N						439
						604 1	20529 2	N						
						1408 4	2164 9	N						
						550 1	17453 2	N						
						1619 4	1503 5	N						
						17399 2	953 4	N						
						2995 5	1931 9	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
PAT FEE 4														
WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	1445	1	13243	2	N	937	934	1	252
						7	4	161	5					
01	15841 X	15138	-0-	-703	-0-	1265	1	12164	2	N	823	797	1	278
						100	4	704	5					
02	14703 X	13857	-0-	-846	-0-	759	1	11315	2	N	767	773	1	272
						334	4	605	5					
03	15841 X	15275	-0-	-566	-0-	954	1	12931	2	N	876	900	1	248
						118	4	308	5					
04	15330 X	14535	-0-	-795	-0-	985	1	12434	2	N	785	789	1	244
						56	4	196	5					
*05	15841 X	14532	-0-	-1309	-0-	718	1	12896	2	N	774	789	1	229
						67	4	851	9					
W A STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437														
12	16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	1194	1	14739	2	N	732	695	1	250
						44	5	805	9					
01	16327 X	16327	-0-	-0-	-0-	1274	1	14070	2	N	721	733	1	238
						1	4	189	5					
02	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	600	1	13473	2	N	735	760	1	213
						250	4	195	5					
03	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	617	1	14814	2	N	713	746	1	180
						44	5	784	9					
04	21055 X	21055	-0-	-0-	-0-	554	1	19147	2	N	521	426	1	275
						1	4	780	5					
*05	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	402	1	8	4	N	46	100	1	221
						9735	5	51	9					
PAT FEE 4														
WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385														
12	19902 X	18338	-0-	-1564	-0-	1551	1	15662	2	N	1023	955	1	288
						1125	9							
01	19251 X	17610	-0-	-1641	-0-	1513	1	14806	2	N	931	995	1	224
						267	5	1024	9					
02	19053 X	16752	-0-	-2301	-0-	878	1	14782	2	N	912	864	1	272
						89	4	1003	9					
03	20367 X	17894	-0-	-2473	-0-	990	1	15798	2	N	1003	1044	1	231
						3	4	1103	9					
04	19710 X	16393	-0-	-3317	-0-	1018	1	14397	2	N	876	886	1	221
						14	4	964	9					
*05	18352 X	16633	-0-	-1719	-0-	606	1	14884	2	N	911	921	1	211
						141	4	1002	9					
SCOTT FEE 36														
WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845														
12	34131 X	31097	-0-	-3034	-0-	700	1	24626	2	N	5001	5042	1	291
						270	4	5501	9					
01	34131 X	25960	-0-	-8171	-0-	506	1	17367	2	N	3270	3232	1	329
						82	4	4408	5					
02	38253 X	38253	-0-	-0-	-0-	569	1	19381	2	N	3734	3784	1	279
						777	4	13419	5					
03	34131 X	30626	-0-	-3505	-0-	886	1	19323	2	N	3194	3131	1	342
						56	4	6848	5					
04	33030 X	23580	-0-	-9450	-0-	1221	1	18799	2	N	2949	3008	1	283
						29	4	287	5					
*05	34131 X	25032	-0-	-9099	-0-	583	1	20727	2	N	2851	2851	1	283
						243	4	343	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
STATE RAY 12														
WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	22909 X	12971	-0-	-9938	-0-	1399	1	10601	2	Y	239	817 1	-0-	
						708	5	263	9					
01	22909 X	11645	-0-	-11264	-0-	1371	1	9298	2	Y	487	477 1	10	
						440	5	536	9					
02	21431 X	12956	-0-	-8475	-0-	992	1	9957	2	Y	507	517 1	-0-	
						1449	5	558	9					
03	22909 X	13632	-0-	-9277	-0-	996	1	10555	2	Y	566	566 1	-0-	
						1458	5	623	9					
*04	22170 X	6490	-0-	-15680	-0-	800	1	5103	2	Y	452	447 1	5	
						90	5	497	9					
*05	29816 X	29816	-0-	-0-	-0-	601	1	17200	2	Y	71	64 1	12	
						11937	5	78	9					
STATE RAY 12														
WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072														
12	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	576	1	8066	2	Y	662	704 1	274	
						539	5	728	9					
01	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	734	1	10277	2	Y	819	850 1	243	
						70	4	486	5					
02	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	158	1	5385	2	Y	360	312 1	291	
						162	4	783	5					
03	9920 X	6643	-0-	-3277	-0-	159	1	5394	2	Y	314	324 1	281	
						1	4	744	5					
*04	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	426	1	13516	2	Y	753	808 1	226	
						237	5	828	9					
*05	12462 X	814	-0-	-11648	-0-	374	4	440	9	Y	400	397 1	229	
CLIFF FEE 4														
WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 10323 - 17995														
12	69791 X	69791	-0-	-0-	-0-	4312	1	60406	2	N	4612	4642 1	276	
						5073	9							
01	68202 X	68202	-0-	-0-	-0-	4221	1	59113	2	N	4425	4353 1	348	
						4868	9							
02	63130 X	63130	-0-	-0-	-0-	1675	1	57085	2	N	3972	4051 1	269	
						1	4	4369	9					
03	69203 X	69203	-0-	-0-	-0-	1843	1	62686	2	N	4242	4178 1	333	
						8	4	4666	9					
04	65197 X	65197	-0-	-0-	-0-	1861	1	59003	2	N	3934	4010 1	257	
						6	4	4327	9					
*05	66508 X	66508	-0-	-0-	-0-	62207	2	11	4	N	3900	3907 1	250	
						4290	9							
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825														
12	53010 X	46810	-0-	-6200	-0-	2893	1	40537	2	N	3073	3037 1	230	
						3380	9							
01	51708 X	44474	-0-	-7234	-0-	2738	1	38349	2	N	2906	2896 1	240	
						190	4	3197	9					
02	47154 X	40648	-0-	-6506	-0-	990	1	33738	2	N	2655	2717 1	178	
						2999	4	2921	9					
03	50406 X	43417	-0-	-6989	-0-	1074	1	36514	2	N	2805	2759 1	224	
						2743	4	3086	9					
04	48780 X	40760	-0-	-8020	-0-	1151	1	36494	2	N	2603	2620 1	207	
						252	4	2863	9					
05	46810 X	41675	-0-	-5135	-0-	1166	1	37147	2	N	2627	2623 1	211	
						472	4	2890	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	53010 X	53010	-0-	-0-	-0-	3303	1	46270	2	N	2953	3019	1	289
						189	4	3248	9					
01	50758 X	50758	-0-	-0-	-0-	3120	1	43698	2	N	2904	2839	1	354
						685	4	61	5					
02	45699 X	45699	-0-	-0-	-0-	1198	1	40800	2	N	2704	2743	1	315
						580	4	147	5					
03	49648 X	49648	-0-	-0-	-0-	1320	1	44894	2	N	2791	2808	1	298
						10	4	354	5					
04	48810 X	48810	-0-	-0-	-0-	1389	1	44058	2	N	2784	2736	1	346
						301	5	3062	9					
*05	49676 X	49676	-0-	-0-	-0-	46410	2	13	4	N	2780	2807	1	319
						195	5	3058	9					
ALICE FEE 34														
WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262														
12	30845 X	30692	-0-	-153	-0-	1031	1	24713	2	N	3169	3088	1	243
						562	4	900	5					
01	30845 X	29185	-0-	-1660	-0-	1150	1	24446	2	N	2951	2954	1	240
						226	4	117	5					
02	28855 X	26590	-0-	-2265	-0-	1120	1	20221	2	N	2597	2567	1	270
						1197	4	1195	5					
03	30690 X	27860	-0-	-2830	-0-	1216	1	22931	2	N	2757	2799	1	228
						326	4	354	5					
04	29700 X	26511	-0-	-3189	-0-	1279	1	22027	2	N	2613	2607	1	234
						271	4	60	5					
*05	30690 X	28287	-0-	-2403	-0-	567	1	23235	2	N	2629	2623	1	240
						192	4	1401	5					
STATE J. E. LILES 6														
WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515														
12	28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	1992	1	24863	2	N	1062	1040	1	334
						159	4	59	5					
01	27793 X	27793	-0-	-0-	-0-	2137	1	24236	2	N	1034	984	1	384
						235	4	48	5					
02	25374 X	25374	-0-	-0-	-0-	951	1	17961	2	N	1140	1181	1	343
						470	4	4738	5					
03	22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	1232	1	19701	2	N	1202	1183	1	362
						17	4	188	5					
04	18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	1138	1	15790	2	N	1029	1052	1	339
						14	4	141	5					
*05	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	344	1	4422	2	N	216	173	1	382
						26	4	3195	5					
LAUREN STATE 30														
WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 10395 - 14803														
12	50220 X	47245	-0-	-2975	-0-	1257	1	44222	2	N	934	891	1	223
						739	4	1027	9					
01	50220 X	46611	-0-	-3609	-0-	1272	1	43670	2	N	1116	1099	1	240
						441	4	1228	9					
02	46806 X	34022	-0-	-12784	-0-	905	1	30844	2	N	775	832	1	183
						1420	4	853	9					
03	50034 X	35578	-0-	-14456	-0-	985	1	33503	2	N	838	836	1	185
						168	4	922	9					
04	48420 X	41273	-0-	-7147	-0-	1199	1	38008	2	N	758	711	1	232
						1232	4	834	9					
*05	47244 X	43150	-0-	-4094	-0-	41714	2	598	4	N	762	792	1	202
						838	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
LAUREN STATE 30														
WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	31434 X	29414	-0-	-2020	-0-	686 1	24153 2	N	2066	2023	1			276
01	31434 X	26302	-0-	-5132	-0-	603 4	1699 5	N	1957	1995	1			238
02	74400 X	74400	-0-	-0-	-0-	648 1	22253 2	N	8887	8842	1			283
03	60442 X	60442	-0-	-0-	-0-	1248 4	2153 9	N	8755	8743	1			295
04	32136 X	32136	-0-	-0-	-0-	1751 1	59645 2	N	4078	4074	1			299
*05	35216 X	29788	-0-	-5428	-0-	2774 4	454 5	N	3126	3158	1			267
						1402 1	47697 2	N						
						1712 4	9631 9	N						
						837 1	26532 2	N						
						281 4	4486 9	N						
						25978 2	371 4	N						
						3439 9								
ALICE FEE 34														
WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286														
12	26536 X	16918	-0-	-9618	-0-	639 1	12842 2	N	1203	1247	1			236
01	26777 X	26777	-0-	-0-	-0-	11 4	2103 5	N	2374	2401	1			209
02	24824 X	23078	-0-	-1746	-0-	1126 1	20744 2	N	1361	1322	1			248
03	31113 X	31113	-0-	-0-	-0-	26 4	2270 5	N	2522	2508	1			262
04	25920 X	24597	-0-	-1323	-0-	541 1	14362 2	N	2225	2263	1			224
*05	26784 X	24079	-0-	-2705	-0-	8 4	6670 5	N	2060	2056	1			228
						1021 1	22505 2	N						
						1 4	4812 5	N						
						1283 1	20711 2	N						
						106 4	49 5	N						
						568 1	21104 2	N						
						4 4	137 5	N						
SHELLY FEE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180														
12	19375 X	17318	-0-	-2057	-0-	1010 1	14295 2	N	1384	1342	1			351
01	19375 X	16326	-0-	-3049	-0-	301 4	190 5	N	1237	1285	1			303
02	16385 X	16158	-0-	-227	-0-	997 1	13670 2	N	1261	1200	1			364
03	19520 X	19520	-0-	-0-	-0-	137 4	161 5	N	1313	1312	1			365
04	18486 X	18486	-0-	-0-	-0-	906 1	12549 2	N	1191	1232	1			324
*05	19327 X	19327	-0-	-0-	-0-	670 4	646 5	N	1320	1343	1			301
						1200 1	16710 2	N						
						161 4	5 5	N						
						1118 1	15940 2	N						
						76 4	42 5	N						
						619 1	17051 2	N						
						203 4	2 5	N						
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111														
12	74687 X	74687	-0-	-0-	-0-	4734 1	66321 2	N	3225	3080	1			370
01	78320 X	78320	-0-	-0-	-0-	84 4	3548 9	N	3216	3146	1			440
02	28928 X	28928	-0-	-0-	-0-	4983 1	69795 2	N	1123	1122	1			441
03	56513 X	38505	-0-	-18008	-0-	4 4	3538 9	N	1527	1554	1			414
04	54690 X	24839	-0-	-29851	-0-	790 1	26901 2	N	937	915	1			436
*05	56513 X	44191	-0-	-12322	-0-	2 4	1235 9	N	2166	2195	1			407
						1014 1	34498 2	N						
						1313 4	1680 9	N						
						687 1	21799 2	N						
						25 4	1297 5	N						
						41789 2	19 4	N						
						2383 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
ALICE FEE 34														
WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	611	1	17951	2	N	1753	1744	1	319
						1016	4	2796	5					
01	22487 X	22487	-0-	-0-	-0-	558	1	18045	2	N	1806	1817	1	308
						1096	4	801	5					
02	32165 X	32165	-0-	-0-	-0-	773	1	13529	2	N	1705	1707	1	306
						3147	4	12840	5					
03	27704 X	27704	-0-	-0-	-0-	1181	1	18292	2	N	1721	1773	1	254
						94	4	6244	5					
04	23520 X	21484	-0-	-2036	-0-	1279	1	18246	2	N	1655	1631	1	278
						48	4	90	5					
*05	26877 X	22006	-0-	-4871	-0-	641	1	19019	2	N	1649	1675	1	252
						196	4	336	5					
AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446														
12	33232 X	24955	-0-	-8277	-0-	974	1	22017	2	N	1445	1484	1	242
						374	4	1590	9					
01	23219 X	21335	-0-	-1884	-0-	988	1	18824	2	N	1353	1397	1	198
						35	4	1488	9					
02	22156 X	19949	-0-	-2207	-0-	1086	1	17114	2	N	1222	1157	1	263
						405	4	1344	9					
03	24955 X	23719	-0-	-1236	-0-	1226	1	20938	2	N	1385	1415	1	233
						31	4	1524	9					
04	24150 X	20699	-0-	-3451	-0-	1178	1	18164	2	N	1191	1227	1	197
						47	4	1310	9					
*05	24955 X	23333	-0-	-1622	-0-	584	1	21239	2	N	1106	1047	1	256
						293	4	1217	9					
AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 10310 - 14645														
12	50653 X	50653	-0-	-0-	-0-	1253	1	44099	2	N	3293	3285	1	173
						742	4	937	5					
01	45041 X	45041	-0-	-0-	-0-	1180	1	40550	2	N	2886	2859	1	200
						136	4	3175	9					
02	30624 X	16759	-0-	-13865	-0-	446	1	15180	2	N	850	840	1	210
						198	4	935	9					
03	41664 X	32925	-0-	-8739	-0-	874	1	29730	2	N	2005	1997	1	218
						115	4	2206	9					
04	40320 X	31929	-0-	-8391	-0-	904	1	28681	2	N	2087	2014	1	291
						48	4	2296	9					
*05	41664 X	29437	-0-	-12227	-0-	26953	2	212	4	N	2065	2056	1	300
						2272	9							
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 10122 - 14472														
12	35495 X	30435	-0-	-5060	-0-	773	1	26929	2	N	2021	2049	1	174
						510	4	2223	9					
01	35216 X	29538	-0-	-5678	-0-	742	1	25505	2	N	2057	2015	1	216
						1028	4	2263	9					
02	30740 X	28172	-0-	-2568	-0-	692	1	23301	2	N	1914	1877	1	253
						2074	4	2105	9					
03	31899 X	30863	-0-	-1036	-0-	811	1	27578	2	N	2048	2044	1	257
						221	4	2253	9					
04	29550 X	27909	-0-	-1641	-0-	789	1	25035	2	N	1783	1855	1	185
						124	4	1961	9					
*05	30442 X	28118	-0-	-2324	-0-	31	1	25535	2	N	1740	1707	1	218
						112	4	526	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
SCOTT FEE 36														
WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	58001 X	53202	-0-	-4799	-0-	1439	1	50660	2	N	693	653	1	233
						341	4	762	9					
01	57474 X	51793	-0-	-5681	-0-	1430	1	49125	2	N	759	759	1	233
						403	4	835	9					
02	53360 X	47013	-0-	-6347	-0-	1288	1	43867	2	N	647	645	1	235
						1146	4	712	9					
03	57040 X	50309	-0-	-6731	-0-	1399	1	47579	2	N	645	707	1	173
						621	4	710	9					
04	55200 X	47419	-0-	-7781	-0-	1423	1	45114	2	N	604	617	1	160
						218	4	664	9					
*05	53196 X	37849	-0-	-15347	-0-	37252	2	169	4	N	389	317	1	232
						428	9							
SCOTT FEE 36														
WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378														
12	56699 X	35859	-0-	-20840	-0-	756	1	26612	2	N	2345	2377	1	248
						899	4	5012	5					
01	56699 X	32309	-0-	-24390	-0-	581	1	19942	2	N	2082	1741	1	589
						2106	4	7390	5					
02	52287 X	29015	-0-	-23272	-0-	653	1	22262	2	N	1920	2231	1	278
						3571	4	417	5					
03	53258 X	34055	-0-	-19203	-0-	868	1	28316	2	N	2177	2117	1	338
						1511	4	965	5					
04	47190 X	34786	-0-	-12404	-0-	1519	1	28572	2	N	2129	2143	1	324
						1647	4	706	5					
*05	36410 X	36410	-0-	-0-	-0-	667	1	32720	2	N	2233	2291	1	266
						532	4	35	5					
SCOTT FEE 36														
WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034														
12	32054 X	20707	-0-	-11347	-0-	1259	1	16954	2	N	2256	2204	1	280
						12	4	2482	9					
01	32054 X	24454	-0-	-7600	-0-	1188	1	16040	2	N	1905	1898	1	287
						117	4	5013	5					
02	26361 X	21725	-0-	-4636	-0-	1023	1	13980	2	N	1695	1756	1	226
						640	4	4217	5					
03	27280 X	20468	-0-	-6812	-0-	1216	1	14725	2	N	1722	1660	1	288
						90	4	2543	5					
04	24810 X	14089	-0-	-10721	-0-	713	1	9979	2	N	1096	1160	1	224
						176	4	2015	5					
*05	24459 X	18510	-0-	-5949	-0-	703	1	14799	2	N	1880	1838	1	266
						188	4	752	5					
W A STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729														
12	52266 X	49959	-0-	-2307	-0-	1905	1	44603	2	N	3122	3174	1	199
						8	4	9	5					
01	51956 X	48814	-0-	-3142	-0-	1973	1	43000	2	N	3070	2978	1	291
						439	4	25	5					
02	47792 X	45143	-0-	-2649	-0-	41342	2	724	4	N	2797	2800	1	288
						3077	9							
03	49972 X	47567	-0-	-2405	-0-	44351	2	8	4	N	2885	2957	1	216
						34	5	3174	9					
04	48360 X	44682	-0-	-3678	-0-	41162	2	463	4	N	2779	2697	1	298
						3057	9							
*05	49972 X	35979	-0-	-13993	-0-	32579	2	276	4	N	2840	2898	1	240
						3124	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	31558 X	27918	-0-	-3640	-0-	1350	1	23813	2	N	2302	2353	1	207
						223	4	2532	9					
01	31558 X	27661	-0-	-3897	-0-	1251	1	23856	2	N	2240	2241	1	206
						90	4	2464	9					
02	29522 X	27082	-0-	-2440	-0-	1197	1	23205	2	N	2093	2100	1	199
						378	4	2302	9					
03	29419 X	28165	-0-	-1254	-0-	1343	1	24423	2	N	2175	2144	1	230
						6	4	2393	9					
04	27030 X	26585	-0-	-445	-0-	1335	1	23016	2	N	1999	2027	1	202
						35	4	2199	9					
*05	28954 X	27281	-0-	-1673	-0-	711	1	24139	2	N	1974	1966	1	210
						260	4	2171	9					
MOTHER FEE 28														
WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414														
12	26629 X	19694	-0-	-6935	-0-	1624	1	14989	2	N	2718	2708	1	246
						34	4	57	5					
01	26071 X	23343	-0-	-2728	-0-	1374	1	18797	2	N	2705	2722	1	229
						169	4	27	5					
02	25346 X	20849	-0-	-4497	-0-	1251	1	16731	2	N	2466	2502	1	193
						154	4	2713	9					
03	27094 X	24121	-0-	-2973	-0-	1421	1	19736	2	N	2692	2707	1	178
						3	4	2961	9					
04	26220 X	22575	-0-	-3645	-0-	1407	1	18343	2	N	2403	2374	1	207
						182	4	2643	9					
*05	23343 X	22714	-0-	-629	-0-	714	1	17962	2	N	2357	2330	1	234
						1318	4	127	5					
MOTHER FEE 28														
WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701														
12	30225 X	27888	-0-	-2337	-0-	1322	1	23388	2	N	2876	2807	1	249
						14	4	3164	9					
01	30225 X	28782	-0-	-1443	-0-	1324	1	23881	2	N	3088	3001	1	336
						180	4	3397	9					
02	105041 X	105041	-0-	-0-	-0-	2590	1	85170	2	N	14948	14950	1	334
						838	4	16443	9					
03	69879 X	69879	-0-	-0-	-0-	1652	1	56201	2	N	10840	10950	1	224
						102	4	11924	9					
04	29838 X	29838	-0-	-0-	-0-	1321	1	24464	2	N	3638	3677	1	185
						51	4	4002	9					
*05	30225 X	27160	-0-	-3065	-0-	605	1	23465	2	N	2669	2625	1	229
						154	4	2936	9					
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314														
12	34720 X	25516	-0-	-9204	-0-	1224	1	21023	2	N	1917	1924	1	374
						164	4	996	5					
01	34720 X	17524	-0-	-17196	-0-	831	1	12087	2	N	1152	1247	1	279
						176	4	3163	5					
02	25346 X	22037	-0-	-3309	-0-	1048	1	10245	2	N	1112	1008	1	383
						1667	4	7854	5					
03	27094 X	24560	-0-	-2534	-0-	1271	1	21119	2	N	1941	2009	1	315
						35	4	2135	9					
04	26220 X	25702	-0-	-518	-0-	1219	1	20100	2	N	1847	1856	1	306
						154	4	2197	5					
*05	25513 X	24681	-0-	-832	-0-	659	1	21746	2	N	1853	1804	1	355
						238	4	2038	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
W A STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	64882 X	64882	-0-	-0-	-0-	2644	1	61899	2	N	250	297	1	183
01	63612 X	61710	-0-	-1902	-0-	2682	1	58441	2	N	266	220	1	229
02	61712 X	55745	-0-	-5967	-0-	54331	2	1159	4	N	232	284	1	177
03	65968 X	35809	-0-	-30159	-0-	35496	2	161	4	N	138	192	1	123
04	63840 X	20482	-0-	-43358	-0-	554	1	19147	2	N	-0-			123
*05	64883 X	42183	-0-	-22700	-0-	41522	2	350	4	N	283	303	1	103
STATE JUDY 3														
WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108														
12	40548 X	40548	-0-	-0-	-0-	1561	1	36669	2	Y	2107	2117	1	42
01	39952 X	39952	-0-	-0-	-0-	2318	9							
02	38280 X	36424	-0-	-1856	-0-	1645	1	35969	2	Y	2125	2123	1	44
03	40920 X	40627	-0-	-293	-0-	2338	9							
*04	39600 X	39057	-0-	-543	-0-	34377	2	2047	9	Y	1861	1851	1	54
*05	42723 X	42723	-0-	-0-	-0-	38530	2	2097	9	Y	1906	1911	1	49
						37110	2	1947	9	Y	1770	1760	1	59
						40794	2	1929	9	Y	1754	1767	1	46
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014														
12	34255 X	28453	-0-	-5802	-0-	690	1	23728	2	N	2880	2855	1	263
01	33790 X	27122	-0-	-6668	-0-	466	4	401	5					
02	40372 X	40372	-0-	-0-	-0-	483	1	16133	2	N	2606	2628	1	241
03	31527 X	30207	-0-	-1320	-0-	1186	4	6453	5					
04	30510 X	29478	-0-	-1032	-0-	590	1	20090	2	N	2748	2807	1	182
*05	36146 X	30249	-0-	-5897	-0-	1413	4	15256	5					
						894	1	23276	2	N	2802	2725	1	259
						299	4	2656	5					
						1425	1	23967	2	N	2853	2857	1	255
						115	4	833	5					
						781	1	25620	2	N	2904	2909	1	250
						317	4	337	5					
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046														
12	42904 X	26500	-0-	-16404	-0-	1166	1	22001	2	N	2748	2663	1	267
01	42904 X	31420	-0-	-11484	-0-	310	4	3023	9					
02	40136 X	34880	-0-	-5256	-0-	1651	1	26709	2	N	2657	2697	1	227
03	42904 X	30232	-0-	-12672	-0-	137	4	2923	9					
04	41520 X	24506	-0-	-17014	-0-	1501	1	29553	2	N	2697	2714	1	210
*05	37293 X	26114	-0-	-11179	-0-	859	4	2967	9					
						1416	1	25818	2	N	2698	2620	1	288
						30	4	2968	9					
						1262	1	18692	2	N	2280	2306	1	262
						88	4	1956	5					
						650	1	18845	2	N	2162	2218	1	206
						731	4	3510	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
DALE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	51584	X	46039	-0-	-5545	-0-	2938	1	41164	2	N	1761	1810	170
							1937	9						
01	50127	X	46032	-0-	-4095	-0-	2934	1	41091	2	N	1688	1665	193
							150	4	1857	9				
02	43268	X	38401	-0-	-4867	-0-	1043	1	35535	2	N	1446	1440	199
							232	4	1591	9				
03	46035	X	40757	-0-	-5278	-0-	1115	1	37929	2	N	1556	1532	223
							1	4	1712	9				
04	44550	X	38262	-0-	-6288	-0-	1122	1	35591	2	N	1407	1425	205
							1	4	1548	9				
*05	46035	X	38354	-0-	-7681	-0-	15	1	36888	2	N	1318	1322	201
							1	4	1450	9				
DALE STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787														
12	50096	X	42950	-0-	-7146	-0-	2699	1	37814	2	N	2176	2179	242
							43	4	2394	9				
01	49910	X	41425	-0-	-8485	-0-	2587	1	36236	2	N	2135	2154	223
							253	4	2349	9				
02	44863	X	36205	-0-	-8658	-0-	963	1	32822	2	N	1978	1942	259
							244	4	2176	9				
03	47957	X	38294	-0-	-9663	-0-	1026	1	34904	2	N	2076	2132	203
							80	4	2284	9				
04	46410	X	35815	-0-	-10595	-0-	1020	1	32328	2	N	1988	1981	210
							280	4	2187	9				
*05	42935	X	31968	-0-	-10967	-0-	2	1	29673	2	N	1586	1591	205
							37	4	511	5				
DALE STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725														
12	35665	X	35665	-0-	-0-	-0-	2315	1	32438	2	N	829	778	225
							912	9						
01	33512	X	33512	-0-	-0-	-0-	2348	1	30456	2	N	614	633	206
							33	4	675	9				
02	46961	X	46961	-0-	-0-	-0-	1918	1	44095	2	N	734	740	200
							141	4	807	9				
03	49098	X	49098	-0-	-0-	-0-	2001	1	46255	2	N	753	769	184
							14	4	828	9				
04	47155	X	47155	-0-	-0-	-0-	1997	1	44381	2	N	706	733	157
							777	9						
*05	46269	X	46269	-0-	-0-	-0-	606	1	44906	2	N	669	648	178
							21	4	736	9				
DALE STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236														
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
STATE JUDY 3														
WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
12	82119 X	80726	-0-	-1393	-0-	3265	1	76689	2	N	672	614	1	273
01	84323 X	84323	-0-	-0-	-0-	3583	1	78362	2	N	835	806	1	302
02	82457 X	82457	-0-	-0-	-0-	80965	2	950	4	N	493	563	1	232
03	79174 X	73595	-0-	-5579	-0-	72975	2	15	4	N	550	568	1	214
04	81600 X	41674	-0-	-39926	-0-	41208	2	83	4	N	348	263	1	299
*05	88133 X	25943	-0-	-62190	-0-	25365	2	192	4	N	351	450	1	200
						386	9							
STATE JUDY 3														
WELL #: 3H RRCID -> 295821 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9280 - 13892														
*06	0	243873	-0-	243873	587835	230040	2	1007	4	Y	11660	11694	1	35
*07	0 W	232084	-0-	232084	819919	12826	9	2601	4	Y	10642	10646	1	31
*08	0 W	69685	-0-	69685	889604	217777	2	1039	4	Y	10681	10701	1	11
*09	0 W	213228	-0-	213228	1102832	11706	9	234	4	Y	8928	8939	1	-0-
*10	0 W	208535	-0-	208535	1311367	56897	2	9727	9	Y	8843	8836	1	7
*11	0 W	188695	-0-	188695	1500062	11749	9	216	4	Y	8155	8121	1	41
*12	0 W	183318	-0-	183318	1683380	198808	2	8069	9	Y	7335	7371	1	5
*01	1852986 X	169606	-0-	-1683380	-0-	175249	2	154574	2	Y	7239	6891	1	353
*02	145329 X	145329	-0-	-0-	-0-	7069	1	6766	9	Y	6151	6162	1	342
*03	155986 X	155986	-0-	-0-	-0-	7963	9	6874	9	Y	6249	6289	1	302
*04	117783 X	117783	-0-	-0-	-0-	138563	2	6233	9	Y	5666	5639	1	329
*05	103734 X	103734	-0-	-0-	-0-	149112	2	6180	9	Y	5618	5663	1	284
						111550	2							
						97554	2							
STATE JUDY 3														
WELL #: 4H RRCID -> 296169 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 10195 - 14987														
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TYSON FEE 44														
WELL #: 3H RRCID -> 296683 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9660 - 14717														
12	0	118445	-0-	118445	145360	2621	1	92264	2	Y	21409	21396	1	357
01	250585 X	105225	-0-	-145360	-0-	10	4	23550	9					
02	319029 X	93525	-0-	-225504	-0-	2483	1	85262	2	Y	15891	15901	1	347
03	341031 X	93356	-0-	-247675	-0-	17480	9	75560	2	Y	13554	13550	1	351
*04	330030 X	84263	-0-	-245767	-0-	2218	1	14909	9					
*05	341031 X	80687	-0-	-260344	-0-	838	4	77280	2	Y	12549	12541	1	359
						2272	1							
						13804	9							
						2220	1	70392	2	Y	10558	10582	1	335
						37	4	11614	9					
						69271	2	1044	4	Y	9418	9435	1	318
						12	5	10360	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
TYSON FEE 44														
WELL #: 4H RRCID -> 296709 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9530 - 14617														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0		120151	-0-	120151	143987	2687	1	94581	2	Y	20803	20798	140
							22883	9						
01	258525	X	114538	-0-	-143987	-0-	2588	1	88864	2	Y	20987	20991	136
							23086	9						
02	376855	X	95537	-0-	-281318	-0-	2209	1	75259	2	Y	16426	16424	138
							18069	9						
03	402845	X	96556	-0-	-306289	-0-	2285	1	77714	2	Y	15052	15039	151
							16557	9						
04	389850	X	88718	-0-	-301132	-0-	2272	1	72044	2	Y	13093	13130	114
							14402	9						
*05	402845	X	85777	-0-	-317068	-0-	72620	2	13	5	Y	11949	11958	105
							13144	9						
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465														
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
HH SW 3														
WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 10309 - 15039														
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HH SW 3														
WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 10196 - 14268														
12	44298	X	44298	-0-	-0-	-0-	2567	1	40002	2	Y	1530	1532	43
							46	4	1683	9				
01	41714	X	41714	-0-	-0-	-0-	2222	1	37676	2	Y	1646	1597	61
							5	4	1811	9				
02	42832	X	42832	-0-	-0-	-0-	2115	1	39048	2	Y	1514	1527	48
							4	4	1665	9				
03	39571	X	39571	-0-	-0-	-0-	2079	1	35734	2	Y	1569	1540	49
							32	4	1726	9				
*04	43109	X	43109	-0-	-0-	-0-	2317	1	39176	2	Y	1417	1392	41
							57	4	1559	9				
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1412	1325	0	74
HH SW 3														
WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 10393 - 15111														
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HH SW 3										//CONT.// //CONT.// WELL #:		31913 800 148113 5HC	NON-ASSOCIATED RRCID -> 281639		CAPACITY COMPL. DATE 09/16/2016				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	56247	X	56247	-0-	-0-	-0-			3229	1	50389	2	Y	2336	2330	0	33	8	65			
01	42990	X	42990	-0-	-0-	-0-			2231	1	37930	2	Y	2568	2490	0	48	8	95			
02	39331	X	39331	-0-	-0-	-0-			1937	1	35787	2	Y	1457	1506	0			46			
03	34155	X	34155	-0-	-0-	-0-			1771	1	30486	2	Y	1702	1664	0	31	8	53			
*04	23345	X	23345	-0-	-0-	-0-			1195	1	20210	2	Y	1736	1699	0	40	8	50			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			30	4	1910	9	Y	711	697	0	27	8	37			

HH SW 5										WELL #:		26HA	RRCID -> 282232		COMPL. DATE 03/28/2017				TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848			
12	36252	X	36252	-0-	-0-	-0-			2071	1	32204	2	Y	1764	1736	0	19	8	54			
01	22842	X	22842	-0-	-0-	-0-			1190	1	20214	2	Y	1305	1305	0	17	8	37			
02	43384	X	43384	-0-	-0-	-0-			2151	1	39757	2	Y	1338	1340	0			35			
03	35703	X	35703	-0-	-0-	-0-			1862	1	32052	2	Y	1602	1581	0	17	8	39			
*04	42014	X	42014	-0-	-0-	-0-			2241	1	37914	2	Y	1640	1608	0	27	8	44			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			55	4	1804	9	Y	1962	1902	0	50	8	54			

HH SW 5										WELL #:		27HC	RRCID -> 282233		COMPL. DATE 03/28/2017				TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540			
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			

HH SW 5										WELL #:		28HD	RRCID -> 282234		COMPL. DATE 03/28/2017				TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712			
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			

HH SW 5										WELL #:		23HA	RRCID -> 282247		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716			
12	39751	X	39751	-0-	-0-	-0-			2299	1	35829	2	Y	1437	1411	0	15	8	44			
01	56837	X	56837	-0-	-0-	-0-			3057	1	51914	2	Y	1691	1665	0	22	8	48			
02	47968	X	47968	-0-	-0-	-0-			2362	1	43623	2	Y	1799	1799	0			48			
03	52137	X	52137	-0-	-0-	-0-			2759	1	47451	2	Y	1714	1702	0	19	8	41			
*04	44315	X	44315	-0-	-0-	-0-			2386	1	40381	2	Y	1354	1336	0	23	8	36			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			59	4	1489	9	Y	1335	1300	0	34	8	37			

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
HH SW 5			WELL #: 24HC			RRCID -> 282250			COMPL. DATE 03/27/2017			TOTAL DEPTH 9635			PERF.10120 - 14442			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HH SW 5			WELL #: 25HD			RRCID -> 282251			COMPL. DATE 03/27/2017			TOTAL DEPTH 9942			PERF.10161 - 14883			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0016WA			RRCID -> 282362			COMPL. DATE 12/27/2017			TOTAL DEPTH 9415			PERF. 9616 - 19557			
12	102884 X	102884	-0-	-0-	-0-	3889	1	94923	2	Y	3694	3666	0	20	8	30		
						9	4	4063	9									
01	99213 X	99213	-0-	-0-	-0-	3785	1	90870	2	Y	4135	4108	0	34	8	23		
						9	4	4549	9									
02	97949 X	97949	-0-	-0-	-0-	3789	1	88477	2	Y	5159	5155	0			27		
						8	4	5675	9									
03	95609 X	95609	-0-	-0-	-0-	3265	1	84283	2	Y	7328	7260	0	60	8	35		
						8061	9											
04	85605 X	85605	-0-	-0-	-0-	3040	1	76608	2	Y	5410	5330	0	69	8	46		
						6	4	5951	9									
05	116343 X	116343	-0-	-0-	-0-	4292	1	105796	2	Y	5686	5541	0	118	8	73		
						6255	9											
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 1213H			RRCID -> 282459			COMPL. DATE 03/25/2017			TOTAL DEPTH 8096			PERF. 8245 - 13120			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					277	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					277	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					277	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					277	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					277	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					277	
HH SW 3			WELL #: 24HC			RRCID -> 282646			COMPL. DATE 06/23/2017			TOTAL DEPTH 9772			PERF. 9778 - 14868			
12	50538 X	50538	-0-	-0-	-0-	2930	1	45609	2	Y	1770	1764	0	25	8	50		
						52	4	1947	9									
01	47086 X	47086	-0-	-0-	-0-	2506	1	42561	2	Y	1832	1780	0	34	8	68		
						4	4	2015	9									
02	53401 X	53401	-0-	-0-	-0-	2647	1	48850	2	Y	1725	1739	0			54		
						6	4	1898	9									
03	46025 X	46025	-0-	-0-	-0-	2420	1	41587	2	Y	1802	1767	0	32	8	57		
						36	4	1982	9									
*04	37913 X	37913	-0-	-0-	-0-	2024	1	34188	2	Y	1501	1479	0	35	8	44		
						50	4	1651	9									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1363	1284	0	52	8	71		

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																	
HH SW 3			WELL #: 25HD			RRCID -> 282651			COMPL. DATE 06/23/2017			TOTAL DEPTH 9775			PERF.10342 - 14918					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
HH SW 3			WELL #: 27HC			RRCID -> 282657			COMPL. DATE 06/23/2017			TOTAL DEPTH 9863			PERF.10108 - 14658					
12	55660 X	55660	-0-	-0-	-0-	-0-	3121	1	48628	2	Y	3504	3471	0	50	8				98
							57	4	3854	9										
01	68721 X	68721	-0-	-0-	-0-	-0-	3604	1	61173	2	Y	3581	3480	0	67	8				132
							5	4	3939	9										
02	74140 X	74140	-0-	-0-	-0-	-0-	3623	1	66953	2	Y	3235	3265	0						102
							5	4	3559	9										
03	67078 X	67078	-0-	-0-	-0-	-0-	3469	1	59687	2	Y	3517	3446	0	63	8				110
							53	4	3869	9										
*04	57297 X	57297	-0-	-0-	-0-	-0-	3031	1	51215	2	Y	2705	2674	0	62	8				79
							75	4	2976	9										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1618	1552	0	61	8				84
HH SW 3			WELL #: 28HD			RRCID -> 282667			COMPL. DATE 06/23/2017			TOTAL DEPTH 10221			PERF.10232 - 15276					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0011WD			RRCID -> 282676			COMPL. DATE 12/27/2017			TOTAL DEPTH 10520			PERF.10732 - 18533					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0013WC			RRCID -> 282677			COMPL. DATE 12/30/2017			TOTAL DEPTH 10071			PERF.10284 - 20091					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY BOWEN 29/32															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 148113 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378															CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																							
12	40040	X	40040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	1	34966	2	Y	3308	3285	0	18	8	27																							
											3	4	3639	9																														
01	118088	X	118088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4558	1	109452	2	Y	3697	3674	0	30	8	20																							
											11	4	4067	9																														
02	163262	X	163262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6525	1	152237	2	Y	4078	4076	0			22																							
											14	4	4486	9																														
03	153634	X	153634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5544	1	143166	2	Y	4475	4439	0	37	8	21																							
											1	4	4923	9																														
04	133614	X	133614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4928	1	124189	2	Y	4079	4013	0	52	8	35																							
											10	4	4487	9																														
05	195912	X	195912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7454	1	183814	2	Y	4222	4116	0	87	8	54																							
											4644	9																																
HAY BOWEN 29/32																						WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454																						
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-																							
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-																							
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-																							
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-																							
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-																							
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-																							
HAY SCARLETT 42/43																						WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490																						
*08	52576	X	49406	-0-	-3170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38901	2	10505	9	N	9550	8993	0	13	8	888																							
09	84567	X	84567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67209	2	17358	9	N	15780	16266	0			402																							
10	92522	X	92522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	1	74299	2	N	15193	15165	0			430																							
											16712	9																																
11	70030	X	70030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	1	54511	2	N	12778	12616	0			592																							
											14056	9																																
12	65906	X	43710	-0-	-22196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	1	33806	2	N	7630	7665	0			557																							
											8393	9																																
01	65906	X	30840	-0-	-35066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25359	2	5481	9	N	4983	4819	0	128	8	593																							
02	61654	X	35980	-0-	-25674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2925	1	27629	2	N	4933	4842	0			684																							
											5426	9																																
03	65906	X	28633	-0-	-37273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	1	22477	2	N	4223	4270	0			637																							
											4645	9																																
*04	63780	X	24978	-0-	-38802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	1	19771	2	N	3404	3357	0			684																							
											3744	9																																
05	43710	X	-0-	-0-	-43710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2930	3175	0			439																							
HAY GIA 16/21																						WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760																						
12	27575	X	27575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	952	1	23206	2	Y	3104	3078	0			64																							
											3	4	3414	9																														
01	27369	X	27369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	956	1	22933	2	Y	3163	3181	0			46																							
											1	4	3479	9																														
02	22446	X	21987	-0-	-459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	769	1	17928	2	Y	2990	2987	0			49																							
											1	4	3289	9																														
03	25467	X	25467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	830	1	21411	2	Y	2933	2931	0			51																							
											3226	9																																
04	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	852	1	21795	2	Y	2930	2926	0			55																							
											2	4	3223	9																														
05	26787	X	26787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	926	1	22835	2	Y	2751	2754	0			52																							
											3026	9																																

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3428H		RRCID -> 282874		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022									
DR STATE WISE UNIT 1									
		WELL #: 3029H		RRCID -> 282876		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				345
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				345
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				345
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				345
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HAY BOWEN 29/32									
		WELL #: 0014WC		RRCID -> 282899		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 10372 - 20145	
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DR STATE WISE UNIT 1									
		WELL #: 3028H		RRCID -> 283166		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160	
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HAY GIA 16/21									
		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283172		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728	
12	58290 X	58290	-0-	-0-	-0-	2164 1	52681 2	Y	65
						5 4	3440 9		
01	57554 X	57554	-0-	-0-	-0-	2169 1	52060 2	Y	44
						6 4	3319 9		
02	52306 X	52306	-0-	-0-	-0-	2018 1	47129 2	Y	47
						5 4	3154 9		
03	54714 X	54714	-0-	-0-	-0-	1920 1	49591 2	Y	50
						3203 9			
04	52964 X	52964	-0-	-0-	-0-	1865 1	47662 2	Y	59
						4 4	3433 9		
05	53501 X	53501	-0-	-0-	-0-	1957 1	48219 2	Y	57
						3325 9			

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY GIA 16/21														
WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756														
CNTY: CULBERSON														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	34172 X	34172	-0-	-0-	-0-	1197 3 4	29182 2	3790 9	Y	3445	3419 0		71	
01	33077 X	33077	-0-	-0-	-0-	1170 3 4	28173 2	3731 9	Y	3392	3413 0		50	
02	32296 X	32296	-0-	-0-	-0-	1186 2 4	27604 2	3504 9	Y	3185	3183 0		52	
03	27309 X	27309	-0-	-0-	-0-	890 3466 9	22953 2		Y	3151	3148 0		55	
04	30909 X	30909	-0-	-0-	-0-	1038 2 4	26537 2	3332 9	Y	3029	3027 0		57	
05	30111 X	30111	-0-	-0-	-0-	1054 3058 9	25999 2		Y	2780	2785 0		52	
HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714														
12	54332 X	54332	-0-	-0-	-0-	3146 57 4	49005 2	2124 9	Y	1931	1926 0	27 8	54	
01	60420 X	60420	-0-	-0-	-0-	3238 6 4	54977 2	2199 9	Y	1999	1942 0	37 8	74	
02	54704 X	54704	-0-	-0-	-0-	2711 5 4	50045 2	1943 9	Y	1766	1785 0		55	
03	53028 X	53028	-0-	-0-	-0-	2794 44 4	48060 2	2130 9	Y	1936	1895 0	35 8	61	
*04	44661 X	44661	-0-	-0-	-0-	2399 59 4	40606 2	1597 9	Y	1452	1437 0	34 8	42	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1327	1250 0	50 8	69	
HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771														
12	59111 X	59111	-0-	-0-	-0-	3419 62 4	53280 2	2350 9	Y	2136	2120 0	30 8	60	
01	64021 X	64021	-0-	-0-	-0-	3424 7 4	58151 2	2439 9	Y	2217	2154 0	41 8	82	
02	56313 X	56313	-0-	-0-	-0-	2784 5 4	51422 2	2102 9	Y	1911	1933 0		60	
03	56801 X	56801	-0-	-0-	-0-	2987 46 4	51414 2	2354 9	Y	2140	2095 0	38 8	67	
*04	40310 X	40310	-0-	-0-	-0-	2145 53 4	36274 2	1838 9	Y	1671	1650 0	39 8	49	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1560	1469 0	59 8	81	
HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625														
12	18816 X	18816	-0-	-0-	-0-	635 1 4	15456 2	2724 9	Y	2476	2465 0		51	
01	22524 X	22524	-0-	-0-	-0-	775 1 4	18579 2	3169 9	Y	2881	2890 0		42	
02	26590 X	26590	-0-	-0-	-0-	956 2 4	22269 2	3363 9	Y	3057	3049 0		50	
03	29047 X	29047	-0-	-0-	-0-	955 3377 9	24715 2		Y	3070	3067 0		53	
04	27365 X	27365	-0-	-0-	-0-	907 2 4	23163 2	3293 9	Y	2994	2991 0		56	
05	28272 X	26650	-0-	-1622	-0-	920 3078 9	22652 2		Y	2798	2801 0		53	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY GIA 16/21				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 148113 0022WA	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
						RRCID ->	283396	COMPL.	DATE 02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9332	PERF.	9577	-	19545			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	68045	X	49347	-0-	-18698	-0-			1766	1 5 4	43052 4524	2 9	Y	4113	4085	0			85
01	68045	X	46587	-0-	-21458	-0-			1689	1 6 4	40478 4414	2 9	Y	4013	4039	0			59
02	54346	X	39754	-0-	-14592	-0-			1455	1 2 4	34006 4291	2 9	Y	3901	3896	0			64
03	50251	X	39096	-0-	-11155	-0-			1311	1 3 9	33868	2	Y	3561	3563	0			62
04	47760	X	39759	-0-	-8001	-0-			1353	1 2 4	34568 3836	2 9	Y	3487	3484	0			65
05	49352	X	40318	-0-	-9034	-0-			1425	1 3 9	35172	2	Y	3383	3384	0			64
HAY GIA 16/21						WELL #:	0023WA	RRCID ->	283397	COMPL.	DATE 02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9460	PERF.	9844	-	19602	
12	23436	X	13574	-0-	-9862	-0-			466	1 1 4	11337 1770	2 9	Y	1609	1599	0			33
01	31837	X	10526	-0-	-21311	-0-			353	1 1 4	8477 1695	2 9	Y	1541	1551	0			23
02	29783	X	11268	-0-	-18515	-0-			393	1 1 4	9148 1726	2 9	Y	1569	1566	0			26
03	31837	X	9423	-0-	-22414	-0-			289	1 1 4	7504	2	Y	1482	1482	0			26
04	13890	X	13229	-0-	-661	-0-			432	1 1 4	11105 1691	2 9	Y	1537	1534	0			29
05	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-			675	1 1 9	16652	2	Y	1725	1722	0			32
HH SW 3						WELL #:	22HD	RRCID ->	283558	COMPL.	DATE 12/20/2017	TOTAL	DEPTH	10203	PERF.	10479	-	14995	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
HH SW 3						WELL #:	19HD	RRCID ->	283559	COMPL.	DATE 12/20/2017	TOTAL	DEPTH	10084	PERF.	10352	-	15205	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
HAY DENISE STATE 08/05						WELL #:	0011WA	RRCID ->	283573	COMPL.	DATE 06/08/2018	TOTAL	DEPTH	9348	PERF.	9700	-	19865	
12	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-			516	1 1 4	12615 4452	2 9	N	4047	4024	0			84
01	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-			470	1 1 4	11288 4263	2 9	N	3875	3902	0			57
02	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-			451	1 1 4	10512 3893	2 9	N	3539	3538	0			58
03	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-			413	1 1 4	10710	2	N	3856	3847	0			67
04	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-			280	1 1 4	7097 4043	2 9	N	3675	3673	0			69
05	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-			277	1 1 4	6845	2	N	3189	3198	0			60

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	545 1	13286 2	4113 9		N	3739	3715 0		77
01	22954 X	22954	-0-	-0-	-0-	753 1	18104 2	4095 9		N	3723	3746 0		54
02	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	634 1	14768 2	4332 9		N	3938	3928 0		64
03	21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	584 1	15140 2			N	4964	4942 0		86
04	21234 X	21234	-0-	-0-	-0-	623 1	15885 2			N	4295	4300 0		81
05	16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	491 1	12039 2			N	3686	3698 0		69
						4055 9								
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907														
12	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	136 1	3294 2			N	2271	2265 0		47
01	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	2498 9				N	1923	1942 0		28
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	106 1	2559 2			N	1637	1638 0		27
03	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	2115 9				N	1760	1757 0		30
04	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	66 1	1586 2			N	1956	1949 0		37
05	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	1801 9				N	1869	1871 0		35
						4 2	1936 9			N				
						99 1	2634 2			N				
						2152 9				N				
						116 1	2905 2			N				
						2056 9								
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909														
12	42453 X	42453	-0-	-0-	-0-	1481 1	36148 2			N	4383	4350 0		90
01	37526 X	37526	-0-	-0-	-0-	3 4	4821 9			N	4098	4128 0		60
02	33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	1322 1	31693 2			N	3860	3857 0		63
03	36026 X	36026	-0-	-0-	-0-	3 4	4508 9			N	3871	3867 0		67
04	36695 X	36695	-0-	-0-	-0-	1208 1	28245 2			N	3731	3728 0		70
05	34212 X	34212	-0-	-0-	-0-	4 4	4246 9			N	3551	3554 0		67
						1185 1	30582 2			N				
						1 4	4258 9			N				
						1230 1	31357 2			N				
						4 4	4104 9			N				
						1181 1	29125 2			N				
						3906 9								
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981														
12	41583 X	41583	-0-	-0-	-0-	1484 1	36171 2			N	3566	3544 0		74
01	38798 X	38798	-0-	-0-	-0-	5 4	3923 9			N	3410	3434 0		50
02	37137 X	37137	-0-	-0-	-0-	1397 1	33645 2			N	3288	3284 0		54
03	40849 X	40849	-0-	-0-	-0-	5 4	3751 9			N	3334	3330 0		58
04	36727 X	36727	-0-	-0-	-0-	1380 1	32134 2			N	3053	3054 0		57
05	36966 X	36966	-0-	-0-	-0-	6 4	3617 9			N	2959	2960 0		56
						1388 1	35790 2			N				
						4 4	3667 9			N				
						1253 1	32111 2			N				
						5 4	3358 9			N				
						1313 1	32398 2			N				
						3255 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
12	32887 X	32887	-0-	-0-	-0-	1165	1	28353	2	N	3060	3032	0	63
						3	4	3366	9					
01	35210 X	35210	-0-	-0-	-0-	1268	1	30447	2	N	3175	3192	0	46
						2	4	3493	9					
02	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	850	1	19813	2	N	2302	2310	0	38
						2	4	2532	9					
03	25424 X	25424	-0-	-0-	-0-	850	1	21939	2	N	2395	2392	0	41
						2635	9							
04	22667 X	22667	-0-	-0-	-0-	759	1	19429	2	N	2252	2251	0	42
						2	4	2477	9					
05	25531 X	25531	-0-	-0-	-0-	882	1	21793	2	N	2596	2589	0	49
						2856	9							
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 10825 - 17279														
12	147367 X	147367	-0-	-0-	-0-	5435	1	132433	2	Y	8623	8548	0	70
						14	4	9485	9					
01	119126 X	119126	-0-	-0-	-0-	4388	1	105369	2	Y	8508	8461	0	47
						10	4	9359	9					
02	130276 X	130276	-0-	-0-	-0-	5015	1	116968	2	Y	7528	7535	0	40
						12	4	8281	9					
03	69479 X	69479	-0-	-0-	-0-	2337	1	60296	2	Y	6224	6183	0	30
						6846	9							
04	54951 X	54951	-0-	-0-	-0-	1928	1	48533	2	Y	4079	4022	0	35
						3	4	4487	9					
05	33791 X	33791	-0-	-0-	-0-	1215	1	29966	2	Y	2373	2328	0	31
						2610	9							
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 11503 - 20996														
12	88512 X	88512	-0-	-0-	-0-	3273	1	79754	2	Y	4979	4915	0	40
						8	4	5477	9					
01	131261 X	131261	-0-	-0-	-0-	4858	1	116622	2	Y	8880	8798	0	49
						13	4	9768	9					
02	121222 X	121222	-0-	-0-	-0-	4646	1	108365	2	Y	7454	7464	0	39
						12	4	8199	9					
03	115623 X	115623	-0-	-0-	-0-	4015	1	103734	2	Y	7157	7103	0	34
						1	4	7873	9					
04	95524 X	95524	-0-	-0-	-0-	3402	1	85721	2	Y	5812	5722	0	49
						8	4	6393	9					
05	47179 X	47179	-0-	-0-	-0-	1792	1	44173	2	Y	1104	1116	0	14
						1214	9							
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 11167 - 21382														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
HH SW 5		WELL #:		5HC	RRCID ->	284010	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL	DEPTH	9607	PERF.	9756 - 14584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	68069 X	68069	-0-	-0-	-0-	3893 70	1 4	60651 3455	2 9	Y	3141	3085 0	34 8	96
01	64008 X	64008	-0-	-0-	-0-	3375 4	1 4	57282 3347	2 9	Y	3043	3013 0	40 8	86
02	46369 X	46369	-0-	-0-	-0-	2235 3	1 4	41293 2838	2 9	Y	2580	2598 0		68
03	70640 X	70640	-0-	-0-	-0-	3705 58	1 4	63699 3178	2 9	Y	2889	2855 0	32 8	70
*04	65983 X	65983	-0-	-0-	-0-	3518 90	1 4	59436 2939	2 9	Y	2672	2626 0	45 8	71
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2545	2482 0	64 8		70
HH SW 5		WELL #:		7HC	RRCID ->	284014	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL	DEPTH	9687	PERF.	9752 - 14583	
12	53757 X	53757	-0-	-0-	-0-	3099 56	1 4	48344 2258	2 9	Y	2053	2018 0	22 8	63
01	55639 X	55639	-0-	-0-	-0-	2961 5	1 4	50286 2387	2 9	Y	2170	2142 0	29 8	62
02	55036 X	55036	-0-	-0-	-0-	2703 9	1 4	49919 2405	2 9	Y	2186	2190 0		58
03	67069 X	67069	-0-	-0-	-0-	3548 51	1 4	61116 2354	2 9	Y	2140	2123 0	23 8	52
*04	60510 X	60510	-0-	-0-	-0-	3261 80	1 4	55081 2088	2 9	Y	1898	1867 0	32 8	51
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1693	1655 0	43 8		46
HH SW 5		WELL #:		6HD	RRCID ->	284049	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL	DEPTH	10004	PERF.	10163 - 14840	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HH SW 5		WELL #:		17HA	RRCID ->	284085	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL	DEPTH	9072	PERF.	9186 - 13104	
12	65917 X	65917	-0-	-0-	-0-	3821 69	1 4	59556 2471	2 9	Y	2246	2213 0	24 8	68
01	56058 X	56058	-0-	-0-	-0-	2974 4	1 4	50496 2584	2 9	Y	2349	2319 0	31 8	67
02	42852 X	42852	-0-	-0-	-0-	2081 2	1 4	38385 2384	2 9	Y	2167	2177 0		57
03	57958 X	57958	-0-	-0-	-0-	3056 47	1 4	52600 2255	2 9	Y	2050	2036 0	22 8	49
*04	55858 X	55858	-0-	-0-	-0-	2998 75	1 4	50641 2144	2 9	Y	1949	1913 0	33 8	52
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1837	1793 0	46 8		50

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HH SW 5															
WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	60871 X	60871	-0-	-0-	-0-	3521	1	54854	2	Y	2211	2174	0	24 8	67
01	53009 X	53009	-0-	-0-	-0-	64	4	2432	9	Y	2243	2217	0	29 8	64
02	35624 X	35624	-0-	-0-	-0-	2814	1	47722	2	Y	1634	1655	0		43
03	59590 X	59590	-0-	-0-	-0-	6	4	2467	9	Y	2026	1998	0	22 8	49
*04	53448 X	53448	-0-	-0-	-0-	1738	1	32087	2	Y	1895	1861	0	32 8	51
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	1797	9	Y	1620	1586	0	41 8	44
						3148	1	54165	2						
						48	4	2229	9						
						2863	1	48430	2						
						70	4	2085	9						
HH SW 5															
WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HH SW 5															
WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HAY BOWEN 29/32															
WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812															
12	43435 X	43435	-0-	-0-	-0-	1682	1	40991	2	Y	689	682	0	4 8	6
01	39466 X	39466	-0-	-0-	-0-	4	4	758	9	Y	776	772	0	6 8	4
02	37996 X	37996	-0-	-0-	-0-	1540	1	37068	2	Y	829	829	0		4
03	42135 X	42135	-0-	-0-	-0-	4	4	854	9	Y	867	860	0	7 8	4
04	38046 X	38046	-0-	-0-	-0-	1525	1	35556	2	Y	839	825	0	11 8	7
05	40361 X	40361	-0-	-0-	-0-	3	4	912	9	Y	710	693	0	15 8	9
						1534	1	39647	2						
						954	9								
						1421	1	35700	2						
						2	4	923	9						
						1545	1	38035	2						
						781	9								
HH SW 5															
WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 5														
WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 5														
WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 5														
WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 5														
WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 3														
WELL #: 17HA RRCID -> 284678 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9768 - 14445														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 3														
WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371														
12	28768 X	25017	-0-	-3751	-0-	1403	1	21844	2	Y	1586	1573	0	44
						25	4	1745	9					
01	25637 X	25009	-0-	-628	-0-	1288	1	21864	2	Y	1686	1636	0	62
						2	4	1855	9					
02	23641 X	23641	-0-	-0-	-0-	1132	1	20894	2	Y	1466	1482	0	46
						2	4	1613	9					
03	25017 X	18833	-0-	-6184	-0-	928	1	16049	2	Y	1675	1638	0	53
						13	4	1843	9					
*04	24210 X	16996	-0-	-7214	-0-	855	1	14463	2	Y	1505	1479	0	44
						22	4	1656	9					
05	25327 X	-0-	-0-	-25327	-0-					Y	1252	1183	0	65

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113														
HAY BOWEN 29/32				WELL #:	0033WA	RRCID ->	285253	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL	DEPTH	9480	PERF.	9716	-	19907			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HH SW 3				WELL #:	10HA	RRCID ->	285364	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL	DEPTH	9298	PERF.	9776	-	14453			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HH SW 3				WELL #:	9HA	RRCID ->	285365	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL	DEPTH	9077	PERF.	9601	-	14474			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HAY BOWEN 29/32				WELL #:	0031WA	RRCID ->	285396	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL	DEPTH	9492	PERF.	10035	-	20228			
12	113619 X	113619	-0-	-0-	-0-	-0-	4204	1	102421	2	Y	6349	6285	0		34	8	52	
							10	4	6984	9									
01	105041 X	105041	-0-	-0-	-0-	-0-	3938	1	94534	2	Y	5963	5933	0		49	8	33	
							10	4	6559	9									
02	102978 X	102978	-0-	-0-	-0-	-0-	4004	1	93395	2	Y	5062	5068	0				27	
							11	4	5568	9									
03	111482 X	111482	-0-	-0-	-0-	-0-	3940	1	101714	2	Y	5296	5255	0		43	8	25	
							2	4	5826	9									
04	93275 X	93275	-0-	-0-	-0-	-0-	3348	1	84242	2	Y	5161	5076	0		66	8	44	
							8	4	5677	9									
05	95762 X	95762	-0-	-0-	-0-	-0-	3519	1	86897	2	Y	4860	4741	0		101	8	62	
							5346	9											

HAY ARIA 03/46				WELL #:	0011WC	RRCID ->	285486	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL	DEPTH	10234	PERF.	10470	-	20797			
12	67776 X	67776	-0-	-0-	-0-	-0-	2408	1	58631	2	N	6119	6018	0				179	
							6	4	6731	9									
01	126195 X	126195	-0-	-0-	-0-	-0-	4685	1	112442	2	N	8234	8286	0				127	
							11	4	9057	9									
02	113591 X	113591	-0-	-0-	-0-	-0-	4314	1	100629	2	N	7852	7767	0				212	
							11	4	8637	9									
03	105238 X	105238	-0-	-0-	-0-	-0-	3593	1	92780	2	N	8058	8140	0				130	
							1	4	8864	9									
04	125629 X	125629	-0-	-0-	-0-	-0-	4421	1	113080	2	N	7377	7368	0				139	
							13	4	8115	9									
05	72938 X	72938	-0-	-0-	-0-	-0-	2641	1	65033	2	N	4785	4821	0		6	8	97	
							5264	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	157002 X	157002	-0-	-0-	-0-	5825	1	142042	2	N	8291	8175	0	243
						15	4	9120	9					
01	149327 X	149327	-0-	-0-	-0-	5628	1	135098	2	N	7804	7927	0	120
						17	4	8584	9					
02	109894 X	109894	-0-	-0-	-0-	4162	1	97106	2	N	7831	7740	0	211
						12	4	8614	9					
03	139615 X	139615	-0-	-0-	-0-	4888	1	126206	2	N	7743	7829	0	125
						4	4	8517	9					
04	135861 X	135861	-0-	-0-	-0-	4822	1	123356	2	N	6975	6969	0	131
						10	4	7673	9					
05	140160 X	140160	-0-	-0-	-0-	5185	1	127893	2	N	6438	6430	0	130
						7082	9						9 8	
HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY ARIA 03/46 A WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892														
12	45467 X	45467	-0-	-0-	-0-	1772	1	43205	2	N	442	435	0	13
						4	4	486	9					
01	44336 X	44336	-0-	-0-	-0-	1758	1	42131	2	N	403	410	0	6
						4	4	443	9					
02	47446 X	47446	-0-	-0-	-0-	1927	1	44948	2	N	515	507	0	14
						4	4	567	9					
03	52573 X	52573	-0-	-0-	-0-	1934	1	50004	2	N	576	581	0	9
						1	4	634	9					
04	41500 X	41500	-0-	-0-	-0-	1544	1	39461	2	N	447	448	0	8
						3	4	492	9					
05	42603 X	42603	-0-	-0-	-0-	1645	1	40534	2	N	385	384	0	8
						424	9						1 8	
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 3					WELL #:	26HA	RRCID ->	285794	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	9163	PERF.	9249	-	13934	
12	20708	X	19035	-0-	-1673	-0-	1024	1	15972	2	Y	1836	1827	0	26	8	51
							19	4	2020	9							
01	21354	X	21354	-0-	-0-	-0-	1068	1	18100	2	Y	1985	1926	0	37	8	73
							2	4	2184	9							
02	20591	X	20591	-0-	-0-	-0-	959	1	17677	2	Y	1776	1793	0			56
							1	4	1954	9							
03	20832	X	18069	-0-	-2763	-0-	882	1	15196	2	Y	1798	1766	0	32	8	56
							13	4	1978	9							
*04	20160	X	16380	-0-	-3780	-0-	820	1	13825	2	Y	1558	1533	0	36	8	45
							21	4	1714	9							
05	20832	X	-0-	-0-	-20832	-0-					Y	1482	1394	0	56	8	77
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #:	0041WA	RRCID ->	285832	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	8873	-	19372	
12	34875	X	34875	-0-	-0-	-0-	451	1	31724	2	N	2449	2453	0			29
							6	4	2694	9							
01	28238	X	28238	-0-	-0-	-0-	337	1	25598	2	N	2061	2072	0			18
							36	4	2267	9							
02	28872	X	28872	-0-	-0-	-0-	402	1	26900	2	N	1407	1413	0			12
							22	4	1548	9							
03	33906	X	33906	-0-	-0-	-0-	483	1	31021	2	N	2153	2146	0			19
							34	4	2368	9							
04	29851	X	29851	-0-	-0-	-0-	380	1	27492	2	N	1776	1778	0			17
							25	4	1954	9							
05	23980	X	23980	-0-	-0-	-0-	309	1	21781	2	N	1695	1695	0			17
							25	4	1865	9							
HAY ARIA 03/46					WELL #:	0023WC	RRCID ->	285833	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	10472	-	20691	
12	162142	X	162142	-0-	-0-	-0-	6139	1	149585	2	N	5820	5791	0			171
							16	4	6402	9							
01	189038	X	189038	-0-	-0-	-0-	7174	1	172307	2	N	8672	8710	0			133
							18	4	9539	9							
02	200411	X	200411	-0-	-0-	-0-	7814	1	182208	2	N	9429	9308	0			254
							17	4	10372	9							
03	186311	X	186311	-0-	-0-	-0-	6553	1	169154	2	N	9639	9737	0			156
							1	4	10603	9							
04	173903	X	173903	-0-	-0-	-0-	6195	1	158340	2	N	8503	8499	0			160
							15	4	9353	9							
05	144804	X	144804	-0-	-0-	-0-	5316	1	131105	2	N	7621	7617	0	10	8	154
							8383	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	158835 X	158835	-0-	-0-	-0-	6034	1	146920	2	Y	5331	5306	0	58
						17	4	5864	9					
01	143710 X	143710	-0-	-0-	-0-	5534	1	132863	2	Y	4817	4835	0	40
						14	4	5299	9					
02	150106 X	150106	-0-	-0-	-0-	5866	1	136728	2	Y	6816	6792	0	64
						14	4	7498	9					
03	154764 X	154764	-0-	-0-	-0-	5580	1	144080	2	Y	4638	4670	0	32
						2	4	5102	9					
04	103502 X	103502	-0-	-0-	-0-	3743	1	95757	2	Y	3631	3625	0	38
						8	4	3994	9					
05	72569 X	72569	-0-	-0-	-0-	2688	1	66242	2	Y	3308	3310	0	36
						3639	9							
HH SW 3														
WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438														
12	43280 X	43280	-0-	-0-	-0-	572	1	40046	2	N	2413	2422	0	29
						8	4	2654	9					
01	35835 X	35835	-0-	-0-	-0-	433	1	32944	2	N	2194	2204	0	19
						45	4	2413	9					
02	35725 X	35725	-0-	-0-	-0-	494	1	33191	2	N	1830	1834	0	15
						27	4	2013	9					
03	43158 X	43158	-0-	-0-	-0-	640	1	41100	2	N	1247	1251	0	11
						46	4	1372	9					
04	38539 X	38539	-0-	-0-	-0-	504	1	36359	2	N	1492	1489	0	14
						35	4	1641	9					
05	33658 X	33658	-0-	-0-	-0-	439	1	31021	2	N	1966	1960	0	20
						35	4	2163	9					
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538														
12	204333 X	204333	-0-	-0-	-0-	7795	1	189978	2	N	5942	5856	0	174
						24	4	6536	9					
01	177767 X	177767	-0-	-0-	-0-	6882	1	165356	2	N	5011	5108	0	77
						17	4	5512	9					
02	116475 X	116475	-0-	-0-	-0-	4620	1	107803	2	N	3672	3650	0	99
						13	4	4039	9					
03	84955 X	84955	-0-	-0-	-0-	3037	1	78377	2	N	3215	3262	0	52
						4	4	3537	9					
04	99737 X	99737	-0-	-0-	-0-	3605	1	92144	2	N	3612	3596	0	68
						15	4	3973	9					
05	204327 X	204327	-0-	-0-	-0-	7780	1	191919	2	N	4207	4184	0	85
						4628	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	58550 X	58550	-0-	-0-	-0-	747 1	52337 2	N	4960	4961	0			59
						10 4	5456 9							
01	44425 X	44425	-0-	-0-	-0-	487 1	37170 2	N	6105	6111	0			53
						52 4	6716 9							
02	42148 X	42148	-0-	-0-	-0-	523 1	35005 2	N	5992	5995	0			50
						29 4	6591 9							
03	48619 X	48619	-0-	-0-	-0-	670 1	42995 2	N	4461	4472	0			39
						47 4	4907 9							
04	21898 X	21898	-0-	-0-	-0-	263 1	18942 2	N	2432	2448	0			23
						18 4	2675 9							
05	41437 X	41437	-0-	-0-	-0-	513 1	36191 2	N	4265	4244	0			44
						41 4	4692 9							
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 10593 - 20879														
12	131356 X	131356	-0-	-0-	-0-	5015 1	122289 2	N	3673	3613	0			108
						12 4	4040 9							
01	121848 X	121848	-0-	-0-	-0-	4728 1	113508 2	N	3273	3331	0			50
						12 4	3600 9							
02	109499 X	109499	-0-	-0-	-0-	4330 1	101113 2	N	3680	3631	0			99
						8 4	4048 9							
03	124588 X	124588	-0-	-0-	-0-	4491 1	115968 2	N	3753	3791	0			61
						1 4	4128 9							
04	109442 X	109442	-0-	-0-	-0-	3975 1	101723 2	N	3396	3393	0			64
						8 4	3736 9							
05	110356 X	110356	-0-	-0-	-0-	4181 1	103107 2	N	2789	2793	0	4	8	56
						3068 9								
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412														
12	35283 X	35283	-0-	-0-	-0-	438 1	30718 2	N	3746	3735	0			62
						6 4	4121 9							
01	30548 X	30548	-0-	-0-	-0-	350 1	26685 2	N	3160	3190	0			32
						37 4	3476 9							
02	28640 X	28640	-0-	-0-	-0-	374 1	25216 2	N	2754	2749	0			37
						21 4	3029 9							
03	27111 X	27111	-0-	-0-	-0-	369 1	23670 2	N	2769	2769	0			37
						26 4	3046 9							
04	20090 X	20090	-0-	-0-	-0-	236 1	17165 2	N	2429	2414	0			52
						17 4	2672 9							
05	29017 X	29017	-0-	-0-	-0-	363 1	25658 2	N	2698	2694	0			56
						28 4	2968 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651														
12	26310 X	26310	-0-	-0-	-0-	324 1	22597 2	N	3076	3066	0			51
						5 4	3384 9							
01	20483 X	20483	-0-	-0-	-0-	234 1	17783 2	N	2220	2249	0			22
						24 4	2442 9							
02	25708 X	25708	-0-	-0-	-0-	333 1	22362 2	N	2723	2709	0			36
						18 4	2995 9							
03	25664 X	25664	-0-	-0-	-0-	350 1	22463 2	N	2570	2572	0			34
						24 4	2827 9							
04	18328 X	18328	-0-	-0-	-0-	220 1	15929 2	N	1967	1959	0			42
						15 4	2164 9							
05	20750 X	20750	-0-	-0-	-0-	258 1	18303 2	N	1972	1973	0			41
						20 4	2169 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// //CONT.// WELL #: 0042WA	31913 800 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
						RRCID -> 286381		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH		8911 PERF. 8996		- 19412				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	36345 X	36345	-0-	-0-	-0-			471 6 4	1 32999 2	32999 9	2	N	2608	2610 0				31
01	27202 X	27202	-0-	-0-	-0-			325 34 4	1 24683 2	24683 9	2	N	1964	1978 0				17
02	32684 X	32684	-0-	-0-	-0-			441 24 4	1 29554 2	29554 9	2	N	2423	2420 0				20
03	43649 X	43649	-0-	-0-	-0-			617 44 4	1 39536 2	39536 9	2	N	3138	3131 0				27
04	35004 X	35004	-0-	-0-	-0-			445 31 4	1 32108 2	32108 9	2	N	2200	2207 0				20
05	31348 X	31348	-0-	-0-	-0-			408 34 4	1 28693 2	28693 9	2	N	2012	2011 0				21
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0034WA		RRCID -> 286400		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH		8909 PERF. 9050		- 19511				
12	43399 X	43399	-0-	-0-	-0-			581 8 4	1 40569 2	40569 9	2	N	2037	2042 0				24
01	36526 X	36526	-0-	-0-	-0-			458 48 4	1 34698 2	34698 9	2	N	1202	1216 0				10
02	30976 X	30976	-0-	-0-	-0-			426 24 4	1 28609 2	28609 9	2	N	1743	1738 0				15
03	33062 X	33062	-0-	-0-	-0-			471 33 4	1 30324 2	30324 9	2	N	2031	2028 0				18
04	31578 X	31578	-0-	-0-	-0-			406 27 4	1 29381 2	29381 9	2	N	1604	1607 0				15
05	33459 X	33459	-0-	-0-	-0-			443 35 4	1 31173 2	31173 9	2	N	1644	1642 0				17
HAY ARIA 03/46				WELL #: 0026WD		RRCID -> 286522		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH		10618 PERF.10944		- 21163				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0045WC		RRCID -> 286537		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH		10284 PERF.10770		- 20768				
12	149970 X	149970	-0-	-0-	-0-			5670 13 4	1 138208 2	138208 9	2	Y	5526	5500 0				61
01	138491 X	138491	-0-	-0-	-0-			5332 15 4	1 128106 2	128106 9	2	Y	4580	4603 0				38
02	110856 X	110856	-0-	-0-	-0-			4355 8 4	1 101547 2	101547 9	2	Y	4496	4492 0				42
03	148630 X	148630	-0-	-0-	-0-			5294 2 4	1 136679 2	136679 9	2	Y	6050	6050 0				42
04	145616 X	145616	-0-	-0-	-0-			5252 14 4	1 134238 2	134238 9	2	Y	5556	5540 0				58
05	148571 X	148571	-0-	-0-	-0-			5555 5984 9	1 137032 2	137032 9	2	Y	5440	5438 0				60

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	42720 X	42720	-0-	-0-	-0-	566 1	39755 2	N	2174	2179	0			26
01	30317 X	30317	-0-	-0-	-0-	8 4	2391 9	N	1746	1757	0			15
02	29570 X	29570	-0-	-0-	-0-	368 1	27989 2	N	1574	1576	0			13
03	32895 X	32895	-0-	-0-	-0-	39 4	1921 9	N	1378	1379	0			12
04	32780 X	32780	-0-	-0-	-0-	409 1	27408 2	N	1478	1476	0			14
05	29005 X	29005	-0-	-0-	-0-	22 4	1731 9	N	1553	1551	0			16
						481 1	30865 2	N						
						33 4	1516 9	N						
						425 1	30701 2	N						
						28 4	1626 9	N						
						382 1	26885 2	N						
						30 4	1708 9	N						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437														
12	41618 X	41618	-0-	-0-	-0-	544 1	38045 2	N	2746	2750	0			33
01	39319 X	39319	-0-	-0-	-0-	8 4	3021 9	N	2370	2383	0			20
02	36870 X	36870	-0-	-0-	-0-	476 1	36186 2	N	2708	2705	0			23
03	40708 X	40708	-0-	-0-	-0-	50 4	2607 9	N	2860	2858	0			25
04	35844 X	35844	-0-	-0-	-0-	497 1	33367 2	N	2304	2308	0			21
05	33458 X	33458	-0-	-0-	-0-	27 4	2979 9	N	2511	2506	0			26
						575 1	36946 2	N						
						41 4	3146 9	N						
						455 1	32823 2	N						
						32 4	2534 9	N						
						428 1	30233 2	N						
						35 4	2762 9	N						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368														
12	33106 X	33106	-0-	-0-	-0-	413 1	28911 2	N	3433	3432	0			41
01	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	6 4	3776 9	N	2072	2095	0			18
02	25698 X	25698	-0-	-0-	-0-	88 1	6669 2	N	2990	2983	0			25
03	31166 X	31166	-0-	-0-	-0-	9 4	2279 9	N	3224	3221	0			28
04	31923 X	31923	-0-	-0-	-0-	328 1	22063 2	N	3857	3849	0			36
05	32311 X	32311	-0-	-0-	-0-	18 4	3289 9	N	5839	5815	0			60
						425 1	27166 2	N						
						29 4	3546 9	N						
						378 1	27277 2	N						
						25 4	4243 9	N						
						360 1	25500 2	N						
						28 4	6423 9	N						
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 10492 - 20771														
12	167690 X	167690	-0-	-0-	-0-	6301 1	153547 2	Y	7116	7077	0			78
01	159433 X	159433	-0-	-0-	-0-	14 4	7828 9	Y	6867	6888	0			57
02	151549 X	151549	-0-	-0-	-0-	6077 1	145786 2	Y	6167	6166	0			58
03	158044 X	158044	-0-	-0-	-0-	16 4	7554 9	Y	6062	6078	0			42
04	140477 X	140477	-0-	-0-	-0-	5950 1	138802 2	Y	5307	5294	0			55
05	150373 X	150373	-0-	-0-	-0-	13 4	6784 9	Y	4791	4793	0			53
						5641 1	145734 2	Y						
						1 4	6668 9	Y						
						5067 1	129561 2	Y						
						11 4	5838 9	Y						
						5659 1	139444 2	Y						
						5270 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0016WD		RRCID -> 286650		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0011WC		RRCID -> 286657		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438								
12	70247 X	70247	-0-	-0-	-0-	2490	1	60634	2	Y	6469	6430	0			71
						7	4	7116	9							
01	70219 X	70219	-0-	-0-	-0-	2529	1	60633	2	Y	6411	6429	0			53
						5	4	7052	9							
02	70420 X	70420	-0-	-0-	-0-	2624	1	61202	2	Y	5990	5987	0			56
						5	4	6589	9							
03	67429 X	67429	-0-	-0-	-0-	2271	1	58737	2	Y	5837	5853	0			40
						6421	9									
04	61993 X	61993	-0-	-0-	-0-	2141	1	54619	2	Y	4753	4743	0			50
						5	4	5228	9							
05	65389 X	65389	-0-	-0-	-0-	2345	1	57846	2	Y	4725	4723	0			52
						5198	9									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0013WC		RRCID -> 286747		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638								
12	123530 X	123530	-0-	-0-	-0-	4684	1	114216	2	Y	4198	4164	0			46
						12	4	4618	9							
01	132643 X	132643	-0-	-0-	-0-	5019	1	120458	2	Y	6504	6496	0			54
						12	4	7154	9							
02	123648 X	123648	-0-	-0-	-0-	4796	1	111999	2	Y	6222	6217	0			59
						9	4	6844	9							
03	123343 X	123343	-0-	-0-	-0-	4366	1	112790	2	Y	5624	5644	0			39
						1	4	6186	9							
04	114944 X	114944	-0-	-0-	-0-	4123	1	105534	2	Y	4799	4788	0			50
						8	4	5279	9							
05	113301 X	113301	-0-	-0-	-0-	4224	1	104153	2	Y	4476	4477	0			49
						4924	9									
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0012WD		RRCID -> 286918		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825								
12	127941 X	127941	-0-	-0-	-0-	4825	1	117594	2	N	5008	4937	0			147
						13	4	5509	9							
01	118001 X	118001	-0-	-0-	-0-	4520	1	108564	2	N	4458	4536	0			69
						13	4	4904	9							
02	109158 X	109158	-0-	-0-	-0-	4296	1	100151	2	N	4270	4224	0			115
						14	4	4697	9							
03	109111 X	109111	-0-	-0-	-0-	3898	1	100699	2	N	4100	4149	0			66
						4	4	4510	9							
04	99393 X	99393	-0-	-0-	-0-	3582	1	91576	2	N	3843	3837	0			72
						8	4	4227	9							
05	132261 X	132261	-0-	-0-	-0-	4999	1	123206	2	N	3687	3679	0	5	8	75
						4056	9									
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0024WD		RRCID -> 286921		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899								
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0081WA		RRCID -> 286926		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 8383	
								PERF. 8754 - 19215	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		4163 X	4163 -0-	-0-	-0-	38 1 2691 2	1 4 1433 9	N 1303 1303 0	15
01		7205 X	7205 -0-	-0-	-0-	74 1 5601 2	8 4 1522 9	N 1384 1387 0	12
02		7883 X	7883 -0-	-0-	-0-	91 1 6052 2	5 4 1735 9	N 1577 1576 0	13
03		25241 X	25241 -0-	-0-	-0-	321 1 20694 2	22 4 4204 9	N 3822 3802 0	33
04		35030 X	35030 -0-	-0-	-0-	422 1 30441 2	29 4 4138 9	N 3762 3760 0	35
05		43588 X	43588 -0-	-0-	-0-	551 1 38847 2	43 4 4147 9	N 3770 3766 0	39
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0042WD		RRCID -> 286932		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10394	
								PERF.11019 - 21300	
12		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0043WC		RRCID -> 286942		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10176	
								PERF.10647 - 20902	
12		113181 X	113181 -0-	-0-	-0-	4230 1 103197 2	10 4 5744 9	Y 5222 5196 0	57
01		99005 X	99005 -0-	-0-	-0-	3704 1 88968 2	10 4 6323 9	Y 5748 5757 0	48
02		104066 X	104066 -0-	-0-	-0-	4035 1 94202 2	11 4 5818 9	Y 5289 5287 0	50
03		102977 X	102977 -0-	-0-	-0-	3673 1 94877 2	1 4 4426 9	Y 4024 4046 0	28
04		96858 X	96858 -0-	-0-	-0-	3506 1 89613 2	8 4 3731 9	Y 3392 3385 0	35
05		103551 X	103551 -0-	-0-	-0-	3874 1 95594 2	4083 9	Y 3712 3706 0	41
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0044WD		RRCID -> 286948		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10536	
								PERF.11142 - 21024	
12		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0016WD		RRCID -> 287038		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 10729	
								PERF.11098 - 21120	
12		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	99580 X	99580	-0-	-0-	-0-	3719	1	90586	2	Y	4786	4761	0	52
01	93759 X	93759	-0-	-0-	-0-	10	4	5265	9					
02	96109 X	96109	-0-	-0-	-0-	3495	1	84042	2	Y	5648	5653	0	47
03	97368 X	97368	-0-	-0-	-0-	9	4	6213	9					
04	86579 X	86579	-0-	-0-	-0-	3715	1	86667	2	Y	5196	5194	0	49
05	81173 X	81173	-0-	-0-	-0-	11	4	5716	9					
						3423	1	88353	2	Y	5084	5098	0	35
						5592	9							
						3077	1	78762	2	Y	4304	4294	0	45
						6	4	4734	9					
						3002	1	74000	2	Y	3792	3795	0	42
						4171	9							
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741														
12	3627 X	1033	-0-	-2594	-0-	21	1	526	2	Y	442	441	0	9
01	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	486	9							
02	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	65	1	1609	2	Y	224	230	0	3
03	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	246	9							
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	89	1	2063	2	Y	63	65	0	1
05	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	69	9							
						71	1	1778	2	Y	81	81	0	1
						89	9							
						136	1	3501	2	Y	45	45	0	1
						50	9							
						287	1	7056	2	Y	103	102	0	2
						113	9							
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149														
12	108768 X	108768	-0-	-0-	-0-	4089	1	99621	2	N	4588	4520	0	134
01	98607 X	98607	-0-	-0-	-0-	11	4	5047	9					
02	92603 X	92603	-0-	-0-	-0-	3771	1	90535	2	N	3902	3976	0	60
03	81130 X	81130	-0-	-0-	-0-	9	4	4292	9					
04	78726 X	78726	-0-	-0-	-0-	3611	1	84253	2	N	4301	4245	0	116
05	112395 X	112395	-0-	-0-	-0-	8	4	4731	9					
						2849	1	73665	2	N	4196	4244	0	68
						4616	9							
						2818	1	71992	2	N	3555	3556	0	67
						5	4	3911	9					
						4234	1	104463	2	N	3362	3356	0	68
						3698	9						5 8	
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0046WD		RRCID -> 287366		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	109948 X	109948	-0-	-0-	-0-		4138 1	100845 2	Y	4504	4481 0		49
							11 4	4954 9					
01	114028 X	114028	-0-	-0-	-0-		4340 1	104276 2	Y	4908	4916 0		41
							13 4	5399 9					
02	104330 X	104330	-0-	-0-	-0-		4079 1	95209 2	Y	4573	4571 0		43
							12 4	5030 9					
03	103251 X	103251	-0-	-0-	-0-		3680 1	95081 2	Y	4079	4094 0		28
							3 4	4487 9					
04	90353 X	90353	-0-	-0-	-0-		3250 1	83090 2	Y	3641	3631 0		38
							8 4	4005 9					
05	88038 X	88038	-0-	-0-	-0-		3286 1	80954 2	Y	3453	3453 0		38
							3798 9						

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0052WA		RRCID -> 287407		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239			
12	53524 X	53524	-0-	-0-	-0-		710 1	49743 2	N	2783	2775 0		64
							10 4	3061 9					
01	49088 X	49088	-0-	-0-	-0-		602 1	45760 2	N	2421	2429 0		56
							63 4	2663 9					
02	42959 X	42959	-0-	-0-	-0-		569 1	38243 2	N	3741	3744 0		53
							32 4	4115 9					
03	43351 X	43351	-0-	-0-	-0-		625 1	40220 2	N	2238	2257 0		34
							44 4	2462 9					
04	36452 X	36452	-0-	-0-	-0-		464 1	33482 2	N	2249	2239 0		44
							32 4	2474 9					
05	45773 X	45773	-0-	-0-	-0-		577 1	40699 2	N	4047	3996 0		95
							45 4	4452 9					

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0051WA		RRCID -> 287436		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985			
12	32821 X	32821	-0-	-0-	-0-		418 1	29326 2	N	2792	2799 0		64
							6 4	3071 9					
01	31698 X	31698	-0-	-0-	-0-		377 1	28719 2	N	2329	2339 0		54
							40 4	2562 9					
02	38351 X	38351	-0-	-0-	-0-		531 1	35641 2	N	1954	1980 0		28
							30 4	2149 9					
03	45644 X	45644	-0-	-0-	-0-		663 1	42619 2	N	2104	2100 0		32
							48 4	2314 9					
04	44993 X	44993	-0-	-0-	-0-		585 1	42170 2	N	1997	1990 0		39
							41 4	2197 9					
05	38677 X	38677	-0-	-0-	-0-		508 1	35838 2	N	2083	2073 0		49
							40 4	2291 9					

HAY ARIA 03/46				WELL #: 0044WA		RRCID -> 287556		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	39093 X	39093	-0-	-0-	-0-	505 1	35359 2	N	2929	2921	0			67
01	32788 X	32788	-0-	-0-	-0-	7 4	3222 9							
02	29950 X	29950	-0-	-0-	-0-	389 1	29600 2	N	2507	2516	0			58
03	35248 X	35248	-0-	-0-	-0-	41 4	2758 9							
04	31926 X	31926	-0-	-0-	-0-	400 1	26834 2	N	2449	2472	0			35
05	33804 X	33804	-0-	-0-	-0-	22 4	2694 9							
						499 1	31867 2	N	2589	2584	0			40
						34 4	2848 9							
						406 1	29311 2	N	1984	1985	0			39
						27 4	2182 9							
						439 1	30962 2	N	2153	2142	0			50
						35 4	2368 9							
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454														
12	62266 X	62266	-0-	-0-	-0-	813 1	57112 2	N	3935	3939	0			90
01	69147 X	69147	-0-	-0-	-0-	12 4	4329 9							
02	76746 X	76746	-0-	-0-	-0-	845 1	64277 2	N	3578	3586	0			82
03	63834 X	63834	-0-	-0-	-0-	89 4	3936 9							
04	62124 X	62124	-0-	-0-	-0-	1073 1	72230 2	N	3075	3113	0			44
05	62353 X	62353	-0-	-0-	-0-	60 4	3383 9							
						924 1	59355 2	N	3172	3167	0			49
						66 4	3489 9							
						809 1	58256 2	N	2730	2725	0			54
						56 4	3003 9							
						830 1	58497 2	N	2691	2682	0			63
						66 4	2960 9							
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768														
12	39935 X	39935	-0-	-0-	-0-	509 1	35603 2	N	3469	3457	0			79
01	37639 X	37639	-0-	-0-	-0-	7 4	3816 9							
02	45618 X	45618	-0-	-0-	-0-	447 1	33933 2	N	2920	2932	0			67
03	51746 X	51746	-0-	-0-	-0-	47 4	3212 9							
04	35739 X	35739	-0-	-0-	-0-	632 1	42430 2	N	2292	2326	0			33
05	32657 X	32657	-0-	-0-	-0-	35 4	2521 9							
						765 1	49083 2	N	1675	1682	0			26
						55 4	1843 9							
						471 1	33952 2	N	1167	1170	0			23
						32 4	1284 9							
						445 1	31254 2	N	839	842	0			20
						35 4	923 9							
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199														
12	54959 X	54959	-0-	-0-	-0-	725 1	50790 2	N	3122	3124	0			71
01	54183 X	54183	-0-	-0-	-0-	10 4	3434 9							
02	48220 X	48220	-0-	-0-	-0-	657 1	49889 2	N	3244	3240	0			75
03	49025 X	49025	-0-	-0-	-0-	69 4	3568 9							
04	42903 X	42903	-0-	-0-	-0-	655 1	43881 2	N	3316	3344	0			47
05	41326 X	41326	-0-	-0-	-0-	36 4	3648 9							
						660 1	42382 2	N	5395	5359	0			83
						48 4	5935 9							
						508 1	36574 2	N	5261	5241	0			103
						34 4	5787 9							
						525 1	37010 2	N	3408	3431	0			80
						42 4	3749 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	51466 X	51466	-0-	-0-	-0-	693	1	48526	2	Y	2034	2031	0	10
						10	4	2237	9					
01	50380 X	50380	-0-	-0-	-0-	625	1	47467	2	Y	2021	2022	0	9
						65	4	2223	9					
02	47531 X	47531	-0-	-0-	-0-	668	1	44780	2	Y	1860	1858	0	11
						37	4	2046	9					
03	58486 X	58486	-0-	-0-	-0-	861	1	55279	2	Y	2077	2080	0	8
						61	4	2285	9					
04	55731 X	55731	-0-	-0-	-0-	738	1	53150	2	Y	1629	1632	0	5
						51	4	1792	9					
05	68852 X	68852	-0-	-0-	-0-	938	1	66151	2	Y	1535	1535	0	5
						74	4	1689	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207														
12	31136 X	31136	-0-	-0-	-0-	392	1	27506	2	N	2938	2930	0	49
						6	4	3232	9					
01	34966 X	34966	-0-	-0-	-0-	416	1	31499	2	N	2734	2756	0	27
						44	4	3007	9					
02	30645 X	30645	-0-	-0-	-0-	410	1	27483	2	N	2482	2476	0	33
						22	4	2730	9					
03	34010 X	34010	-0-	-0-	-0-	479	1	30771	2	N	2479	2479	0	33
						33	4	2727	9					
04	29380 X	29380	-0-	-0-	-0-	370	1	26674	2	N	2101	2089	0	45
						25	4	2311	9					
05	26052 X	26052	-0-	-0-	-0-	336	1	23669	2	N	1836	1843	0	38
						27	4	2020	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407														
12	31321 X	31321	-0-	-0-	-0-	400	1	28044	2	N	2610	2605	0	43
						6	4	2871	9					
01	34815 X	34815	-0-	-0-	-0-	418	1	31819	2	N	2304	2324	0	23
						44	4	2534	9					
02	28103 X	28103	-0-	-0-	-0-	378	1	25494	2	N	2009	2005	0	27
						21	4	2210	9					
03	29893 X	29893	-0-	-0-	-0-	422	1	27067	2	N	2159	2157	0	29
						29	4	2375	9					
04	24390 X	24390	-0-	-0-	-0-	307	1	22233	2	N	1663	1656	0	36
						21	4	1829	9					
05	25049 X	25049	-0-	-0-	-0-	325	1	22898	2	N	1635	1637	0	34
						27	4	1799	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276														
12	40021 X	40021	-0-	-0-	-0-	520	1	36274	2	N	2927	2921	0	49
						7	4	3220	9					
01	33930 X	33930	-0-	-0-	-0-	408	1	30993	2	N	2260	2286	0	23
						43	4	2486	9					
02	39691 X	39691	-0-	-0-	-0-	540	1	36250	2	N	2610	2598	0	35
						30	4	2871	9					
03	41646 X	41646	-0-	-0-	-0-	596	1	38258	2	N	2500	2501	0	34
						42	4	2750	9					
04	42927 X	42927	-0-	-0-	-0-	554	1	39965	2	N	2154	2142	0	46
						39	4	2369	9					
05	38379 X	38379	-0-	-0-	-0-	505	1	35543	2	N	2083	2085	0	44
						40	4	2291	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	43173 X	43173	-0-	-0-	-0-	576 1	40346 2	8 4	2243 9	Y	2039	2039 0		10
01	67910 X	67910	-0-	-0-	-0-	841 1	63772 2	88 4	3209 9	Y	2917	2914 0		13
02	95024 X	95024	-0-	-0-	-0-	1353 1	90880 2	75 4	2716 9	Y	2469	2468 0		14
03	43416 X	43416	-0-	-0-	-0-	620 1	39874 2	43 4	2879 9	Y	2617	2620 0		11
04	50830 X	50830	-0-	-0-	-0-	664 1	47943 2	47 4	2176 9	Y	1978	1982 0		7
05	56488 X	56488	-0-	-0-	-0-	760 1	53491 2	61 4	2176 9	Y	1978	1979 0		6
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367														
12	22515 X	22515	-0-	-0-	-0-	278 1	19482 2	4 4	2751 9	Y	2501	2495 0		12
01	33904 X	33904	-0-	-0-	-0-	403 1	30682 2	43 4	2776 9	Y	2524	2525 0		11
02	33717 X	33717	-0-	-0-	-0-	458 1	30755 2	26 4	2478 9	Y	2253	2251 0		13
03	45632 X	45632	-0-	-0-	-0-	652 1	41877 2	47 4	3056 9	Y	2778	2780 0		11
04	53213 X	53213	-0-	-0-	-0-	662 1	47753 2	46 4	4752 9	Y	4320	4317 0		14
05	38613 X	38613	-0-	-0-	-0-	495 1	35034 2	39 4	3045 9	Y	2768	2773 0		9
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491														
12	24636 X	24636	-0-	-0-	-0-	313 1	21956 2	4 4	2363 9	N	2148	2146 0		36
01	27189 X	27189	-0-	-0-	-0-	324 1	24594 2	34 4	2237 9	N	2034	2050 0		20
02	25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	341 1	23031 2	19 4	2133 9	N	1939	1933 0		26
03	26977 X	26977	-0-	-0-	-0-	383 1	24519 2	26 4	2049 9	N	1863	1864 0		25
04	17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	220 1	15740 2	15 4	1078 9	N	980	984 0		21
05	19136 X	19136	-0-	-0-	-0-	249 1	17550 2	18 4	1319 9	N	1199	1195 0		25

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	74721 X	74721	-0-	-0-	-0-	997 1	69883 2	Y	3480	3474	0			16	
01	43462 X	27679	-0-	-15783	-0-	13 4	3828 9								
02	40658 X	30645	-0-	-10013	-0-	325 1	24657 2	Y	2421	2426	0			11	
03	43462 X	41482	-0-	-1980	-0-	34 4	2663 9								
04	55535 X	55535	-0-	-0-	-0-	403 1	27139 2	Y	2801	2796	0			16	
05	48008 X	48008	-0-	-0-	-0-	22 4	3081 9								
						573 1	36753 2	Y	3743	3744	0			15	
						39 4	4117 9								
						726 1	52339 2	Y	2199	2207	0			7	
						51 4	2419 9								
						640 1	45137 2	Y	1982	1983	0			6	
						51 4	2180 9								
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178															
12	38533 X	38533	-0-	-0-	-0-	499 1	34991 2	N	2760	2755	0			46	
01	42663 X	42663	-0-	-0-	-0-	7 4	3036 9								
02	36655 X	36655	-0-	-0-	-0-	516 1	39147 2	N	2678	2697	0			27	
03	40480 X	40480	-0-	-0-	-0-	54 4	2946 9								
04	33375 X	33375	-0-	-0-	-0-	501 1	33483 2	N	2403	2398	0			32	
05	32442 X	32442	-0-	-0-	-0-	28 4	2643 9								
						577 1	37120 2	N	2494	2493	0			33	
						40 4	2743 9								
						432 1	31145 2	N	1607	1605	0			35	
						30 4	1768 9								
						424 1	29939 2	N	1858	1854	0			39	
						35 4	2044 9								
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281															
12	48065 X	48065	-0-	-0-	-0-	630 1	44185 2	N	2946	2938	0			49	
01	48179 X	48179	-0-	-0-	-0-	9 4	3241 9								
02	43356 X	43356	-0-	-0-	-0-	586 1	44552 2	N	2709	2731	0			27	
03	45996 X	45996	-0-	-0-	-0-	61 4	2980 9								
04	43711 X	43711	-0-	-0-	-0-	594 1	39971 2	N	2507	2500	0			34	
05	42814 X	42814	-0-	-0-	-0-	33 4	2758 9								
						663 1	42548 2	N	2488	2489	0			33	
						48 4	2737 9								
						565 1	40812 2	N	2086	2074	0			45	
						39 4	2295 9								
						565 1	39849 2	N	2142	2142	0			45	
						44 4	2356 9								
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423															
12	25133 X	25133	-0-	-0-	-0-	320 1	22377 2	N	2210	2218	0			37	
01	39720 X	39720	-0-	-0-	-0-	5 4	2431 9								
02	34546 X	34546	-0-	-0-	-0-	474 1	35936 2	N	2964	2971	0			30	
03	40530 X	40530	-0-	-0-	-0-	50 4	3260 9								
04	39254 X	39254	-0-	-0-	-0-	466 1	31305 2	N	2499	2496	0			33	
05	30830 X	30830	-0-	-0-	-0-	26 4	2749 9								
						574 1	36882 2	N	2759	2755	0			37	
						39 4	3035 9								
						502 1	36250 2	N	2244	2233	0			48	
						34 4	2468 9								
						403 1	28397 2	N	1815	1825	0			38	
						33 4	1997 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	39718 X	39718	-0-	-0-	-0-	506	1	35403	2	N	3456	3445	0	79
						7	4	3802	9					
01	39286 X	39286	-0-	-0-	-0-	464	1	35344	2	N	3117	3124	0	72
						49	4	3429	9					
02	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	84	1	5589	2	N	946	1005	0	13
						5	4	1041	9					
03	35019 X	35019	-0-	-0-	-0-	491	1	31481	2	N	2739	2710	0	42
						34	4	3013	9					
04	36004 X	36004	-0-	-0-	-0-	453	1	32741	2	N	2526	2518	0	50
						31	4	2779	9					
05	34665 X	34665	-0-	-0-	-0-	449	1	31614	2	N	2334	2329	0	55
						35	4	2567	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379														
12	27950 X	27950	-0-	-0-	-0-	354	1	24955	2	N	2395	2388	0	40
						6	4	2635	9					
01	30897 X	30897	-0-	-0-	-0-	369	1	28066	2	N	2202	2220	0	22
						40	4	2422	9					
02	29941 X	29941	-0-	-0-	-0-	406	1	27147	2	N	2150	2143	0	29
						23	4	2365	9					
03	29555 X	29555	-0-	-0-	-0-	418	1	26899	2	N	2006	2008	0	27
						31	4	2207	9					
04	26552 X	26552	-0-	-0-	-0-	337	1	24442	2	N	1590	1583	0	34
						24	4	1749	9					
05	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	342	1	24158	2	N	1564	1565	0	33
						28	4	1720	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773														
12	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	81	1	5605	2	N	1034	1029	0	24
						1	4	1137	9					
01	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	57	1	4422	2	N	1013	1014	0	23
						6	4	1114	9					
02	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	160	1	10789	2	N	1988	1983	0	28
						9	4	2187	9					
03	33060 X	33060	-0-	-0-	-0-	422	1	27076	2	N	5030	4981	0	77
						29	4	5533	9					
04	46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	587	1	42323	2	N	3130	3146	0	61
						42	4	3443	9					
05	36769 X	36769	-0-	-0-	-0-	459	1	32493	2	N	3437	3417	0	81
						36	4	3781	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195														
12	44431 X	44431	-0-	-0-	-0-	576	1	40370	2	N	3161	3151	0	72
						8	4	3477	9					
01	41960 X	41960	-0-	-0-	-0-	503	1	38274	2	N	2845	2852	0	65
						53	4	3130	9					
02	36872 X	36872	-0-	-0-	-0-	499	1	33416	2	N	2664	2691	0	38
						27	4	2930	9					
03	34998 X	34998	-0-	-0-	-0-	497	1	31859	2	N	2369	2371	0	36
						36	4	2606	9					
04	33344 X	33344	-0-	-0-	-0-	423	1	30562	2	N	2117	2111	0	42
						30	4	2329	9					
05	29883 X	29883	-0-	-0-	-0-	385	1	27182	2	N	2077	2070	0	49
						31	4	2285	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113														
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0101WA	RRCID ->	287974	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL	DEPTH	8253	PERF.	8402 - 19273				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	61841	X	61841	-0-	-0-	-0-			814	12 4	57043 3972	2 9	N	3611	3606	0			60
01	62157	X	62157	-0-	-0-	-0-			759	180 4	57721 3597	2 9	N	3270	3297	0			33
02	55644	X	55644	-0-	-0-	-0-			769	144 4	51623 3208	2 9	N	2916	2910	0			39
03	56478	X	56478	-0-	-0-	-0-			815	159 4	52403 3201	2 9	N	2910	2910	0			39
04	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-			110	159 4	7950 1002	2 9	N	911	930	0			20
05	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-			279	122 4	19708 1506	2 9	N	1369	1360	0			29
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0102WA	RRCID ->	287979	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL	DEPTH	8397	PERF.	8462 - 19344				
12	41907	X	41907	-0-	-0-	-0-			545	17 4	38229 3126	2 9	N	2842	2840	0			47
01	44339	X	44339	-0-	-0-	-0-			538	157 4	40840 2904	2 9	N	2640	2661	0			26
02	43202	X	43202	-0-	-0-	-0-			595	133 4	39987 2587	2 9	N	2352	2347	0			31
03	43711	X	43711	-0-	-0-	-0-			629	145 4	40387 2650	2 9	N	2409	2408	0			32
04	56568	X	56568	-0-	-0-	-0-			739	152 4	53428 2349	2 9	N	2135	2121	0			46
05	41757	X	41757	-0-	-0-	-0-			552	144 4	38893 2268	2 9	N	2062	2065	0			43
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0193WA	RRCID ->	287980	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL	DEPTH	8702	PERF.	8825 - 18998				
12	36586	X	36586	-0-	-0-	-0-			478	16 4	33471 2631	2 9	N	2392	2380	0			55
01	33021	X	33021	-0-	-0-	-0-			401	142 4	30412 2166	2 9	N	1969	1979	0			45
02	27410	X	27410	-0-	-0-	-0-			373	121 4	25122 1894	2 9	N	1722	1742	0			25
03	30533	X	30533	-0-	-0-	-0-			437	130 4	28170 1896	2 9	N	1724	1723	0			26
04	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-			306	121 4	22193 1351	2 9	N	1228	1230	0			24
05	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-			273	121 4	19212 1474	2 9	N	1340	1333	0			31
HAY ALEX 16/21				WELL #:		0034WA	RRCID ->	287981	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	9446	PERF.	9935 - 20173				
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	67084 X	56645	-0-	-10439	-0-	692 1	48452 2	Y	6810	6810	0			32
01	71734 X	54015	-0-	-17719	-0-	10 4	7491 9							
02	67106 X	43301	-0-	-23805	-0-	616 1	46833 2	Y	5910	5916	0			26
03	71734 X	48206	-0-	-23528	-0-	65 4	6501 9							
04	58770 X	53681	-0-	-5089	-0-	546 1	36727 2	Y	5453	5448	0			31
05	56637 X	46853	-0-	-9784	-0-	30 4	5998 9							
						655 1	42066 2	Y	4944	4955	0			20
						47 4	5438 9							
						668 1	48212 2	Y	4322	4328	0			14
						47 4	4754 9							
						593 1	41701 2	Y	4103	4104	0			13
						46 4	4513 9							
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454														
12	48330 X	48330	-0-	-0-	-0-	594 1	41566 2	Y	5602	5615	0			26
01	86459 X	42032	-0-	-44427	-0-	8 4	6162 9							
02	80881 X	51377	-0-	-29504	-0-	485 1	36724 2	Y	4338	4345	0			19
03	81003 X	45698	-0-	-35305	-0-	51 4	4772 9							
04	60720 X	40305	-0-	-20415	-0-	689 1	46224 2	Y	4024	4020	0			23
05	54901 X	30589	-0-	-24312	-0-	38 4	4426 9							
						625 1	40178 2	Y	4410	4415	0			18
						44 4	4851 9							
						497 1	35950 2	Y	3475	3481	0			12
						35 4	3823 9							
						378 1	26621 2	Y	3236	3238	0			10
						30 4	3560 9							
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436														
12	83307 X	83307	-0-	-0-	-0-	1111 1	77763 2	Y	4016	4012	0			19
01	90818 X	90818	-0-	-0-	-0-	15 4	4418 9							
02	86104 X	86104	-0-	-0-	-0-	1126 1	85468 2	Y	3733	3735	0			17
03	72379 X	72379	-0-	-0-	-0-	118 4	4106 9							
04	77346 X	77346	-0-	-0-	-0-	1207 1	81053 2	Y	3434	3431	0			20
05	65813 X	65813	-0-	-0-	-0-	67 4	3777 9							
						1040 1	66899 2	Y	3969	3973	0			16
						74 4	4366 9							
						1011 1	73049 2	Y	2924	2930	0			10
						70 4	3216 9							
						880 1	62048 2	Y	2560	2562	0			8
						69 4	2816 9							
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431														
12	65441 X	60758	-0-	-4683	-0-	767 1	53731 2	Y	5682	5681	0			27
01	70463 X	59040	-0-	-11423	-0-	10 4	6250 9							
02	65917 X	44020	-0-	-21897	-0-	699 1	52980 2	Y	4806	4812	0			21
03	70463 X	52387	-0-	-18076	-0-	74 4	5287 9							
04	64650 X	58137	-0-	-6513	-0-	581 1	38995 2	Y	4011	4009	0			23
05	60760 X	42122	-0-	-18638	-0-	32 4	4412 9							
						735 1	47251 2	Y	3954	3961	0			16
						52 4	4349 9							
						740 1	53467 2	Y	3526	3530	0			12
						51 4	3879 9							
						540 1	38070 2	Y	3154	3156	0			10
						43 4	3469 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	60608 X	60608	-0-	-0-	-0-	798 1	55894 2	N	3550	3541	0			42
01	42438 X	42438	-0-	-0-	-0-	11 4	3905 9	N	2713	2732	0			23
02	43177 X	43177	-0-	-0-	-0-	510 1	38890 2	N	3144	3141	0			26
03	46260 X	46260	-0-	-0-	-0-	54 4	2984 9	N	3265	3263	0			28
04	43734 X	43734	-0-	-0-	-0-	583 1	39104 2	N	2777	2779	0			26
05	42130 X	42130	-0-	-0-	-0-	32 4	3458 9	N	2622	2621	0			27
						654 1	41968 2	N						
						46 4	3592 9	N						
						557 1	40083 2	N						
						39 4	3055 9	N						
						547 1	38656 2	N						
						43 4	2884 9	N						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677														
12	45988 X	45988	-0-	-0-	-0-	623 1	43552 2	N	1640	1671	0			38
01	47265 X	47265	-0-	-0-	-0-	9 4	1804 9	N	2361	2345	0			54
02	39746 X	39746	-0-	-0-	-0-	579 1	44028 2	N	1767	1796	0			25
03	43643 X	43643	-0-	-0-	-0-	61 4	2597 9	N	1533	1534	0			24
04	48999 X	48999	-0-	-0-	-0-	554 1	37218 2	N	3636	3589	0			71
05	44479 X	44479	-0-	-0-	-0-	30 4	1944 9	N	4504	4469	0			106
						643 1	41270 2	N						
						44 4	1686 9	N						
						615 1	44340 2	N						
						44 4	4000 9	N						
						552 1	38929 2	N						
						44 4	4954 9	N						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177														
12	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	103 1	7189 2	N	458	485	0			5
01	48279 X	48279	-0-	-0-	-0-	2 4	504 9	N	2878	2858	0			25
02	57449 X	57449	-0-	-0-	-0-	586 1	44466 2	N	2898	2899	0			24
03	42528 X	42528	-0-	-0-	-0-	61 4	3166 9	N	2188	2193	0			19
04	32229 X	32229	-0-	-0-	-0-	795 1	53422 2	N	1249	1256	0			12
05	31698 X	31698	-0-	-0-	-0-	44 4	3188 9	N	2698	2682	0			28
						614 1	39463 2	N						
						44 4	2407 9	N						
						421 1	30405 2	N						
						29 4	1374 9	N						
						400 1	28297 2	N						
						33 4	2968 9	N						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302														
12	24427 X	24427	-0-	-0-	-0-	315 1	22073 2	N	1850	1878	0			22
01	44528 X	44528	-0-	-0-	-0-	4 4	2035 9	N	3365	3358	0			29
02	42316 X	42316	-0-	-0-	-0-	530 1	40240 2	N	3748	3746	0			31
03	39163 X	39163	-0-	-0-	-0-	56 4	3702 9	N	3571	3571	0			31
04	44578 X	44578	-0-	-0-	-0-	560 1	37602 2	N	2951	2955	0			27
05	44894 X	44894	-0-	-0-	-0-	31 4	4123 9	N	2816	2814	0			29
						540 1	34657 2	N						
						38 4	3928 9	N						
						563 1	40730 2	N						
						39 4	3246 9	N						
						584 1	41166 2	N						
						46 4	3098 9	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0032WA		RRCID -> 288084		COMPL. DATE 01/09/2020				TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9893 - 19584						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0031WA		RRCID -> 288086		COMPL. DATE 01/08/2020				TOTAL DEPTH 9455		PERF. 9697 - 19577						
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0124WA		RRCID -> 288089		COMPL. DATE 05/15/2021				TOTAL DEPTH 8290		PERF. 8627 - 19611						
12	31551	X	31551	-0-	-0-	-0-	393	1	27524	2	Y	3298	3296	0				15	
							6	4	3628	9									
01	31217	X	31188	-0-	-29	-0-	365	1	27706	2	Y	2799	2802	0				12	
							38	4	3079	9									
02	29203	X	28602	-0-	-601	-0-	364	1	24439	2	Y	3435	3427	0				20	
							20	4	3779	9									
03	34298	X	34298	-0-	-0-	-0-	474	1	30417	2	Y	3067	3075	0				12	
							33	4	3374	9									
04	30540	X	27763	-0-	-2777	-0-	345	1	24952	2	Y	2221	2226	0				7	
							23	4	2443	9									
05	31558	X	27660	-0-	-3898	-0-	347	1	24456	2	Y	2572	2571	0				8	
							28	4	2829	9									
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0111WA		RRCID -> 288090		COMPL. DATE 04/29/2021				TOTAL DEPTH 7966		PERF. 8270 - 19198						
12	80913	X	80913	-0-	-0-	-0-	1055	1	73971	2	Y	5338	5332	0				25	
							15	4	5872	9									
01	85721	X	85721	-0-	-0-	-0-	1041	1	79189	2	Y	4892	4895	0				22	
							110	4	5381	9									
02	73743	X	73743	-0-	-0-	-0-	1014	1	67999	2	Y	4249	4247	0				24	
							56	4	4674	9									
03	83713	X	83713	-0-	-0-	-0-	1204	1	77285	2	Y	4672	4677	0				19	
							85	4	5139	9									
04	91556	X	91556	-0-	-0-	-0-	1152	1	83173	2	Y	6501	6498	0				22	
							80	4	7151	9									
05	70313	X	70313	-0-	-0-	-0-	923	1	65099	2	Y	3834	3844	0				12	
							74	4	4217	9									
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0041WA		RRCID -> 288174		COMPL. DATE 01/06/2020				TOTAL DEPTH 9492		PERF. 9618 - 19582						
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HAY ARIA 03/46			WELL #:		0042WA	RRCID ->	288175	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL	DEPTH	9686	PERF. 9953 - 19665	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1					WELL #:		0113WA	RRCID ->	288217	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL	DEPTH	8011 PERF. 8427 - 19403
12	83204 X	83204	-0-	-0-	-0-		1102	1	77128	2	Y	4508	4504 0	21
							15	4	4959	9				
01	64728 X	52756	-0-	-11972	-0-		630	1	47777	2	Y	3894	3898 0	17
							66	4	4283	9				
02	60552 X	45967	-0-	-14585	-0-		620	1	41577	2	Y	3396	3394 0	19
							34	4	3736	9				
03	64728 X	40105	-0-	-24623	-0-		569	1	36556	2	Y	2674	2682 0	11
							39	4	2941	9				
04	62640 X	61937	-0-	-703	-0-		808	1	58338	2	Y	2487	2490 0	8
							55	4	2736	9				
05	78890 X	78890	-0-	-0-	-0-		1056	1	74547	2	Y	2911	2910 0	9
							85	4	3202	9				

HAY ARIA 03/46					WELL #:		0043WA	RRCID ->	288220	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL	DEPTH	9522 PERF. 9707 - 19545
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21					WELL #:		0033WA	RRCID ->	288238	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	9479 PERF. 9799 - 20033
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1					WELL #:		0114WA	RRCID ->	288312	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL	DEPTH	8163 PERF. 8654 - 19630
12	85281 X	85281	-0-	-0-	-0-		1132	1	79290	2	Y	4403	4399 0	21
							16	4	4843	9				
01	92468 X	92468	-0-	-0-	-0-		1142	1	86910	2	Y	3905	3909 0	17
							120	4	4296	9				
02	93711 X	93711	-0-	-0-	-0-		1312	1	88183	2	Y	3765	3760 0	22
							74	4	4142	9				
03	119339 X	119339	-0-	-0-	-0-		1755	1	112690	2	Y	4336	4341 0	17
							124	4	4770	9				
04	81869 X	81869	-0-	-0-	-0-		1102	1	79584	2	Y	1006	1020 0	3
							76	4	1107	9				
05	73179 X	73179	-0-	-0-	-0-		979	1	69014	2	Y	2825	2819 0	9
							78	4	3108	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	205	1	14437	2	N	2483	2470	0	41
						3	4	2731	9					
01	17494 X	17494	-0-	-0-	-0-	196	1	14949	2	N	2116	2136	0	21
						21	4	2328	9					
02	23842 X	23842	-0-	-0-	-0-	303	1	20373	2	N	2863	2846	0	38
						17	4	3149	9					
03	29392 X	29392	-0-	-0-	-0-	394	1	25335	2	N	3305	3299	0	44
						27	4	3636	9					
04	27828 X	27828	-0-	-0-	-0-	338	1	24466	2	N	2728	2713	0	59
						23	4	3001	9					
05	31543 X	31543	-0-	-0-	-0-	392	1	27630	2	N	3172	3165	0	66
						32	4	3489	9					
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551														
12	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	118	1	8339	2	N	1002	993	0	17
						2	4	1102	9					
01	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	112	1	8412	2	N	965	972	0	10
						11	4	1062	9					
02	20911 X	20911	-0-	-0-	-0-	262	1	17663	2	N	2702	2676	0	36
						14	4	2972	9					
03	28390 X	28390	-0-	-0-	-0-	383	1	24563	2	N	3107	3101	0	42
						26	4	3418	9					
04	30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	378	1	27138	2	N	2520	2508	0	54
						27	4	2772	9					
05	26908 X	26908	-0-	-0-	-0-	339	1	23940	2	N	2365	2370	0	49
						27	4	2602	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292														
12	28532 X	28532	-0-	-0-	-0-	341	1	23795	2	N	3992	3981	0	66
						5	4	4391	9					
01	29588 X	29588	-0-	-0-	-0-	332	1	25320	2	N	3546	3577	0	35
						35	4	3901	9					
02	30178 X	30178	-0-	-0-	-0-	388	1	25952	2	N	3469	3458	0	46
						22	4	3816	9					
03	41526 X	41526	-0-	-0-	-0-	573	1	36789	2	N	3747	3743	0	50
						42	4	4122	9					
04	40458 X	40458	-0-	-0-	-0-	508	1	36625	2	N	2991	2977	0	64
						35	4	3290	9					
05	42358 X	42358	-0-	-0-	-0-	549	1	38699	2	N	2788	2794	0	58
						43	4	3067	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	36102 X	36102	-0-	-0-	-0-	462	1	32332	2	N	3002	2998	0	50
						6	4	3302	9					
01	30903 X	30903	-0-	-0-	-0-	370	1	28056	2	N	2216	2244	0	22
						39	4	2438	9					
02	31180 X	31180	-0-	-0-	-0-	418	1	28181	2	N	2325	2316	0	31
						23	4	2558	9					
03	35211 X	35211	-0-	-0-	-0-	500	1	32110	2	N	2332	2332	0	31
						36	4	2565	9					
04	30690 X	30690	-0-	-0-	-0-	391	1	28247	2	N	1841	1832	0	40
						27	4	2025	9					
05	31014 X	31014	-0-	-0-	-0-	409	1	28768	2	N	1639	1645	0	34
						34	4	1803	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175														
12	72788 X	50951	-0-	-21837	-0-	2258	1	47648	2	N	950	955	0	38
						1045	9							
01	71982 X	57998	-0-	-13984	-0-	2601	1	54218	2	N	1068	1060	0	46
						4	4	1175	9					
02	63075 X	52078	-0-	-10997	-0-	2291	1	48790	2	N	902	906	0	42
						5	4	992	9					
03	62465 X	31799	-0-	-30666	-0-	1692	1	29389	2	N	653	654	0	41
						718	9							
04	56130 X	23146	-0-	-32984	-0-	1173	1	21095	2	N	781	807	0	15
						19	4	859	9					
05	58001 X	1447	-0-	-56554	-0-	55	1	1362	2	N	20	35	0	-0-
						8	4	22	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660														
12	114490 X	114490	-0-	-0-	-0-	1589	1	111258	2	Y	1474	1472	0	12
						22	4	1621	9					
01	116578 X	116578	-0-	-0-	-0-	1489	1	113088	2	Y	1676	1679	0	9
						157	4	1844	9					
02	92901 X	92901	-0-	-0-	-0-	1349	1	90621	2	Y	778	782	0	5
						75	4	856	9					
03	88526 X	88526	-0-	-0-	-0-	1355	1	86943	2	Y	121	125	0	1
						95	4	133	9					
*04	31327 X	31327	-0-	-0-	-0-	422	1	30485	2	Y	356	354	0	3
						28	4	392	9					
05	52712 X	52712	-0-	-0-	-0-	726	1	51083	2	Y	768	762	0	9
						58	4	845	9					
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701														
12	14601 X	3436	-0-	-11165	-0-	65	1	1599	2	Y	1611	1600	0	33
						1772	9							
01	14601 X	2616	-0-	-11985	-0-	37	1	827	2	Y	1593	1603	0	23
						1752	9							
02	13659 X	3256	-0-	-10403	-0-	85	1	2010	2	Y	1055	1061	0	17
						1161	9							
03	6634 X	5140	-0-	-1494	-0-	79	1	2037	2	Y	2749	2710	0	47
						3024	9					9	8	
04	3870 X	2074	-0-	-1796	-0-	37	1	929	2	Y	1007	1035	0	19
						1108	9							
05	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	181	1	4467	2	Y	416	427	0	8
						458	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	23374	X	23374	-0-	-0-	860	1	20894	2	Y	1470	1461	0	30
01	34937	X	23117	-0-	-11820	854	1	20527	2	Y	1575	1582	0	23
02	32683	X	19625	-0-	-13058	742	1	17238	2	Y	1494	1493	0	24
03	34937	X	19483	-0-	-15454	660	1	17121	2	Y	1547	1539	0	27
04	22620	X	20086	-0-	-2534	694	1	17653	2	Y	1579	1576	0	30
05	23374	X	22649	-0-	-725	819	1	20228	2	Y	1456	1459	0	27
						1602	9							
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893														
12	59401	X	59401	-0-	-0-	2607	1	54993	2	N	1637	1634	0	65
01	61917	X	61917	-0-	-0-	1801	9							
02	51765	X	51134	-0-	-631	2745	1	57226	2	N	1765	1754	0	76
03	59396	X	38306	-0-	-21090	4	4	1942	9					
04	60641	X	60641	-0-	-0-	2229	1	47479	2	N	1292	1308	0	60
05	61907	X	4083	-0-	-57824	5	4	1421	9					
						2031	1	35290	2	N	895	899	0	56
						985	9							
						3099	1	55735	2	N	1597	1622	0	31
						50	4	1757	9					
						151	1	3855	2	N	48	79	0	-0-
						24	4	53	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195														
12	72707	X	72707	-0-	-0-	989	1	69309	2	Y	2178	2173	0	18
01	76261	X	76261	-0-	-0-	13	4	2396	9					
02	68792	X	68792	-0-	-0-	959	1	72945	2	Y	2051	2058	0	11
03	72017	X	72017	-0-	-0-	101	4	2256	9					
*04	73270	X	73270	-0-	-0-	978	1	65802	2	Y	1779	1779	0	11
05	59142	X	59142	-0-	-0-	55	4	1957	9					
						1073	1	68863	2	Y	1824	1824	0	11
						75	4	2006	9					
						980	1	70727	2	Y	1360	1361	0	10
						67	4	1496	9					
						805	1	56852	2	Y	1290	1285	0	15
						66	4	1419	9					
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159														
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113														
HAY ZOELLE 9				WELL #:	0015WA	RRCID ->	288652	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL	DEPTH	9303	PERF.	9664	-	14708			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	22289	X	20543	-0-		-1746		-0-	726	1	17791	2	Y	1841	1832	0			38
									1	4	2025	9							
01	23002	X	18068	-0-		-4934		-0-	639	1	15328	2	Y	1909	1919	0			28
									1	4	2100	9							
02	21692	X	15946	-0-		-5746		-0-	573	1	13383	2	Y	1808	1807	0			29
									1	4	1989	9							
03	23188	X	18132	-0-		-5056		-0-	583	1	15033	2	Y	2287	2269	0	8	8	39
									2516	9									
04	20160	X	16237	-0-		-3923		-0-	540	1	13871	2	Y	1659	1667	0			31
									1	4	1825	9							
05	20553	X	15997	-0-		-4556		-0-	558	1	13734	2	Y	1550	1552	0			29
									1705	9									
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #:	0213WA	RRCID ->	288731	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL	DEPTH	7883	PERF.	8459	-	19297		
12	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #:	0214WA	RRCID ->	288732	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL	DEPTH	7973	PERF.	8555	-	19401		
12	69547	X	69547	-0-		-0-		-0-	956	1	67003	2	Y	1432	1429	0			12
									13	4	1575	9							
01	63904	X	63904	-0-		-0-		-0-	811	1	61609	2	Y	1272	1277	0			7
									85	4	1399	9							
02	43065	X	41487	-0-		-1578		-0-	594	1	39862	2	Y	907	908	0			6
									33	4	998	9							
03	54788	X	54788	-0-		-0-		-0-	820	1	52596	2	Y	1194	1193	0			7
									59	4	1313	9							
*04	44550	X	30519	-0-		-14031		-0-	402	1	29114	2	Y	887	887	0			7
									27	4	976	9							
05	57319	X	57319	-0-		-0-		-0-	772	1	54536	2	Y	1772	1759	0			20
									62	4	1949	9							
TAYLOR RANCH STATE UNIT					WELL #:	0012WA	RRCID ->	288780	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL	DEPTH	7493	PERF.	7826	-	18715		
12	76688	X	76688	-0-		-0-		-0-	3348	1	70581	2	N	2508	2498	0			100
									2759	9									
01	72075	X	71168	-0-		-907		-0-	3145	1	65609	2	N	2191	2196	0			95
									4	4	2410	9							
02	65488	X	65488	-0-		-0-		-0-	2848	1	60650	2	N	1804	1816	0			83
									6	4	1984	9							
03	76694	X	57834	-0-		-18860		-0-	3073	1	53385	2	N	1251	1255	0			79
									1376	9									
04	80938	X	80938	-0-		-0-		-0-	4083	1	73411	2	N	3072	3091	0			60
									65	4	3379	9							
05	76694	X	5829	-0-		-70865		-0-	216	1	5451	2	N	117	176	0			1
									33	4	129	9							
HAY ARIA 03/46					WELL #:	0034WA	RRCID ->	288809	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL	DEPTH	9690	PERF.	9984	-	19780		
12	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0024WA			RRCID -> 288852			COMPL. DATE 03/06/2020			TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
TAYLOR RANCH STATE UNIT					WELL #: 0011WA			RRCID -> 288876			COMPL. DATE 07/02/2020			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012		
12	75299 X	71382	-0-	-3917	-0-	3115 1	65685 2	N	2347	2369 0				93		
01	77652 X	77652	-0-	-0-	-0-	2582 9	3403 1	71002 2	N	2947	2913 0			127		
02	69553 X	69553	-0-	-0-	-0-	5 4	2996 1	3242 9	N	2504	2515 0			116		
03	71393 X	41899	-0-	-29494	-0-	7 4	2174 1	63796 2	N	1756	1762 0			110		
04	75150 X	25756	-0-	-49394	-0-	1932 9	1288 1	23160 2	N	1171	1258 0			23		
05	77655 X	3375	-0-	-74280	-0-	20 4	126 1	1288 9	N	18	41 0			-0-		
						20 4		3209 2								
								20 9								
HAY ALEX 16/21					WELL #: 0032WA			RRCID -> 288884			COMPL. DATE 03/17/2020			TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0215WA			RRCID -> 289086			COMPL. DATE 01/23/2023			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223		
12	41144 X	41144	-0-	-0-	-0-	563 1	39387 2	N	1078	1074 0				9		
01	44231 X	44231	-0-	-0-	-0-	8 4	554 1	1186 9	N	1383	1385 0			7		
02	38002 X	38002	-0-	-0-	-0-	58 4	545 1	42098 2	N	738	740 0			5		
03	42079 X	42079	-0-	-0-	-0-	30 4	628 1	1521 9	N	951	950 0			6		
*04	41573 X	41573	-0-	-0-	-0-	44 4	558 1	36615 2	N	680	681 0			5		
05	34048 X	34048	-0-	-0-	-0-	39 4	466 1	812 9	N	658	655 0			8		
						36 4		40361 2								
								1046 9								
								40228 2								
								748 9								
								32822 2								
								724 9								
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0222WA			RRCID -> 289238			COMPL. DATE 07/23/2020			TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365		
12	39649 X	19306	-0-	-20343	-0-	253 1	17707 2	Y	1221	1220 0				10		
01	36456 X	26826	-0-	-9630	-0-	3 4	330 1	1343 9	Y	1266	1269 0			7		
02	34104 X	23694	-0-	-10410	-0-	35 4	332 1	25068 2	Y	1007	1008 0			6		
03	24216 X	24216	-0-	-0-	-0-	18 4	350 1	1393 9	Y	1141	1140 0			7		
*04	25950 X	15227	-0-	-10723	-0-	24 4	186 1	22587 2	Y	1405	1401 0			11		
05	26815 X	17375	-0-	-9440	-0-	14 4	217 1	1255 9	Y	1619	1611 0			19		
						17 4		13481 2								
								1546 9								
								15360 2								
								1781 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																		
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0031WA			RRCID -> 289362			COMPL. DATE 03/29/2020			TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
DR STATE WISE UNIT 1						WELL #: 0225WA			RRCID -> 289460			COMPL. DATE 07/22/2020			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294						
12	1426	X	604	-0-	-822	-0-	2	1	156	2	Y	405	404	0							3
							446	9													
01	868	N	596	-0-	-272	-0-	3	1	243	2	Y	318	319	0							2
							350	9													
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	21	1	1441	2	Y	249	249	0							2
							1	4	274	9											
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	0							-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-									-0-
05	1860	N	579	-0-	-1281	-0-	7	1	374	2	Y	180	178	0							2
							198	9													
HAY BLAKE 7/6						WELL #: 0023WA			RRCID -> 289520			COMPL. DATE 04/29/2020			TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711						
12	29899	X	29899	-0-	-0-	-0-	1041	1	25370	2	Y	3168	3155	0							28
							3	4	3485	9											
01	24545	X	24545	-0-	-0-	-0-	862	1	20687	2	Y	2723	2732	0							19
							1	4	2995	9											
02	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	926	1	21569	2	Y	2839	2838	0							20
							2	4	3123	9											
03	28584	X	28584	-0-	-0-	-0-	942	1	24354	2	Y	2989	2992	0							17
							3288	9													
04	29448	X	29448	-0-	-0-	-0-	991	1	25385	2	Y	2791	2788	0							20
							2	4	3070	9											
05	30469	X	30469	-0-	-0-	-0-	1072	1	26412	2	Y	2714	2709	0							25
							2985	9													
HAY BLAKE 7/6						WELL #: 0025WA			RRCID -> 289528			COMPL. DATE 04/29/2020			TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785						
12	42023	X	42023	-0-	-0-	-0-	1502	1	36590	2	Y	3571	3558	0							31
							3	4	3928	9											
01	34651	X	34651	-0-	-0-	-0-	1242	1	29753	2	Y	3321	3329	0							23
							3	4	3653	9											
02	32971	X	32971	-0-	-0-	-0-	1219	1	28428	2	Y	3020	3022	0							21
							2	4	3322	9											
03	35502	X	35502	-0-	-0-	-0-	1195	1	30896	2	Y	3101	3104	0							18
							3411	9													
04	31401	X	31401	-0-	-0-	-0-	1066	1	27225	2	Y	2825	2822	0							21
							2	4	3108	9											
05	32255	X	32255	-0-	-0-	-0-	1141	1	28102	2	Y	2738	2734	0							25
							3012	9													

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE						
12	2728 X	2144	-0-	-584	-0-	27	1	1998	2	Y	107	106	0	1
						1	4	118	9					
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	9	1	746	2	Y	238	238	0	1
						1	4	262	9					
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	10	1	649	2	Y	80	81	0	-0-
						1	4	88	9					
03	3100 N	11984	-0-	8884	8884	144	1	9351	2	Y	2254	2241	0	13
						10	4	2479	9					
*04	3000 N	20149	-0-	17149	26033	248	1	17897	2	Y	1806	1805	0	14
						17	4	1987	9					
05	3100 N	12128	-0-	9028	35061	140	1	9940	2	Y	1852	1845	0	21
						11	4	2037	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805														
12	72385 X	67572	-0-	-4813	-0-	2974	1	62736	2	Y	1693	1692	0	67
						1862	9							
01	64514 X	64514	-0-	-0-	-0-	2870	1	59835	2	Y	1641	1637	0	71
						4	4	1805	9					
02	59160 X	56670	-0-	-2490	-0-	2475	1	52727	2	Y	1330	1340	0	61
						5	4	1463	9					
03	63240 X	50875	-0-	-12365	-0-	2722	1	47265	2	Y	806	816	0	51
						1	4	887	9					
04	70455 X	70455	-0-	-0-	-0-	3600	1	64734	2	Y	1876	1890	0	37
						57	4	2064	9					
05	63240 X	59107	-0-	-4133	-0-	2197	1	55511	2	Y	959	987	0	9
						344	4	1055	9					
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797														
12	26164 X	25021	-0-	-1143	-0-	897	1	21885	2	Y	2034	2026	0	18
						2	4	2237	9					
01	27590 X	22796	-0-	-4794	-0-	819	1	19704	2	Y	2065	2068	0	15
						1	4	2272	9					
02	25810 X	21242	-0-	-4568	-0-	786	1	18315	2	Y	1945	1946	0	14
						1	4	2140	9					
03	27590 X	23955	-0-	-3635	-0-	812	1	20944	2	Y	1999	2002	0	11
						2199	9							
04	25410 X	23469	-0-	-1941	-0-	794	1	20295	2	Y	2163	2158	0	16
						1	4	2379	9					
05	25017 X	23188	-0-	-1829	-0-	815	1	20072	2	Y	2092	2089	0	19
						2301	9							
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144														
12	22351 X	12625	-0-	-9726	-0-	402	1	9813	2	Y	2190	2184	0	19
						1	4	2409	9					
01	21018 X	3909	-0-	-17109	-0-	108	1	2634	2	Y	1061	1073	0	7
						1167	9							
02	18647 X	661	-0-	-17986	-0-	38	2	623	9	Y	566	569	0	4
03	19933 X	-0-	-0-	-19933	-0-					Y	240	243	0	1
04	16080 X	730	-0-	-15350	-0-	28	1	654	2	Y	44	45	0	-0-
						48	9							
05	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	583	578	0	5

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	131149 X	131149	-0-	-0-	-0-	4978 1	121271 2	4888 9	4888 9	Y	4444	4408 0	24 8	36
01	104744 X	104744	-0-	-0-	-0-	4001 1	95987 2	4745 9	4745 9	Y	4314	4290 0	36 8	24
02	95347 X	95347	-0-	-0-	-0-	3738 1	87222 2	4377 9	4377 9	Y	3979	3982 0		21
03	109285 X	109285	-0-	-0-	-0-	3923 1	101329 2	4032 9	4032 9	Y	3665	3638 0	30 8	18
04	98478 X	98478	-0-	-0-	-0-	3598 1	90577 2	4293 9	4293 9	Y	3903	3838 0	50 8	33
05	100858 X	100858	-0-	-0-	-0-	3756 1	92634 2	4468 9	4468 9	Y	4062	3959 0	84 8	52
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570														
12	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	169 1	4172 2	392 9	392 9	Y	356	356 0		3
01	1829 X	1483	-0-	-346	-0-	54 1	1286 2	143 9	143 9	Y	130	132 0		1
02	1711 X	1447	-0-	-264	-0-	57 1	1357 2	33 9	33 9	Y	30	31 0		-0-
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	36	36 0		-0-
04	1770 X	29	-0-	-1741	-0-	3 2	26 9			Y	24	24 0		-0-
05	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	152 1	3780 2			Y	-0-			-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828														
12	55459 X	48714	-0-	-6745	-0-	2122 1	44738 2	1854 9	1854 9	Y	1685	1694 0		67
01	52253 X	52253	-0-	-0-	-0-	2303 1	48038 2	3 4	1909 9	Y	1735	1727 0		75
02	49140 X	49140	-0-	-0-	-0-	2130 1	45337 2	5 4	1668 9	Y	1516	1521 0		70
03	49910 X	40937	-0-	-8973	-0-	2151 1	37370 2	1 4	1415 9	Y	1286	1275 0		81
04	60791 X	60791	-0-	-0-	-0-	2966 1	53356 2	46 4	4423 9	Y	4021	4024 0		78
05	51677 X	32686	-0-	-18991	-0-	1198 1	30212 2	187 4	1089 9	Y	990	1058 0		10

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113										
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0024WA		RRCID -> 289749		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7681		PERF. 8046 - 19003			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	65627 X	61581	-0-	-4046	-0-	2724 1434 9	57423 2	Y	1304	1306 0				52	
01	70060 X	63345	-0-	-6715	-0-	2828 3 4	58957 2	Y	1415	1406 0				61	
02	65540 X	58678	-0-	-6862	-0-	2574 6 4	54859 2	Y	1126	1135 0				52	
03	70060 X	37876	-0-	-32184	-0-	2019 794 9	35063 2	Y	722	729 0				45	
04	63510 X	39460	-0-	-24050	-0-	1991 32 4	35802 2	Y	1486	1502 0				29	
05	63333 X	14376	-0-	-48957	-0-	531 83 4	13423 2	Y	308	334 0				3	
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0223WA		RRCID -> 289801		COMPL. DATE 07/27/2020		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 8243 - 19096			
12	34147 X	34147	-0-	-0-	-0-	428 6 4	29952 2	Y	3419	3410 0				28	
01	41309 X	41309	-0-	-0-	-0-	486 51 4	36867 2	Y	3550	3559 0				19	
02	42053 X	42053	-0-	-0-	-0-	568 31 4	38055 2	Y	3090	3090 0				19	
03	38042 X	38042	-0-	-0-	-0-	542 38 4	34778 2	Y	2440	2445 0				14	
*04	38040 X	29616	-0-	-8424	-0-	381 25 4	27496 2	Y	1558	1560 0				12	
05	39308 X	30757	-0-	-8551	-0-	403 33 4	28412 2	Y	1735	1727 0				20	
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #: 0021WA		RRCID -> 289818		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 8100 - 19027			
12	74896 X	32069	-0-	-42827	-0-	1428 550 9	30091 2	Y	500	542 0				20	
01	60791 X	45149	-0-	-15642	-0-	2007 3 4	41890 2	Y	1135	1106 0				49	
02	56869 X	53566	-0-	-3303	-0-	2340 5 4	49864 2	Y	1234	1226 0				57	
03	60791 X	31547	-0-	-29244	-0-	1680 670 9	29197 2	Y	609	628 0				38	
04	56370 X	20280	-0-	-36090	-0-	1034 17 4	18604 2	Y	568	595 0				11	
05	57257 X	19773	-0-	-37484	-0-	720 112 4	18173 2	Y	698	702 0				7	
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0022WA		RRCID -> 289864		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9622 - 19894			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE		M		CODE			
12	3627 X	3440	-0-	-187	-0-	120	1	2983	2	Y	306	314	0	3
						337	9							
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
02	3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-					Y	-0-			-0-
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-			-0-
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-			-0-
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			-0-
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326														
12	49664 X	49664	-0-	-0-	-0-	662	1	46253	2	N	2490	2482	0	57
						10	4	2739	9					
01	46973 X	46973	-0-	-0-	-0-	578	1	43894	2	N	2218	2224	0	51
						61	4	2440	9					
02	57369 X	57369	-0-	-0-	-0-	811	1	54413	2	N	1909	1933	0	27
						45	4	2100	9					
03	47972 X	47972	-0-	-0-	-0-	700	1	45013	2	N	2008	2004	0	31
						50	4	2209	9					
04	41227 X	41227	-0-	-0-	-0-	540	1	38945	2	N	1550	1551	0	30
						37	4	1705	9					
05	41336 X	41336	-0-	-0-	-0-	555	1	39046	2	N	1537	1531	0	36
						44	4	1691	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767														
12	28060 X	28060	-0-	-0-	-0-	344	1	23998	2	Y	3375	3371	0	16
						5	4	3713	9					
01	27281 X	27281	-0-	-0-	-0-	310	1	23602	2	Y	3034	3036	0	14
						32	4	3337	9					
02	24325 X	24325	-0-	-0-	-0-	315	1	21066	2	Y	2660	2659	0	15
						18	4	2926	9					
03	30068 X	30068	-0-	-0-	-0-	411	1	26366	2	Y	2966	2969	0	12
						28	4	3263	9					
04	31522 X	31522	-0-	-0-	-0-	395	1	28558	2	Y	2312	2316	0	8
						26	4	2543	9					
05	28055 X	25887	-0-	-2168	-0-	332	1	23469	2	Y	1872	1874	0	6
						27	4	2059	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639														
12	30969 X	19048	-0-	-11921	-0-	236	1	16512	2	Y	2088	2086	0	10
						3	4	2297	9					
01	19065 X	16143	-0-	-2922	-0-	185	1	14016	2	Y	1748	1750	0	8
						19	4	1923	9					
02	17835 X	9861	-0-	-7974	-0-	106	1	7227	2	Y	2293	2288	0	13
						6	4	2522	9					
03	22046 X	22046	-0-	-0-	-0-	297	1	19056	2	Y	2429	2432	0	10
						21	4	2672	9					
04	18420 X	16216	-0-	-2204	-0-	195	1	13972	2	Y	1850	1854	0	6
						14	4	2035	9					
05	19034 X	1225	-0-	-17809	-0-	9	1	487	2	Y	663	667	0	2
						729	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	28202 X	28202	-0-	-0-	-0-	355 1	24873 2	2969 9	2969 9	Y	2699	2696 0		13
01	20929 X	20929	-0-	-0-	-0-	236 1	18086 2	2582 9	2582 9	Y	2347	2350 0		10
02	23880 X	23880	-0-	-0-	-0-	316 1	21145 2	2401 9	2401 9	Y	2183	2181 0		12
03	27776 X	2395	-0-	-25381	-0-	32 1	2154 2	207 9	207 9	Y	188	199 0		1
04	26880 X	-0-	-0-	-26880	-0-	16 1	993 2			Y	146	147 0		-0-
05	27776 X	1024	-0-	-26752	-0-	2 4	13 9			Y	12	12 0		-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958														
12	32736 X	32736	-0-	-0-	-0-	412 1	28858 2	3460 9	3460 9	Y	3145	3143 0		15
01	27404 X	27404	-0-	-0-	-0-	315 1	24057 2	2999 9	2999 9	Y	2726	2729 0		12
02	27742 X	27742	-0-	-0-	-0-	369 1	24770 2	2582 9	2582 9	Y	2347	2346 0		13
03	31155 X	347	-0-	-30808	-0-	7 1	282 2			Y	53	66 0		-0-
04	30150 X	-0-	-0-	-30150	-0-	58 9				Y	-0-			-0-
05	31155 X	1616	-0-	-29539	-0-	7 1	314 2			Y	1177	1173 0		4
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475														
12	125141 X	125141	-0-	-0-	-0-	1627 1	113987 2	9503 9	9503 9	Y	8639	8630 0		40
01	140907 X	140907	-0-	-0-	-0-	1718 1	130609 2	8399 9	8399 9	Y	7635	7641 0		34
02	114670 X	114670	-0-	-0-	-0-	1580 1	106093 2	6909 9	6909 9	Y	6281	6279 0		36
03	108863 X	108863	-0-	-0-	-0-	1570 1	100825 2	6358 9	6358 9	Y	5780	5793 0		23
04	119729 X	119729	-0-	-0-	-0-	1110 4	111146 2	6936 9	6936 9	Y	6305	6307 0		21
05	101122 X	97394	-0-	-3728	-0-	1275 1	90033 2	5984 9	5984 9	Y	5440	5444 0		17
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593														
12	77870 X	77870	-0-	-0-	-0-	1000 1	70050 2	6806 9	6806 9	Y	6187	6181 0		29
01	94160 X	94160	-0-	-0-	-0-	1132 1	85907 2	7002 9	7002 9	Y	6365	6366 0		28
02	88140 X	88140	-0-	-0-	-0-	1204 1	80890 2	5979 9	5979 9	Y	5435	5432 0		31
03	81878 X	81878	-0-	-0-	-0-	1185 1	76041 2	4569 9	4569 9	Y	4154	4168 0		17
04	96280 X	96280	-0-	-0-	-0-	1248 1	90154 2	4791 9	4791 9	Y	4355	4358 0		14
05	67514 X	67514	-0-	-0-	-0-	87 4	61961 2	4605 9	4605 9	Y	4186	4187 0		13

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(CODE)		CODE		M		AMT	CODE	BALANCE	
12	58425 X	58425	-0-	-0-	-0-	760	1	53227	2	Y	4025	4021	0	19
						10	4	4428	9					
01	45260 X	36121	-0-	-9139	-0-	417	1	31779	2	Y	3528	3531	0	16
						44	4	3881	9					
02	42340 X	37524	-0-	-4816	-0-	491	1	32919	2	Y	3715	3710	0	21
						27	4	4087	9					
03	60153 X	60153	-0-	-0-	-0-	851	1	54721	2	Y	4110	4115	0	16
						60	4	4521	9					
04	69208 X	69208	-0-	-0-	-0-	893	1	64494	2	Y	3418	3423	0	11
						61	4	3760	9					
05	67831 X	67831	-0-	-0-	-0-	897	1	63286	2	Y	3251	3252	0	10
						72	4	3576	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692														
12	51429 X	26287	-0-	-25142	-0-	357	1	25079	2	Y	769	765	0	4
						5	4	846	9					
01	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	106	1	8134	2	Y	1908	1903	0	9
						11	4	2099	9					
02	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	30	1	2038	2	Y	25	34	0	-0-
						2	4	28	9					
03	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	17	1	1001	2	Y	2	2	0	-0-
						1	4	2	9					
04	35758 X	35758	-0-	-0-	-0-	455	1	32882	2	Y	2172	2165	0	7
						32	4	2389	9					
05	46505 X	46505	-0-	-0-	-0-	617	1	43444	2	Y	2176	2176	0	7
						50	4	2394	9					
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471														
12	74121 X	66663	-0-	-7458	-0-	2423	1	57973	2	Y	5691	5672	0	86
						7	4	6260	9					
01	74121 X	66496	-0-	-7625	-0-	2439	1	57575	2	Y	5886	5875	0	97
						7	4	6475	9					
02	69339 X	57473	-0-	-11866	-0-	2185	1	49847	2	Y	4941	4929	0	109
						6	4	5435	9					
03	74121 X	58075	-0-	-16046	-0-	2048	1	51637	2	Y	3990	4019	0	80
						1	4	4389	9					
04	67740 X	56801	-0-	-10939	-0-	1949	1	49508	2	Y	4854	4849	0	85
						5	4	5339	9					
05	66650 X	47350	-0-	-19300	-0-	1659	1	40514	2	Y	4706	4682	0	109
						5177	9							
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205														
12	60233 X	54703	-0-	-5530	-0-	1977	1	47265	2	Y	4961	4939	0	75
						4	4	5457	9					
01	60233 X	53775	-0-	-6458	-0-	1964	1	46445	2	Y	4874	4869	0	80
						5	4	5361	9					
02	54955 X	50164	-0-	-4791	-0-	1895	1	43317	2	Y	4498	4479	0	99
						4	4	4948	9					
03	53041 X	49981	-0-	-3060	-0-	1716	1	43292	2	Y	4521	4529	0	91
						4973	9							
04	52950 X	47145	-0-	-5805	-0-	1615	1	40925	2	Y	4183	4201	0	73
						4	4	4601	9					
05	54715 X	45174	-0-	-9541	-0-	1605	1	39207	2	Y	3965	3946	0	92
						4362	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0026WA			RRCID -> 291107			COMPL. DATE 02/01/2022			TOTAL DEPTH 9509			PERF. 9531 - 14420		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	53382 X	32702	-0-	-20680	-0-	1189	1 3 4	28413 3097 9	2 9	Y	2815	2809	0			42	
01	44609 X	40391	-0-	-4218	-0-	1519	1 4 4	35823 3045 9	2 9	Y	2768	2764	0			46	
02	41731 X	15339	-0-	-26392	-0-	594	1 4	13569 1175	2 9	Y	1068	1090	0			24	
03	41788 X	-0-	-0-	-41788	-0-					Y	-0-	24	0			-0-	
04	39090 X	-0-	-0-	-39090	-0-					Y	-0-					-0-	
05	40393 X	-0-	-0-	-40393	-0-					Y	-0-					-0-	
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0021WA			RRCID -> 291172			COMPL. DATE 08/03/2021			TOTAL DEPTH 9338			PERF. 9563 - 19476		
12	49987 X	49987	-0-	-0-	-0-	1744	1 4 4	41926 6313 9	2 9	Y	5739	5756	0			139	
01	46062 X	46062	-0-	-0-	-0-	1619	1 5 4	38363 6075 9	2 9	Y	5523	5548	0			114	
02	44480 X	44480	-0-	-0-	-0-	1612	1 4 4	37200 5664 9	2 9	Y	5149	5106	0			157	
03	48032 X	48032	-0-	-0-	-0-	1564	1 9	39950 6518 9	2	Y	5925	5985	0			97	
04	50976 X	50976	-0-	-0-	-0-	1578	1 4 4	39941 9453 9	2 9	Y	8594	8586	0	6	8	99	
05	61604 X	61604	-0-	-0-	-0-	1844	1 9	45277 14483 9	2	Y	13166	13167	0	9	8	89	
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0024WA			RRCID -> 291173			COMPL. DATE 09/02/2021			TOTAL DEPTH 9388			PERF. 9580 - 19538		
12	45384 X	8903	-0-	-36481	-0-	26	1 9	665 8212 9	2	Y	7465	7473	0			181	
01	26970 X	8713	-0-	-18257	-0-	28	2	8685 28 2	9	Y	7895	7913	0			163	
02	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	99	1 9	2333 6290 9	2	Y	5718	5707	0			174	
03	43882 X	43882	-0-	-0-	-0-	1409	1 9	36106 6367 9	2	Y	5788	5867	0			95	
04	46334 X	46334	-0-	-0-	-0-	1499	1 5 4	37964 6866 9	2 9	Y	6242	6261	0	4	8	72	
05	74102 X	74102	-0-	-0-	-0-	2421	1 9	59387 12294 9	2	Y	11176	11164	0	8	8	76	
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0026WA			RRCID -> 291179			COMPL. DATE 08/30/2021			TOTAL DEPTH 9527			PERF. 9793 - 19714		
12	47226 X	47226	-0-	-0-	-0-	1648	1 4 4	39550 6024 9	2 9	Y	5476	5351	0			133	
01	56694 X	56694	-0-	-0-	-0-	2024	1 6 4	47983 6681 9	2 9	Y	6074	6081	0			126	
02	59298 X	59298	-0-	-0-	-0-	2193	1 6 4	50514 6585 9	2 9	Y	5986	5930	0			182	
03	53649 X	53649	-0-	-0-	-0-	1799	1 1 4	46010 5839 9	2 9	Y	5308	5403	0			87	
04	52614 X	52614	-0-	-0-	-0-	1811	1 3 4	45921 4879 9	2 9	Y	4435	4468	0	3	8	51	
05	61707 X	61707	-0-	-0-	-0-	1882	1 9	46166 13659 9	2	Y	12417	12375	0	9	8	84	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9544 - 19662														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	68448 X	64678	-0-	-3770	-0-	2330	1	55728	2	Y	6013	5993	0	90
01	68448 X	42351	-0-	-26097	-0-	1543	1	36427	2	Y	3979	4003	0	66
02	64032 X	-0-	-0-	-64032	-0-	4	4	4377	9	Y	-0-	66	0	-0-
03	68448 X	-0-	-0-	-68448	-0-					Y	-0-			-0-
04	62730 X	-0-	-0-	-62730	-0-					Y	-0-			-0-
05	64697 X	-0-	-0-	-64697	-0-					Y	-0-			-0-
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566														
12	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	-0-			-0-
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	125	1	3022	2	Y	126	125	0	1
						139	9							
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156														
12	57350 X	13936	-0-	-43414	-0-	502	1	12056	2	Y	1252	1249	0	30
01	56947 X	16496	-0-	-40451	-0-	593	1	14081	2	Y	1655	1651	0	34
02	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	770	1	17824	2	Y	2299	2263	0	70
03	35973 X	35973	-0-	-0-	-0-	1148	1	29393	2	Y	4938	4927	0	81
04	13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	5432	9	9762	2	Y	3356	3396	0	39
05	56454 X	56454	-0-	-0-	-0-	1887	1	46254	2	Y	7557	7540	0	51
						8313	9							
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576														
12	54219 X	51183	-0-	-3036	-0-	1779	1	42884	2	Y	5921	5934	0	144
01	54219 X	51144	-0-	-3075	-0-	1750	1	41421	2	Y	7243	7237	0	150
02	56540 X	56540	-0-	-0-	-0-	2013	1	46285	2	Y	7485	7407	0	228
03	58696 X	58696	-0-	-0-	-0-	1921	1	49113	2	Y	6962	7075	0	115
04	47627 X	47627	-0-	-0-	-0-	1483	1	37629	2	Y	7737	7758	0	89
05	51870 X	51870	-0-	-0-	-0-	1716	1	42080	2	Y	7340	7374	0	50
						8074	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0036WA RRCID -> 291919 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10039 - 20358														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	47678 X	12887	-0-	-34791	-0-	451 1	10839 2	Y	1451	1418 0				35
01	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	1 4	1596 9							
01	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	651 1	15428 2	Y	2574	2556 0				53
02	25509 X	25509	-0-	-0-	-0-	1 4	2831 9							
02	25509 X	25509	-0-	-0-	-0-	892 1	20520 2	Y	3723	3663 0				113
03	38031 X	38031	-0-	-0-	-0-	2 4	4095 9							
03	38031 X	38031	-0-	-0-	-0-	1178 1	30117 2	Y	6123	6135 0				101
04	43132 X	43132	-0-	-0-	-0-	1 4	6735 9							
04	43132 X	43132	-0-	-0-	-0-	1340 1	33918 2	Y	7154	7168 0	5	8		82
05	52880 X	52880	-0-	-0-	-0-	5 4	7869 9							
						1478 1	36230 2	Y	13793	13772 0	10	8		93
						15172 9								
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0034WA RRCID -> 292011 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9884 - 20184														
12	45818 X	1421	-0-	-44397	-0-	57 1	1317 2	Y	43	43 0				1
01	38285 X	1958	-0-	-36327	-0-	47 9								
01	38285 X	1958	-0-	-36327	-0-	65 1	1559 2	Y	304	299 0				6
02	35815 X	1818	-0-	-33997	-0-	334 9								
02	35815 X	1818	-0-	-33997	-0-	63 1	1466 2	Y	263	261 0				8
03	38285 X	11792	-0-	-26493	-0-	289 9								
03	38285 X	11792	-0-	-26493	-0-	347 1	8911 2	Y	2304	2274 0				38
04	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	2534 9								
04	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	487 1	12356 2	Y	3041	3042 0	2	8		35
05	20121 X	20121	-0-	-0-	-0-	1 4	3345 9							
						618 1	15144 2	Y	3963	3968 0	3	8		27
						4359 9								
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0071WA RRCID -> 292398 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9346 - 20232														
12	77903 X	67148	-0-	-10755	-0-	859 1	60135 2	N	5584	5604 0				66
01	77903 X	55628	-0-	-22275	-0-	12 4	6142 9							
01	77903 X	55628	-0-	-22275	-0-	662 1	50314 2	N	4165	4195 0				36
02	72848 X	51108	-0-	-21740	-0-	70 4	4582 9							
02	72848 X	51108	-0-	-21740	-0-	678 1	45588 2	N	4367	4367 0				36
03	70060 X	45389	-0-	-24671	-0-	38 4	4804 9							
03	70060 X	45389	-0-	-24671	-0-	623 1	40028 2	N	4268	4267 0				37
04	66000 X	48647	-0-	-17353	-0-	43 4	4695 9							
04	66000 X	48647	-0-	-17353	-0-	605 1	43675 2	N	3932	3932 0				37
05	67146 X	50282	-0-	-16864	-0-	42 4	4325 9							
						648 1	45650 2	N	3575	3575 0				37
						51 4	3933 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0075WA RRCID -> 292401 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 19311														
12	11687 X	1721	-0-	-9966	-0-	24 1	1697 2	N	-0-					-0-
01	57305 X	57305	-0-	-0-	-0-	610 1	46281 2	N	9408	9327 0				81
01	57305 X	57305	-0-	-0-	-0-	65 4	10349 9							
02	77533 X	77533	-0-	-0-	-0-	956 1	64347 2	N	11068	11057 0				92
02	77533 X	77533	-0-	-0-	-0-	55 4	12175 9							
03	113172 X	113172	-0-	-0-	-0-	1574 1	101066 2	N	9474	9484 0				82
03	113172 X	113172	-0-	-0-	-0-	111 4	10421 9							
04	110501 X	110501	-0-	-0-	-0-	1394 1	100752 2	N	7506	7518 0				70
04	110501 X	110501	-0-	-0-	-0-	98 4	8257 9							
05	82894 X	75089	-0-	-7805	-0-	959 1	67547 2	N	5913	5922 0				61
						79 4	6504 9							

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 464

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 148113 0073WA	NON-ASSOCIATED RRCID -> 292503		CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2022				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 20031						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	73995 X	73995	-0-	-0-	-0-			940	1	65849	2	N	6538	6556	0			78
01	69967 X	58110	-0-	-11857	-0-			14	4	7192	9							46
02	65453 X	56251	-0-	-9202	-0-			71	4	5872	9							46
03	69967 X	58300	-0-	-11667	-0-			736	1	49365	2	N	5554	5554	0			46
04	67710 X	57688	-0-	-10022	-0-			41	4	6109	9							47
05	69967 X	45421	-0-	-24546	-0-			799	1	51442	2	N	5456	5455	0			47
								57	4	6002	9							44
								716	1	51714	2	N	4734	4737	0			44
								51	4	5207	9							41
								573	1	40447	2	N	3960	3963	0			41
								45	4	4356	9							
HAY DENISE STATE 08/05					WELL #: 0024WA	RRCID -> 292935		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9502 PERF.10272 - 20648								
12	52235 X	3441	-0-	-48794	-0-			103	1	2372	2	Y	878	873	0			13
01	28613 X	1894	-0-	-26719	-0-			966	9									12
								45	1	1059	2	Y	718	715	0	4	8	
02	16820 X	-0-	-0-	-16820	-0-			790	9				2	14	0			-0-
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-							Y	-0-	-0-				-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-							Y	-0-	-0-				-0-
05	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-							Y	-0-	-0-				-0-
HAY DENISE STATE 08/05					WELL #: 0025WA	RRCID -> 293292		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9398 PERF.10003 - 20347								
12	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-							Y	-0-					-0-
01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-							Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	16443 X	16443	-0-	-0-	-0-			489	1	12038	2	Y	3560	3478	0			82
								3916	9									
HAY BLAKE 7/6					WELL #: 0042WC	RRCID -> 293367		COMPL. DATE 03/14/2023		TOTAL DEPTH 10152 PERF.10645 - 21066								
12	100736 X	100736	-0-	-0-	-0-			3678	1	89619	2	Y	6754	6730	0			59
01	95821 X	94511	-0-	-1310	-0-			10	4	7429	9							45
02	89639 X	86954	-0-	-2685	-0-			3499	1	84054	2	Y	6317	6331	0			4
03	95821 X	90460	-0-	-5361	-0-			9	4	6949	9							40
04	92730 X	83504	-0-	-9226	-0-			3316	1	77341	2	Y	5717	5722	0			40
05	95821 X	80742	-0-	-15079	-0-			8	4	6289	9							33
								3135	1	81039	2	Y	5714	5721	0			33
								1	4	6285	9							38
								2926	1	74883	2	Y	5170	5165	0			38
								8	4	5687	9							43
								2945	1	72577	2	Y	4745	4740	0			43
								5220	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0041WD RRCID -> 293382 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10742 - 20450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M			CODE	CODE	
12	146785 X	110319	-0-	-36466	-0-	4136	1	100876	2	Y	4815	4803	0	42
						10	4	5297	9					
01	146785 X	108894	-0-	-37891	-0-	4114	1	98772	2	Y	5452	5456	0	38
						11	4	5997	9					
02	135314 X	97089	-0-	-38225	-0-	3775	1	88058	2	Y	4769	4773	0	34
						10	4	5246	9					
03	134292 X	98792	-0-	-35500	-0-	3492	1	90197	2	Y	4637	4644	0	27
						2	4	5101	9					
04	116730 X	90232	-0-	-26498	-0-	3221	1	82473	2	Y	4118	4115	0	30
						8	4	4530	9					
05	110329 X	54468	-0-	-55861	-0-	2025	1	49871	2	Y	2338	2347	0	21
						2572	9							
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0043WD RRCID -> 293528 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10796 - 21216														
12	148428 X	116900	-0-	-31528	-0-	4335	1	105657	2	Y	6269	6246	0	55
						12	4	6896	9					
01	148428 X	109308	-0-	-39120	-0-	4109	1	98637	2	Y	5955	5968	0	42
						11	4	6551	9					
02	138156 X	98428	-0-	-39728	-0-	3804	1	88726	2	Y	5352	5356	0	38
						11	4	5887	9					
03	123318 X	100768	-0-	-22550	-0-	3539	1	91416	2	Y	5281	5289	0	30
						4	4	5809	9					
04	113130 X	92186	-0-	-20944	-0-	3270	1	83657	2	Y	4772	4767	0	35
						10	4	5249	9					
05	116901 X	92164	-0-	-24737	-0-	3398	1	83764	2	Y	4547	4541	0	41
						5002	9							
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0011WC RRCID -> 293544 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10023 - 20338														
12	99014 X	93467	-0-	-5547	-0-	3393	1	82604	2	Y	6783	6762	0	59
						9	4	7461	9					
01	99014 X	90989	-0-	-8025	-0-	3336	1	80112	2	Y	6847	6858	0	48
						9	4	7532	9					
02	92626 X	84213	-0-	-8413	-0-	3176	1	74074	2	Y	6322	6325	0	45
						9	4	6954	9					
03	99014 X	87684	-0-	-11330	-0-	3013	1	77786	2	Y	6258	6267	0	36
						1	4	6884	9					
04	95820 X	81276	-0-	-14544	-0-	2829	1	72378	2	Y	5511	5507	0	40
						7	4	6062	9					
05	93465 X	82162	-0-	-11303	-0-	2973	1	73313	2	Y	5342	5334	0	48
						5876	9							
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0022WA RRCID -> 293546 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510														
12	53785 X	3964	-0-	-49821	-0-	144	1	3440	2	Y	345	350	0	5
						380	9							
01	53692 X	3381	-0-	-50311	-0-	123	1	2911	2	Y	315	313	0	5
						347	9					2	8	
02	33147 X	3688	-0-	-29459	-0-	139	1	3167	2	Y	347	344	0	8
						382	9							
03	18228 X	3828	-0-	-14400	-0-	131	1	3249	2	Y	407	407	0	8
						448	9							
04	8880 X	6718	-0-	-2162	-0-	219	1	5572	2	Y	843	836	0	15
						927	9							
05	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	290	1	7111	2	Y	1133	1122	0	26
						1246	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0012WD RRCID -> 293842 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10210 - 19582														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	141856 X	118890	-0-	-22966	-0-	4401	1	107326	2	Y	6501	6477	0	57
						12	4	7151	9					
01	141856 X	106271	-0-	-35585	-0-	3992	1	95830	2	Y	5853	5869	0	41
						11	4	6438	9					
02	130036 X	97997	-0-	-32039	-0-	3797	1	88581	2	Y	5099	5104	0	36
						10	4	5609	9					
03	127224 X	98736	-0-	-28488	-0-	3479	1	89806	2	Y	4954	4962	0	28
						2	4	5449	9					
04	116070 X	91438	-0-	-24632	-0-	3273	1	83625	2	Y	4119	4117	0	30
						9	4	4531	9					
05	118885 X	90737	-0-	-28148	-0-	3365	1	83023	2	Y	3954	3948	0	36
						4349	9							
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0013WC RRCID -> 293844 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10246 - 20468														
12	131285 X	102832	-0-	-28453	-0-	3768	1	91799	2	Y	6595	6572	0	58
						10	4	7255	9					
01	128433 X	92729	-0-	-35704	-0-	3431	1	82490	2	Y	6180	6194	0	44
						10	4	6798	9					
02	110664 X	85223	-0-	-25441	-0-	3252	1	75880	2	Y	5530	5535	0	39
						8	4	6083	9					
03	114700 X	88976	-0-	-25724	-0-	3095	1	79898	2	Y	5438	5446	0	31
						1	4	5982	9					
04	100770 X	75074	-0-	-25696	-0-	2651	1	67719	2	Y	4270	4270	0	31
						7	4	4697	9					
05	102827 X	79926	-0-	-22901	-0-	2933	1	72350	2	Y	4221	4214	0	38
						4643	9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0255WA RRCID -> 293916 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8471 - 19363														
12	101247 X	101247	-0-	-0-	-0-	1292	1	90580	2	N	8506	8496	0	69
						18	4	9357	9					
01	124338 X	124338	-0-	-0-	-0-	1491	1	113189	2	N	8637	8660	0	46
						157	4	9501	9					
02	131259 X	131259	-0-	-0-	-0-	1805	1	121094	2	N	7508	7508	0	46
						101	4	8259	9					
03	130992 X	130992	-0-	-0-	-0-	1889	1	121308	2	N	6964	6969	0	41
						135	4	7660	9					
*04	129810 X	129810	-0-	-0-	-0-	1689	1	121864	2	N	5580	5578	0	43
						119	4	6138	9					
05	100812 X	73777	-0-	-27035	-0-	971	1	68497	2	N	3846	3845	0	44
						78	4	4231	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0253WA RRCID -> 293926 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8331 - 19219														
12	125293 X	125293	-0-	-0-	-0-	1631	1	114162	2	N	8615	8603	0	70
						23	4	9477	9					
01	150147 X	150147	-0-	-0-	-0-	1834	1	139424	2	N	7905	7933	0	42
						193	4	8696	9					
02	137747 X	137747	-0-	-0-	-0-	1913	1	128569	2	N	6506	6508	0	40
						108	4	7157	9					
03	139195 X	139195	-0-	-0-	-0-	2025	1	130116	2	N	6284	6287	0	37
						142	4	6912	9					
*04	117570 X	109009	-0-	-8561	-0-	1423	1	102774	2	N	4284	4288	0	33
						100	4	4712	9					
05	121489 X	103530	-0-	-17959	-0-	1375	1	96945	2	N	4635	4615	0	53
						111	4	5099	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY WINSTON 17/20														
WELL #: 0012WA RRCID -> 293990 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9568 - 19749														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	54643 X	54643	-0-	-0-	-0-	1682 1	40958 2	11999 9	11999 9	Y	10908	10869 0		96
01	51693 X	51693	-0-	-0-	-0-	1613 1	38772 2	11303 9	11303 9	Y	10275	10298 0		73
02	47230 X	47230	-0-	-0-	-0-	1527 1	35606 2	10094 9	10094 9	Y	9176	9184 0		65
03	46697 X	46697	-0-	-0-	-0-	1379 1	35603 2	9715 9	9715 9	Y	8832	8846 0		51
04	40862 X	40862	-0-	-0-	-0-	1223 1	31312 2	8325 9	8325 9	Y	7568	7564 0		55
05	40207 X	39427	-0-	-780	-0-	1233 1	30431 2	7763 9	7763 9	Y	7057	7048 0		64
HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 293991 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9823 - 19925														
12	80538 X	70878	-0-	-9660	-0-	2273 1	55359 2	13239 9	13239 9	Y	12035	11990 0		105
01	80538 X	61614	-0-	-18924	-0-	1986 1	47631 2	11991 9	11991 9	Y	10901	10929 0		77
02	75342 X	54441	-0-	-20901	-0-	1823 1	42498 2	10115 9	10115 9	Y	9195	9207 0		65
03	74710 X	54949	-0-	-19761	-0-	1671 1	43132 2	10145 9	10145 9	Y	9223	9235 0		53
04	68580 X	50495	-0-	-18085	-0-	1561 1	39921 2	9009 9	9009 9	Y	8190	8183 0		60
05	70866 X	48632	-0-	-22234	-0-	1572 1	38803 2	8257 9	8257 9	Y	7506	7498 0		68
HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 294019 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9781 - 19690														
12	67409 X	67409	-0-	-0-	-0-	2210 1	53945 2	11246 9	11246 9	Y	10224	10183 0		90
01	63457 X	59754	-0-	-3703	-0-	1960 1	46979 2	10809 9	10809 9	Y	9826	9847 0		69
02	59363 X	53529	-0-	-5834	-0-	1812 1	42264 2	9446 9	9446 9	Y	8587	8595 0		61
03	63457 X	53928	-0-	-9529	-0-	1658 1	42807 2	9459 9	9459 9	Y	8599	8611 0		49
04	61410 X	52521	-0-	-8889	-0-	1657 1	42419 2	8438 9	8438 9	Y	7671	7664 0		56
05	63457 X	52921	-0-	-10536	-0-	1761 1	43394 2	7766 9	7766 9	Y	7060	7052 0		64
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0261WA RRCID -> 294030 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 9003 - 19900														
12	87513 X	72945	-0-	-14568	-0-	833 1	58222 2	13878 9	13878 9	N	12616	12601 0		102
01	87513 X	69602	-0-	-17911	-0-	755 1	57219 2	11549 9	11549 9	N	10499	10545 0		56
02	81867 X	64469	-0-	-17398	-0-	782 1	52647 2	10996 9	10996 9	N	9996	9990 0		62
03	83607 X	68491	-0-	-15116	-0-	883 1	56696 2	10849 9	10849 9	N	9863	9867 0		58
*04	76710 X	49624	-0-	-27086	-0-	559 1	40326 2	8699 9	8699 9	N	7908	7905 0		61
05	72943 X	39641	-0-	-33302	-0-	449 1	31502 2	7654 9	7654 9	N	6958	6939 0		80

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY WINSTON 17/20														
WELL #: 0022WA RRCID -> 294041 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9647 - 19523														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	51829 X	51829	-0-	-0-	-0-	1625 1	39552 2	10648 9	10186 9	Y	9680	9645 0		85
01	47207 X	47207	-0-	-0-	-0-	1481 1	35537 2	10186 9	10186 9	Y	9260	9280 0		65
02	44101 X	44101	-0-	-0-	-0-	1435 1	33434 2	9229 9	9229 9	Y	8390	8396 0		59
03	46990 X	46990	-0-	-0-	-0-	1396 1	36058 2	9536 9	9536 9	Y	8669	8678 0		50
04	42323 X	42323	-0-	-0-	-0-	1286 1	32885 2	8150 9	8150 9	Y	7409	7405 0		54
05	42718 X	41752	-0-	-966	-0-	1326 1	32700 2	7726 9	7726 9	Y	7024	7014 0		64
HAY WINSTON 17/20														
WELL #: 0021WA RRCID -> 294052 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9746 - 19691														
12	75981 X	64875	-0-	-11106	-0-	2075 1	50578 2	12217 9	12217 9	Y	11106	11069 0		97
01	75981 X	59472	-0-	-16509	-0-	1931 1	46423 2	11113 9	11113 9	Y	10103	10129 0		71
02	71079 X	54992	-0-	-16087	-0-	1853 1	43251 2	9884 9	9884 9	Y	8985	8992 0		64
03	75981 X	56988	-0-	-18993	-0-	1756 1	45329 2	9903 9	9903 9	Y	9003	9015 0		52
04	69330 X	50709	-0-	-18621	-0-	1580 1	40437 2	8688 9	8688 9	Y	7898	7892 0		58
05	64883 X	48254	-0-	-16629	-0-	1559 1	38502 2	8193 9	8193 9	Y	7448	7439 0		67
HAY WINSTON 17/20														
WELL #: 0024WA RRCID -> 294053 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9740 - 19658														
12	32550 X	-0-	-0-	-32550	-0-					Y	-0-	18 0		-0-
01	32550 X	-0-	-0-	-32550	-0-					Y	-0-			-0-
02	30450 X	-0-	-0-	-30450	-0-					Y	-0-			-0-
03	32550 X	12535	-0-	-20015	-0-	353 1	9142 2	3040 9	3040 9	Y	2764	2748 0		16
04	21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	643 1	16434 2	1 4	1 4	Y	4269	4254 0		31
05	18687 X	18687	-0-	-0-	-0-	559 1	13746 2	4382 9	4382 9	Y	3984	3979 0		36
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0251WA RRCID -> 294057 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8490 - 19339														
12	114951 X	114951	-0-	-0-	-0-	1485 1	104013 2	22 4	22 4	N	8574	8565 0		69
01	141176 X	141176	-0-	-0-	-0-	1704 1	129581 2	179 4	179 4	N	8829	8851 0		47
02	141800 X	141800	-0-	-0-	-0-	1956 1	131291 2	110 4	110 4	N	7675	7675 0		47
03	144430 X	144430	-0-	-0-	-0-	2093 1	134470 2	148 4	148 4	N	7017	7023 0		41
*04	118681 X	118681	-0-	-0-	-0-	1548 1	111732 2	108 4	108 4	N	4812	4816 0		37
05	113336 X	66846	-0-	-46490	-0-	875 1	61722 2	69 4	69 4	N	3800	3793 0		44

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY WINSTON 17/20														
WELL #: 0011WA RRCID -> 294065 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9626 - 19807														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	64325 X	54506	-0-	-9819	-0-	1626	1	39590	2	Y	12078	12024	0	106
01	64325 X	54624	-0-	-9701	-0-	1727	1	41456	2	Y	10397	10430	0	73
02	55100 X	49961	-0-	-5139	-0-	1657	1	38595	2	Y	8823	8834	0	62
03	58900 X	50377	-0-	-8523	-0-	1521	1	39274	2	Y	8711	8723	0	50
04	53550 X	23625	-0-	-29925	-0-	574	1	14624	2	Y	7660	7654	0	56
05	54622 X	16803	-0-	-37819	-0-	336	1	8307	2	Y	7418	7407	0	67
						8160	9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0267WA RRCID -> 294070 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8858 - 19768														
12	51801 X	41902	-0-	-9899	-0-	488	1	34194	2	N	6557	6548	0	53
01	51801 X	29866	-0-	-21935	-0-	306	1	23201	2	N	5752	5774	0	31
02	48459 X	36690	-0-	-11769	-0-	458	1	30737	2	N	4972	4972	0	31
03	48701 X	38127	-0-	-10574	-0-	500	1	32117	2	N	4978	4980	0	29
*04	42180 X	34766	-0-	-7414	-0-	414	1	29857	2	N	4062	4060	0	31
05	41912 X	32112	-0-	-9800	-0-	388	1	27399	2	N	3903	3889	0	45
						32	4	4293	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0263WA RRCID -> 294114 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8479 - 19357														
12	72106 X	64106	-0-	-8000	-0-	723	1	50686	2	N	11533	11519	0	93
01	72106 X	51670	-0-	-20436	-0-	530	1	40293	2	N	9810	9850	0	53
02	67454 X	54528	-0-	-12926	-0-	644	1	43353	2	N	9541	9535	0	59
03	71393 X	57591	-0-	-13802	-0-	731	1	47055	2	N	8866	8873	0	52
*04	63690 X	51942	-0-	-11748	-0-	595	1	43064	2	N	7493	7488	0	57
05	64108 X	41287	-0-	-22821	-0-	470	1	33126	2	N	6959	6936	0	80
						36	4	7655	9					
HAY LANDON 9														
WELL #: 0024WA RRCID -> 294121 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9864 - 14981														
12	43669 X	43669	-0-	-0-	-0-	1379	1	33664	2	Y	7839	7805	0	86
01	43431 X	39189	-0-	-4242	-0-	1256	1	30167	2	Y	7057	7084	0	59
02	40629 X	35110	-0-	-5519	-0-	1173	1	27292	2	Y	6039	6041	0	57
03	43431 X	39751	-0-	-3680	-0-	1236	1	31880	2	Y	6032	6047	0	42
04	42030 X	31546	-0-	-10484	-0-	962	1	24622	2	Y	5418	5403	0	57
05	43431 X	30761	-0-	-12670	-0-	982	1	24223	2	Y	5051	5052	0	56
						5556	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0265WA RRCID -> 294122 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8587 - 19484														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	69719 X	57300	-0-	-12419	-0-	677 1	47384 2	N	8390	8380	0			68
01	69719 X	56658	-0-	-13061	-0-	10 4	9229 9							
02	65221 X	48823	-0-	-16398	-0-	630 1	47952 2	N	7282	7311	0			39
03	66650 X	51215	-0-	-15435	-0-	66 4	8010 9							
*04	56670 X	46906	-0-	-9764	-0-	616 1	41262 2	N	6283	6283	0			39
05	57288 X	38474	-0-	-18814	-0-	34 4	6911 9							
						682 1	43768 2	N	6106	6109	0			36
						48 4	6717 9							
						563 1	40732 2	N	5065	5062	0			39
						39 4	5572 9							
						467 1	32877 2	N	4630	4616	0			53
						37 4	5093 9							
HAY LANDON 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 294196 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9912 - 14989														
12	58714 X	55082	-0-	-3632	-0-	1830 1	44635 2	Y	7827	7793	0			86
01	58714 X	50489	-0-	-8225	-0-	7 4	8610 9							
02	54926 X	47307	-0-	-7619	-0-	1702 1	40895 2	Y	7169	7195	0			60
03	58714 X	46543	-0-	-12171	-0-	6 4	7886 9							
04	56580 X	45579	-0-	-11001	-0-	1643 1	38330 2	Y	6661	6658	0			63
05	55087 X	44936	-0-	-10151	-0-	7 4	7327 9							
						1447 1	37350 2	Y	7039	7054	0			48
						3 4	7743 9							
						1465 1	37453 2	Y	6050	6035	0			63
						6 4	6655 9							
						1503 1	37062 2	Y	5792	5791	0			64
						6371 9								
HAY LANDON 9 WELL #: 0011WA RRCID -> 294211 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10052 - 15142														
12	82429 X	49210	-0-	-33219	-0-	1569 1	38296 2	Y	8491	8455	0			93
01	71672 X	44596	-0-	-27076	-0-	5 4	9340 9							
02	50112 X	40365	-0-	-9747	-0-	1452 1	34857 2	Y	7531	7561	0			63
03	53568 X	41598	-0-	-11970	-0-	3 4	8284 9							
04	48810 X	37569	-0-	-11241	-0-	1354 1	31653 2	Y	6687	6687	0			63
05	49197 X	37625	-0-	-11572	-0-	2 4	7356 9							
						1266 1	32767 2	Y	6877	6893	0			47
						7565 9								
						1166 1	29803 2	Y	5998	5982	0			63
						2 4	6598 9							
						1227 1	30264 2	Y	5576	5578	0			61
						6134 9								
HAY LANDON 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 294224 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 9576 PERF.10204 - 15281														
12	82150 X	49539	-0-	-32611	-0-	1669 1	40658 2	Y	6553	6525	0			72
01	70711 X	45773	-0-	-24938	-0-	4 4	7208 9							
02	62234 X	39516	-0-	-22718	-0-	1567 1	37607 2	Y	5996	6018	0			50
03	62465 X	44202	-0-	-18263	-0-	3 4	6596 9							
04	52560 X	41139	-0-	-11421	-0-	1396 1	32539 2	Y	5071	5073	0			48
05	49538 X	39810	-0-	-9728	-0-	3 4	5578 9							
						1386 1	35807 2	Y	6372	6376	0			44
						7009 9								
						1331 1	34034 2	Y	5246	5235	0			55
						3 4	5771 9							
						1345 1	33220 2	Y	4768	4771	0			52
						5245 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY LANDON 9														
WELL #: 0014WA RRCID -> 294225 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9373 PERF.10085 - 15181														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	38068 X	33762	-0-	-4306	-0-	1101 1	26886 2	5772 9	5772 9	Y	5247	5227 0		57
01	38068 X	33352	-0-	-4716	-0-	1106 1	26553 2	5691 9	5691 9	Y	5174	5188 0		43
02	35612 X	30463	-0-	-5149	-0-	1043 1	24369 2	5049 9	5049 9	Y	4590	4590 0		43
03	38068 X	31938	-0-	-6130	-0-	991 1	25582 2	5365 9	5365 9	Y	4877	4886 0		34
04	36840 X	28673	-0-	-8167	-0-	907 1	23210 2	4554 9	4554 9	Y	4140	4131 0		43
05	33759 X	28354	-0-	-5405	-0-	946 1	23307 2	4101 9	4101 9	Y	3728	3730 0		41
HAY LANDON 9														
WELL #: 0022WA RRCID -> 294243 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9762 - 14868														
12	56265 X	45510	-0-	-10755	-0-	1524 1	37176 2	6807 9	6807 9	Y	6188	6162 0		68
01	56265 X	41192	-0-	-15073	-0-	1399 1	33622 2	6169 9	6169 9	Y	5608	5629 0		47
02	51040 X	39000	-0-	-12040	-0-	1371 1	32011 2	5616 9	5616 9	Y	5105	5104 0		48
03	54560 X	38592	-0-	-15968	-0-	1247 1	32108 2	5237 9	5237 9	Y	4761	4776 0		33
04	48870 X	34824	-0-	-14046	-0-	1139 1	29148 2	4535 9	4535 9	Y	4123	4113 0		43
05	45508 X	34170	-0-	-11338	-0-	1169 1	28768 2	4233 9	4233 9	Y	3848	3849 0		42
HAY LANDON 9														
WELL #: 0021WA RRCID -> 294252 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10180 - 15278														
12	88102 X	54798	-0-	-33304	-0-	1862 1	45325 2	7605 9	7605 9	Y	6914	6885 0		76
01	67704 X	49338	-0-	-18366	-0-	1699 1	40750 2	6883 9	6883 9	Y	6257	6281 0		52
02	63104 X	45102	-0-	-18002	-0-	1597 1	37283 2	6215 9	6215 9	Y	5650	5649 0		53
03	67456 X	50512	-0-	-16944	-0-	1653 1	42700 2	6155 9	6155 9	Y	5595	5609 0		39
04	59040 X	41351	-0-	-17689	-0-	1357 1	34691 2	5298 9	5298 9	Y	4816	4805 0		50
05	54808 X	40116	-0-	-14692	-0-	1367 1	33757 2	4992 9	4992 9	Y	4538	4538 0		50
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0174WA RRCID -> 294257 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8921 - 19809														
12	70519 X	70519	-0-	-0-	-0-	816 1	57175 2	12516 9	12516 9	N	11378	11381 0		53
01	62496 X	58982	-0-	-3514	-0-	630 1	47840 2	10446 9	10446 9	N	9496	9507 0		42
02	58464 X	56361	-0-	-2103	-0-	685 1	46039 2	9599 9	9599 9	N	8726	8718 0		50
03	62496 X	62185	-0-	-311	-0-	811 1	52179 2	9137 9	9137 9	N	8306	8323 0		33
04	60480 X	54134	-0-	-6346	-0-	634 1	45782 2	7674 9	7674 9	N	6976	6986 0		23
05	62496 X	50799	-0-	-11697	-0-	605 1	42687 2	7459 9	7459 9	N	6781	6783 0		21

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0172WA RRCID -> 294300 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8756 - 19632														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	69409 X	38622	-0-	-30787	-0-	438 1	30743 2	6 4	7435 9	N	6759	6791 0		32
01	69409 X	54201	-0-	-15208	-0-	569 1	43193 2	60 4	10379 9	N	9435	9425 0		42
02	64931 X	50341	-0-	-14590	-0-	604 1	40674 2	35 4	9028 9	N	8207	8202 0		47
03	69409 X	61137	-0-	-8272	-0-	753 1	48444 2	54 4	11886 9	N	10805	10809 0		43
04	67170 X	63849	-0-	-3321	-0-	713 1	51414 2	51 4	11671 9	N	10610	10618 0		35
05	63836 X	63836	-0-	-0-	-0-	708 1	49905 2	58 4	13165 9	N	11968	11966 0		37
HAY LANDON 9														
WELL #: 0023WA RRCID -> 294590 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 10059 - 15152														
12	86242 X	50657	-0-	-35585	-0-	1703 1	41492 2	9 4	7453 9	Y	6775	6746 0		74
01	51460 X	46053	-0-	-5407	-0-	1574 1	37802 2	5 4	6672 9	Y	6065	6089 0		50
02	48140 X	46501	-0-	-1639	-0-	1656 1	38518 2	7 4	6320 9	Y	5745	5741 0		54
03	51460 X	47490	-0-	-3970	-0-	1540 1	39766 2	4 4	6180 9	Y	5618	5633 0		39
04	49800 X	43329	-0-	-6471	-0-	1424 1	36412 2	8 4	5485 9	Y	4986	4973 0		52
05	50654 X	42765	-0-	-7889	-0-	1462 1	36130 2	5173 9		Y	4703	4703 0		52
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0155WA RRCID -> 295139 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8694 - 19618														
12	84184 X	84184	-0-	-0-	-0-	997 1	69829 2	14 4	13344 9	N	12131	12127 0		57
01	78624 X	78624	-0-	-0-	-0-	878 1	66790 2	93 4	10863 9	N	9875	9888 0		44
02	74429 X	74429	-0-	-0-	-0-	949 1	63784 2	53 4	9643 9	N	8766	8760 0		50
03	78349 X	78349	-0-	-0-	-0-	1057 1	67929 2	76 4	9287 9	N	8443	8459 0		34
04	75042 X	75042	-0-	-0-	-0-	919 1	66192 2	65 4	7866 9	N	7151	7161 0		24
05	76353 X	67414	-0-	-8939	-0-	839 1	59278 2	67 4	7230 9	N	6573	6576 0		21
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0153WA RRCID -> 295198 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8672 - 19593														
12	114181 X	114181	-0-	-0-	-0-	1441 1	100910 2	23 4	11807 9	N	10734	10728 0		50
01	121890 X	121890	-0-	-0-	-0-	1450 1	110172 2	152 4	10116 9	N	9196	9205 0		41
02	107024 X	107024	-0-	-0-	-0-	1439 1	96665 2	81 4	8839 9	N	8035	8030 0		46
03	80197 X	71502	-0-	-8695	-0-	1000 1	64356 2	71 4	6075 9	N	5523	5547 0		22
04	91970 X	91970	-0-	-0-	-0-	1173 1	84704 2	79 4	6014 9	N	5467	5471 0		18
05	92541 X	92541	-0-	-0-	-0-	1202 1	84767 2	97 4	6475 9	N	5886	5886 0		18

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// 31913 800 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
				//CONT.// WELL #: 0151WA	RRCID -> 295214	COMPL. DATE 05/19/2023	TOTAL	DEPTH	8122	PERF. 9113	- 20276							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	139700 X	139700	-0-	-0-	-0-	1732	1	121257	2	N	15169	15164	0				71	
01	137895 X	137895	-0-	-0-	-0-	1604	1	121878	2	N	12949	12962	0				58	
02	118402 X	118402	-0-	-0-	-0-	1554	1	104406	2	N	11231	11225	0				64	
03	147383 X	147383	-0-	-0-	-0-	2081	1	133751	2	N	10367	10389	0				42	
04	130933 X	130933	-0-	-0-	-0-	1652	1	119268	2	N	8997	9009	0				30	
05	104901 X	104901	-0-	-0-	-0-	1327	1	93603	2	N	8967	8969	0				28	
HAY MAYA B				WELL #: 0013WA		RRCID -> 295549	COMPL. DATE 11/05/2023	TOTAL	DEPTH	9072	PERF. 9373	- 24480						
*11	SHUT IN	154802	-0-	154802	154802	4743	1	114500	2	Y	32315	32085	0				230	
*12	SHUT IN	232139	-0-	232139	386941	7329	1	178677	2	Y	41923	41872	0				281	
*01	SHUT IN	217838	-0-	217838	604779	7128	1	171094	2	Y	35998	36057	0				222	
*02	SHUT IN	197140	-0-	197140	801919	6699	1	156311	2	Y	31013	30933	0				302	
*03	975574 X	173655	-0-	-801919	-0-	5375	1	138820	2	Y	26780	26992	0				90	
*04	151230 X	151230	-0-	-0-	-0-	4798	1	122728	2	Y	21539	21558	0				71	
05	149420 X	149420	-0-	-0-	-0-	4904	1	120890	2	Y	21478	21466	0				83	
HAY MAYA C				WELL #: 0014WA		RRCID -> 295552	COMPL. DATE 11/06/2023	TOTAL	DEPTH	9261	PERF. 9293	- 24652						
*11	SHUT IN	175348	-0-	175348	175348	5706	1	137744	2	Y	28983	28777	0				206	
*12	SHUT IN	293441	-0-	293441	468789	9510	1	231750	2	Y	47414	47302	0				318	
*01	SHUT IN	284262	-0-	284262	753051	9518	1	228604	2	Y	41922	41981	0				259	
*02	SHUT IN	250101	-0-	250101	1003152	8699	1	202934	2	Y	34951	34869	0				341	
*03	1261409 X	258257	-0-	-1003152	-0-	8254	1	213118	2	Y	33529	33758	0				112	
*04	231803 X	231803	-0-	-0-	-0-	7490	1	191544	2	Y	29774	29788	0				98	
05	239463 X	239463	-0-	-0-	-0-	8129	1	200417	2	Y	28106	28095	0				109	
HAY MAYA D				WELL #: 0015WA		RRCID -> 295553	COMPL. DATE 11/06/2023	TOTAL	DEPTH	9119	PERF. 9190	- 24563						
*11	SHUT IN	142020	-0-	142020	142020	4417	1	106656	2	Y	28123	27923	0				200	
*12	SHUT IN	193877	-0-	193877	335897	6122	1	149247	2	Y	34993	34959	0				234	
*01	SHUT IN	180991	-0-	180991	516888	5936	1	142554	2	Y	29533	29585	0				182	
*02	SHUT IN	169050	-0-	169050	685938	5761	1	134376	2	Y	26273	26199	0				256	
*03	875477 X	189539	-0-	-685938	-0-	6008	1	155210	2	Y	25744	25914	0				86	
*04	206776 X	206776	-0-	-0-	-0-	6772	1	173124	2	Y	24422	24428	0				80	
05	202017 X	202017	-0-	-0-	-0-	6865	1	169324	2	Y	23480	23469	0				91	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY MAYA												//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 148113 WELL #: 0011WA RRCID -> 295558 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9347 - 14179											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
*11	SHUT IN	59887		-0-	59887	59887		1849	1	44652	2	Y	12165	12078	0	87							
								4	4	13382	9												
*12	SHUT IN	86389		-0-	86389	146276		2675	1	65188	2	Y	16836	16810	0	113							
								6	4	18520	9												
*01	SHUT IN	85802		-0-	85802	232078		2809	1	67416	2	Y	14154	14180	0	87							
								8	4	15569	9												
*02	SHUT IN	49118		-0-	49118	281196		1672	1	38973	2	Y	7700	7712	0	75							
								3	4	8470	9												
*03	378847 X	97651		-0-	-281196	-0-		3105	1	80245	2	Y	13000	13031	0	44							
								1	4	14300	9												
*04	206760 X	100040		-0-	-106720	-0-		3320	1	84863	2	Y	10772	10781	0	35							
								8	4	11849	9												
05	213652 X	99750		-0-	-113902	-0-		3485	1	85962	2	Y	9366	9365	0	36							
								10303	9														
TAYLOR RANCH STATE UNIT												WELL #: 0033WA RRCID -> 295571 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7564 PERF. N/A											
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
04	14B2 EXT	8928		-0-	8928	8928		412	1	7399	2	N	1010	990	0	20							
								6	4	1111	9												
05	14B2 EXT	127292		-0-	127292	136220		4220	1	106618	2	N	14357	14239	0	138							
								661	4	15793	9												
TAYLOR RANCH STATE UNIT												WELL #: 0031WA RRCID -> 295592 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. N/A											
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
04	14B2 EXT	3570		-0-	3570	3570		116	1	2070	2	N	1256	1231	0	25							
								2	4	1382	9												
05	14B2 EXT	131078		-0-	131078	134648		4185	1	105719	2	N	18654	18500	0	179							
								655	4	20519	9												
TAYLOR RANCH STATE UNIT												WELL #: 0038WA RRCID -> 295594 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A											
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
04	SHUT IN	22477		-0-	22477	22477		832	1	14974	2	N	6053	5935	0	118							
								13	4	6658	9												
05	14B2 EXT	199986		-0-	199986	222463		6623	1	167323	2	N	22729	22629	0	218							
								1038	4	25002	9												
TAYLOR RANCH STATE UNIT												WELL #: 0037WA RRCID -> 295602 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 7590 PERF. N/A											
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
04	SHUT IN	21		-0-	21	21		7	2	14	9	N	13	13	0	-0-							
05	14B2 EXT	68608		-0-	68608	68629		2357	1	59547	2	N	5759	5704	0	55							
								369	4	6335	9												

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113											
HAY MAYA A				WELL #: 0012WA		RRCID -> 295685		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH 9301		PERF. 9430 - 24761			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	206830	-0-	206830	206830	6792	1 163914	22 4 36102	2 9	Y	32820	32587	0		233
*12	SHUT IN	322731	-0-	322731	529561	10729	1 261484	31 4 50487	2 9	Y	45897	45823	0		307
*01	SHUT IN	284194	-0-	284194	813755	9693	1 232767	24 4 41710	2 9	Y	37918	37991	0		234
*02	SHUT IN	167466	-0-	167466	981221	5908	1 137811	17 4 23730	2 9	Y	21573	21597	0		210
*03	1210234 X	229013	-0-	-981221	-0-	7383	1 190631	3 4 30996	2 9	Y	28178	28294	0		94
*04	234932 X	234932	-0-	-0-	-0-	7795	1 199303	19 4 27815	2 9	Y	25286	25297	0		83
05	227082 X	227082	-0-	-0-	-0-	7834	1 193177	26071 9	2	Y	23701	23692	0		92
HAY MATTHEW B				WELL #: 0012WA		RRCID -> 295689		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9202		PERF. 9619 - 19962			
12	SHUT IN	115253	-0-	115253	271037	2888	1 70338	8 4 42019	2 9	Y	38199	38059	0		312
01	SHUT IN	74875	-0-	74875	345912	2129	1 51036	6 4 21704	2 9	Y	19731	19934	0		109
02	402553 X	56641	-0-	-345912	-0-	1811	1 42278	3 4 12549	2 9	Y	11408	11457	0		60
03	56835 X	56835	-0-	-0-	-0-	1679	1 43346	1 4 11809	2 9	Y	10735	10743	0		52
04	55588 X	55588	-0-	-0-	-0-	1697	1 42768	5 4 11118	2 9	Y	10107	10072	0		87
05	57083 X	57083	-0-	-0-	-0-	1828	1 45105	10150 9	2	Y	9227	9193	0		121
HAY MATTHEW F				WELL #: 0016WA		RRCID -> 295691		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9393 - 19773			
12	SHUT IN	84449	-0-	84449	211145	2590	1 63149	6 4 18704	2 9	Y	17004	16971	0		139
01	SHUT IN	73441	-0-	73441	284586	2286	1 54880	6 4 16269	2 9	Y	14790	14847	0		82
02	347293 X	62707	-0-	-284586	-0-	2000	1 46761	5 4 13941	2 9	Y	12674	12689	0		67
03	58515 X	58515	-0-	-0-	-0-	1729	1 44617	12169 9	2	Y	11063	11077	0		53
04	48568 X	48568	-0-	-0-	-0-	1478	1 37251	4 4 9835	2 9	Y	8941	8917	0		77
05	45632 X	43374	-0-	-2258	-0-	1366	1 33704	8304 9	2	Y	7549	7527	0		99
HAY MATTHEW C				WELL #: 0013WA		RRCID -> 295712		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9419		PERF. 9576 - 19723			
12	SHUT IN	170724	-0-	170724	342046	5247	1 127884	14 4 37579	2 9	Y	34163	34027	0		279
01	SHUT IN	138236	-0-	138236	480282	4393	1 105476	11 4 28356	2 9	Y	25778	25914	0		143
02	592105 X	111823	-0-	-480282	-0-	3726	1 86903	11 4 21183	2 9	Y	19257	19298	0		102
03	112750 X	112750	-0-	-0-	-0-	3456	1 89240	4 4 20050	2 9	Y	18227	18241	0		88
04	96930 X	84703	-0-	-12227	-0-	2642	1 66480	8 4 15573	2 9	Y	14157	14123	0		122
05	100161 X	76874	-0-	-23287	-0-	2498	1 61612	12764 9	2	Y	11604	11574	0		152

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MATTHEW D														
WELL #: 0014WA RRCID -> 295754 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9419 - 19762														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	SHUT IN	129944	-0-	129944	283664	3930 1	95769 2	Y	27485	27397 0				225
01	SHUT IN	104589	-0-	104589	388253	11 4	30234 9							
02	476348 X	88095	-0-	-388253	-0-	3262 1	78343 2	Y	20886	20995 0				116
03	82191 X	82191	-0-	-0-	-0-	9 4	22975 9							
04	77430 X	63495	-0-	-13935	-0-	2888 1	67375 2	Y	16204	16234 0				86
05	80011 X	57285	-0-	-22726	-0-	8 4	17824 9							
						2434 1	62977 2	Y	15253	15265 0				74
						2 4	16778 9							
						1932 1	48624 2	Y	11758	11731 0				101
						5 4	12934 9							
						1806 1	44478 2	Y	10001	9971 0				131
						11001 9								
HAY MATTHEW A														
WELL #: 0011WA RRCID -> 295766 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9778 - 19867														
12	SHUT IN	98589	-0-	98589	227665	3149 1	76760 2	Y	16974	16935 0				139
01	SHUT IN	90170	-0-	90170	317835	9 4	18671 9							
02	412288 X	94453	-0-	-317835	-0-	2869 1	68855 2	Y	16762	16808 0				93
03	71169 X	71169	-0-	-0-	-0-	8 4	18438 9							
04	87243 X	87243	-0-	-0-	-0-	3149 1	73453 2	Y	16220	16227 0				86
05	80434 X	80434	-0-	-0-	-0-	9 4	17842 9							
						2189 1	56540 2	Y	11308	11339 0				55
						1 4	12439 9							
						2753 1	69345 2	Y	13761	13697 0				119
						8 4	15137 9							
						2645 1	65281 2	Y	11371	11341 0				149
						12508 9								
HAY MATTHEW E														
WELL #: 0015WA RRCID -> 295786 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9478 - 19613														
12	SHUT IN	127918	-0-	127918	304130	3886 1	94741 2	Y	26615	26539 0				218
01	SHUT IN	107065	-0-	107065	411195	14 4	29277 9							
02	543142 X	131947	-0-	-411195	-0-	3345 1	80414 2	Y	21179	21280 0				117
03	111830 X	111830	-0-	-0-	-0-	9 4	23297 9							
04	122996 X	122996	-0-	-0-	-0-	4368 1	101819 2	Y	23407	23400 0				124
05	100704 X	100704	-0-	-0-	-0-	12 4	25748 9							
						3399 1	87810 2	Y	18743	18777 0				90
						4 4	20617 9							
						3907 1	98448 2	Y	18754	18682 0				162
						12 4	20629 9							
						3321 1	81783 2	Y	14182	14158 0				186
						15600 9								
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0341WA RRCID -> 296029 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 7592 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	8521	-0-	8521	8521	114 1	7428 2	N	883	879 0				4
						8 4	971 9							
04	SHUT IN	40368	-0-	40368	48889	453 1	32735 2	N	6499	6481 0				22
						31 4	7149 9							
05	SHUT IN	120269	-0-	120269	169158	1552 1	109524 2	N	8244	8240 0				26
						125 4	9068 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0344WA RRCID -> 296038 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 7614 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SHUT IN	8373	-0-	8373	8373	119	1	7624	2	N	565	563	0	-2
						8	4	622	9					
04	SHUT IN	35201	-0-	35201	43574	378	1	27153	2	N	6950	6929	0	23
						25	4	7645	9					
05	SHUT IN	125605	-0-	125605	169179	1610	1	113493	2	N	9431	9424	0	30
						128	4	10374	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0014WC RRCID -> 296142 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10286 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	SHUT-IN	37473	-0-	37473	37473	1295	1	31805	2	N	3975	3945	0	27
						4373	9							
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0013WC RRCID -> 296161 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	0 Z	38125	-0-	38125	38125	1332	1	32636	2	N	3779	3750	0	26
						4157	9							
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0012WC RRCID -> 296175 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 10249 PERF. N/A														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	0 Z	61494	-0-	61494	61494	2112	1	51900	2	N	6802	6751	0	46
						7482	9							
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0011WC RRCID -> 296189 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	0 Z	37285	-0-	37285	37285	1303	1	31998	2	N	3622	3595	0	24
						3984	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0343WC RRCID -> 296370 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	17582	-0-	17582	17582	259	1	16631	2	N	613	611	0	2
						18	4	674	9					
04	SHUT IN	142258	-0-	142258	159840	1850	1	133647	2	N	6026	6008	0	20
						132	4	6629	9					
05	SHUT IN	430574	-0-	430574	590414	5890	1	415481	2	N	7938	7933	0	25
						471	4	8732	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0044WC RRCID -> 296423 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0041WC RRCID -> 296434 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0042WC RRCID -> 296460 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 10236 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0043WC RRCID -> 296469 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 9941 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY MIA														
WELL #: 0011WA RRCID -> 296526 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 9084 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	86086	-0-	86086	86086	2611	1	67433	2	Y	14583	14534	0	49
						1	4	16041	9					
04	SHUT IN	78067	-0-	78067	164153	2368	1	60639	2	Y	13686	13690	0	45
						5	4	15055	9					
05	SHUT IN	73714	-0-	73714	237867	2394	1	59064	2	Y	11142	11144	0	43
						12256	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CAPACITY					CNTY: CULBERSON														
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED																			
HAY MIA															//CONT.// 148113																			
WELL #: 0012WA															RRCID -> 296527					COMPL. DATE 11/22/2023					TOTAL DEPTH 9265 PERF. N/A									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE												
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-												
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-												
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-												
03	SHUT	IN	163207	-0-	163207	163207		4817	1	124423	2	Y			30875		30772	0				103												
								4	4	33963	9																							
04	SHUT	IN	204463	-0-	204463	367670		6273	1	160418	2	Y			34323		34313	0				113												
								17	4	37755	9																							
05	SHUT	IN	161361	-0-	161361	529031		5244	1	129304	2	Y			24375		24393	0				95												
								26813	9																									
HAY MIA															WELL #: 0014WA					RRCID -> 296528					COMPL. DATE 11/13/2023					TOTAL DEPTH 9315 PERF. N/A				
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-												
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-												
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-												
03	SHUT	IN	169539	-0-	169539	169539		5092	1	131500	2	Y			29951		29851	0				100												
								1	4	32946	9																							
04	SHUT	IN	177899	-0-	177899	347438		5460	1	139675	2	Y			29774		29776	0				98												
								13	4	32751	9																							
05	SHUT	IN	140876	-0-	140876	488314		4582	1	112967	2	Y			21206		21222	0				82												
								23327	9																									
HAY MIA															WELL #: 0016WA					RRCID -> 296529					COMPL. DATE 10/24/2023					TOTAL DEPTH 9332 PERF. N/A				
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-												
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-												
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-												
03	SHUT	IN	169127	-0-	169127	169127		5036	1	129970	2	Y			31015		30911	0				104												
								4	4	34117	9																							
04	SHUT	IN	187402	-0-	187402	356529		5718	1	146287	2	Y			32165		32164	0				105												
								15	4	35382	9																							
05	SHUT	IN	163609	-0-	163609	520138		5350	1	131900	2	Y			23962		23974	0				93												
								1	4	26358	9																							
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0414WA					RRCID -> 296622					COMPL. DATE 09/30/2023					TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A				
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-												
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-												
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-												
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-												
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-												
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-												
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0401WA					RRCID -> 296642					COMPL. DATE 08/09/2023					TOTAL DEPTH 8067 PERF. N/A				
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-												
													N		NO RPT							-0-												

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0404WA	RRCID ->	296649	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0405WA	RRCID ->	296652	COMPL. DATE	07/07/2023	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	N/A				
12	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0412WA	RRCID ->	296661	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0403WA	RRCID ->	296669	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY MIA			WELL #:		0013WA	RRCID ->	296761	COMPL. DATE	11/18/2023	TOTAL DEPTH	9083	PERF.	N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0402WA	RRCID ->	296790	COMPL. DATE	08/03/2023	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0411WA	RRCID ->	296865	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MIA														
WELL #: 0015WA RRCID -> 297011 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 9122 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	108033	-0-	108033	108033	3146	1	81259	2	Y	21479	21407	0	72
						1	4	23627	9					
*04	SHUT IN	125489	-0-	125489	233522	3735	1	95477	2	Y	23880	23874	0	78
						9	4	26268	9					
05	SHUT IN	116754	-0-	116754	350276	3722	1	91783	2	Y	19317	19320	0	75
						21249	9							
HAY THANE														
WELL #: 0021WA RRCID -> 297153 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 9301 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY THANE														
WELL #: 0027WA RRCID -> 297156 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY MIA														
WELL #: 0017WA RRCID -> 297243 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 9132 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	59549	-0-	59549	59549	1674	1	43313	2	Y	13238	13194	0	44
						14562	9							
04	SHUT IN	68772	-0-	68772	128321	2010	1	51303	2	Y	14048	14046	0	46
						6	4	15453	9					
05	SHUT IN	66601	-0-	66601	194922	2107	1	51966	2	Y	11389	11391	0	44
						12528	9							
HAY THANE														
WELL #: 0025WA RRCID -> 297279 COMPL. DATE 12/24/2023 TOTAL DEPTH 9336 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY THANE														
WELL #: 0023WA RRCID -> 297326 COMPL. DATE 12/24/2023 TOTAL DEPTH 9541 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
OWL DRAW 12 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3494	3	56	9	N	51	182	1	52
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3348	3	73	9	N	66			118
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2992	3	64	9	N	58			176
03	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3114	3	79	9	N	72			248
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2812	3	46	9	N	42	186	1	104
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2797	3	56	9	N	51			155
DUST COMMANDER "26" STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899														
12	4805 X	2957	-0-	-1848	-0-	2887	3	70	9	N	64			141
01	4712 X	3329	-0-	-1383	-0-	3259	3	70	9	N	64			205
02	3915 X	2474	-0-	-1441	-0-	2409	3	65	9	N	59	184	1	80
03	4154 X	3827	-0-	-327	-0-	3758	3	69	9	N	63			143
04	4020 X	3355	-0-	-665	-0-	3283	3	72	9	N	65			208
05	3317 X	2418	-0-	-899	-0-	2392	3	26	9	N	24	179	1	53
WHIRLAWAY '38' STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392														
12	12803 X	12157	-0-	-646	-0-	12005	3	152	9	N	138	190	1	25
01	12710 X	9694	-0-	-3016	-0-	9589	3	105	9	N	95			120
02	11890 X	10903	-0-	-987	-0-	10790	3	113	9	N	103			223
03	12152 X	9154	-0-	-2998	-0-	9084	3	70	9	N	64	185	1	102
04	11760 X	6888	-0-	-4872	-0-	6807	3	81	9	N	74			176
05	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	12034	3	142	9	N	129	186	1	119
SUPER SAVER 30 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521														
12	6107 X	3320	-0-	-2787	-0-	3291	3	29	9	Y	26	83	1	68
01	6107 X	6013	-0-	-94	-0-	5973	3	40	9	Y	36	57	1	47
02	5713 X	4375	-0-	-1338	-0-	4351	3	24	9	Y	22			69
03	5766 X	5443	-0-	-323	-0-	5418	3	25	9	Y	23			92
04	5820 X	4821	-0-	-999	-0-	4798	3	23	9	Y	21	47	1	66
05	6014 X	2612	-0-	-3402	-0-	2601	3	11	9	Y	10			76
DIXIELAND 10														
WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
NORTHERN DANCER 10 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484														
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	366	373	1	153
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	287	3	395	9	N	359	377	1	135
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	357	3	413	9	N	375	371	1	139
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	413	369	1	183
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	394	372	1	205
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	318	367	1	156
BIG BROWN "30" FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041														
12	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6498	3	86	9	N	78			142
01	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6099	3	92	9	N	84			226
02	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5917	3	72	9	N	65	185	1	106
03	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6266	3	81	9	N	74			180
04	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5665	3	89	9	N	81	185	1	76
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3507	3	14	9	N	13			89

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
DARK STAR 21 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	12028 X	9891	-0-	-2137	-0-	9312	3	579	9	N	526	550	1	260
01	12028 X	10784	-0-	-1244	-0-	10032	3	752	9	N	684	746	1	198
02	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	10144	3	1121	9	N	1019	536	1	681
03	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	11612	3	684	9	N	622	740	1	563
04	11560 X	11560	-0-	-0-	-0-	10989	3	571	9	N	519	721	1	361
05	12028 X	10990	-0-	-1038	-0-	10541	3	449	9	N	408	498	1	271
JET PILOT 24 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049														
12	13237 X	11579	-0-	-1658	-0-	10921	3	658	9	N	598	726	1	264
01	14105 X	10096	-0-	-4009	-0-	9567	3	529	9	N	481	374	1	371
02	13195 X	8963	-0-	-4232	-0-	8457	3	506	9	N	460	563	1	268
03	14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	14134	3	701	9	N	637	550	1	355
04	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	11908	3	673	9	N	612	558	1	409
05	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	11699	3	562	9	N	511	738	1	182
UNBRIDLED 36 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051														
12	11315 X	10625	-0-	-690	-0-	10074	3	551	9	N	501	741	1	195
01	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	10580	3	683	9	N	621	366	1	450
02	11310 X	9983	-0-	-1327	-0-	9089	3	894	9	N	813	935	1	328
03	12090 X	10355	-0-	-1735	-0-	9807	3	548	9	N	498	366	1	460
04	11700 X	11196	-0-	-504	-0-	10723	3	473	9	N	430	551	1	339
05	11253 X	10177	-0-	-1076	-0-	9471	3	706	9	N	642	556	1	425
MACBETH 22 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255														
12	8339 X	7561	-0-	-778	-0-	7074	3	487	9	N	443	428	0	122
01	8339 X	7815	-0-	-524	-0-	7279	3	536	9	N	487	520	0	89
02	7801 X	7451	-0-	-350	-0-	6926	3	525	9	N	477	433	0	133
03	8339 X	6269	-0-	-2070	-0-	5898	3	371	9	N	337	380	0	90
04	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7317	3	595	9	N	541	445	0	186
05	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	7578	3	560	9	N	509	537	0	158
CITATION 32 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213														
12	6479 X	6232	-0-	-247	-0-	5779	3	453	9	Y	412	308	0	139
01	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6317	3	409	9	Y	372	428	0	83
02	9425 X	6364	-0-	-3061	-0-	5727	3	637	9	Y	579	341	0	321
03	10075 X	6845	-0-	-3230	-0-	6084	3	761	9	Y	692	891	0	122
04	9750 X	7279	-0-	-2471	-0-	6461	3	818	9	Y	744	505	0	361
05	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8102	3	789	9	Y	717	713	0	365
MIDDLEGROUND 16 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 11460 - 15888														
12	7719 X	6057	-0-	-1662	-0-	5533	3	524	9	N	476	468	0	120
01	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	7874	3	545	9	N	495	481	0	134
02	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8555	3	383	9	N	348	263	0	219
03	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	10921	3	719	9	N	654	649	0	224
04	18369 X	18369	-0-	-0-	-0-	17976	3	393	9	N	357	276	0	305
05	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	14543	3	594	9	N	540	279	0	566
RIVA RIDGE 10 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 10005 - 14674														
12	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	11066	3	272	9	N	247	305	0	114
01	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8577	3	207	9	N	188			302
02	7801 X	6660	-0-	-1141	-0-	6456	3	204	9	N	185	398	0	89
03	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8518	3	251	9	N	228	167	0	150
04	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8056	3	152	9	N	138	171	0	117
05	8339 X	1383	-0-	-6956	-0-	1316	3	67	9	N	61			178

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
WAR ADMIRAL 18 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6634 X	6383	-0-	-251	-0-	403	1	5571	3	Y	372	333	0	184
01	6634 X	6322	-0-	-312	-0-	409	9	5364	3	Y	510	603	0	91
02	6206 X	5752	-0-	-454	-0-	397	1	4972	3	Y	368	233	0	226
03	6386 X	5910	-0-	-476	-0-	561	9	5033	3	Y	432	495	0	163
04	6180 X	5514	-0-	-666	-0-	375	1	4650	3	Y	424	403	0	184
05	6386 X	5809	-0-	-577	-0-	405	9	4800	3	Y	537	498	0	223
						402	1							
						475	9							
						398	1							
						466	9							
						418	1							
						591	9							
CANNONADE 4 FEE														
WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782														
12	7502 X	1177	-0-	-6325	-0-	768	3	409	9	N	372	372	1	140
01	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	338	188	1	290
02	7018 X	-0-	-0-	-7018	-0-					N	307	521	1	76
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	303	187	1	192
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	294	371	1	115
05	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	1779	3	394	9	N	358	185	1	288
ZEV 22 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037														
12	10416 X	9254	-0-	-1162	-0-	8645	3	609	9	N	554	554	1	227
01	10726 X	9039	-0-	-1687	-0-	8431	3	608	9	N	553	555	1	225
02	10034 X	8762	-0-	-1272	-0-	8406	3	356	9	N	324	375	1	174
03	10726 X	10393	-0-	-333	-0-	9734	3	659	9	N	599	369	1	404
04	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10208	3	619	9	N	563	741	1	226
05	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	10229	3	628	9	N	571	552	1	245
BLACK GOLD 26 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095														
12	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9265	3	485	9	N	441	526	1	303
01	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	9435	3	475	9	N	432	375	1	360
02	8961 X	8757	-0-	-204	-0-	8534	3	223	9	N	203	377	1	186
03	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9092	3	694	9	N	631	521	1	296
04	9270 X	8570	-0-	-700	-0-	8083	3	487	9	N	443	538	1	201
05	9579 X	7416	-0-	-2163	-0-	7008	3	408	9	N	371	341	1	231
PINK STAR 28 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197														
12	13764 X	11074	-0-	-2690	-0-	10540	3	534	9	N	485	186	1	415
01	13764 X	13334	-0-	-430	-0-	12712	3	622	9	N	565	732	1	248
02	12876 X	11519	-0-	-1357	-0-	10922	3	597	9	N	543	566	1	225
03	13764 X	13263	-0-	-501	-0-	12622	3	641	9	N	583	562	1	246
04	13320 X	12330	-0-	-990	-0-	11777	3	553	9	N	503	557	1	192
05	13330 X	13263	-0-	-67	-0-	12625	3	638	9	N	580	553	1	219

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.															
DAYSTAR 20 UNIT															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 153438															
WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	19127 X	18421	-0-	-706	-0-	24 1	17456 3	N	855	963 0				101	
01	19189 X	18923	-0-	-266	-0-	941 9									
02	18502 X	17727	-0-	-775	-0-	35 1	17913 3	N	886	828 0				159	
03	19778 X	18863	-0-	-915	-0-	975 9									
04	19140 X	17920	-0-	-1220	-0-	8 1	16753 3	N	878	946 0				91	
05	18941 X	17498	-0-	-1443	-0-	966 9									
						17801 3	1062 9	N	965	907 0				149	
						17113 3	807 9	N	734	684 0				199	
						16498 3	1000 9	N	909	953 0				155	
ANIMAL KINGDOM 44 FEE														WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350	
12	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9434 3	106 9	N	96	65 0				109	
01	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	9277 3	197 9	N	179	201 0				87	
02	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8753 3	125 9	N	114	42 0				159	
03	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	1 1	8373 3	N	89					248	
04	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	98 9									
05	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	1 1	8901 3	N	96	175 0				169	
						106 9									
						3904 3	42 9	N	38					207	
GRINDSTONE 2 FEE														WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051	
12	7037 X	2183	-0-	-4854	-0-	2000 3	183 9	Y	166	186 1				239	
01	7037 X	2934	-0-	-4103	-0-	2651 3	283 9	Y	257	184 1				312	
02	6090 X	2904	-0-	-3186	-0-	2604 3	300 9	Y	273	377 1				208	
03	6014 X	2585	-0-	-3429	-0-	2156 3	429 9	Y	390	359 1				239	
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	362	365 1				236	
05	3100 X	2156	-0-	-944	-0-	2124 3	1 4	Y	28	39 0	186 1			39	
						31 9									
WAR EMBLEM 30 STATE														WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996	
12	12586 X	11257	-0-	-1329	-0-	10577 3	680 9	N	618	579 0				172	
01	12772 X	12048	-0-	-724	-0-	11406 3	642 9	N	584	550 0				206	
02	11948 X	11754	-0-	-194	-0-	11156 3	598 9	N	544	483 0				267	
03	12772 X	12460	-0-	-312	-0-	11791 3	669 9	N	608	754 0				121	
04	12030 X	10945	-0-	-1085	-0-	10303 3	642 9	N	584	605 0				100	
05	12555 X	11890	-0-	-665	-0-	11213 3	677 9	N	615	585 0				130	
LOOKOUT 18 FEE														WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25					145	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					145	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					145	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					145	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31	176 1				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913	800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438																
FOOLISH PLEASURE "6" FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 272574		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL	DEPTH	9413	PERF.	9560	-	14031					
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2024																				

LT. GIBSON 12 STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 272578	COMPL.	DATE 05/15/2013	TOTAL	DEPTH	9332	PERF.	9410	-	13929
12	5084	X	3716	-0-	-1368	-0-	3582	3	5	4	N	117	185	1	144
							129	9							
01	5084	X	3464	-0-	-1620	-0-	3353	3	111	9	N	101	184	1	61
02	4756	X	4717	-0-	-39	-0-	4612	3	105	9	N	95			156
03	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5534	3	121	9	N	110	178	1	88
04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5021	3	100	9	N	91			179
05	5053	X	860	-0-	-4193	-0-	787	3	73	9	N	66	181	1	64

SEBRING 60-1-47				WELL #:	2H	RRCID -> 272580	COMPL.	DATE 06/08/2013	TOTAL	DEPTH	9178	PERF.	9225 -	13560	
12	9703	X	2387	-0-	-7316	-0-	2130	3	257	9	Y	234	373	1	70
01	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	398	372	1	96
02	9077	X	8022	-0-	-1055	-0-	7667	3	355	9	Y	323	307	1	112
03	8277	X	7614	-0-	-663	-0-	7129	3	485	9	Y	441	374	1	179
04	7620	X	5948	-0-	-1672	-0-	5621	3	327	9	Y	297	373	1	103
05	8587	X	5737	-0-	-2850	-0-	5425	3	312	9	Y	284	186	1	201

ARVINE 28				WELL #:	1H	RRCID -> 272755	COMPL.	DATE 07/02/2013	TOTAL	DEPTH	9657	PERF.	9441 - 13423		
12	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	6961	3	372	9	N	338	373	1	309
01	7192	X	5342	-0-	-1850	-0-	5186	3	156	9	N	142	187	1	264
02	6728	X	5981	-0-	-747	-0-	5854	3	127	9	N	115	186	1	193
03	7347	X	6610	-0-	-737	-0-	6463	3	147	9	N	134	187	1	140
04	7110	X	6144	-0-	-966	-0-	6008	3	136	9	N	124	171	1	93
05	7347	X	1633	-0-	-5714	-0-	1591	3	42	9	N	38			131

MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 272781	COMPL.	DATE 12/19/2013	TOTAL	DEPTH	9764	PERF.	9651 - 19148	
12	22444 X	19618	-0-	-2826	-0-	19197 420 9	3	1 4	Y	382	390	0		13
01	23250 X	17821	-0-	-5429	-0-	17340 480 9	3	1 4	Y	436	440	0		9
02	21750 X	17683	-0-	-4067	-0-	17202 480 9	3	1 4	Y	436	417	0		28
03	20243 X	18358	-0-	-1885	-0-	17860 496 9	3	2 4	Y	451	469	0		10
*04	18990 X	18449	-0-	-541	-0-	17951 495 9	3	3 4	Y	450	451	0		9
*05	19623 X	18613	-0-	-1010	-0-	18032 575 9	3	6 4	Y	523	520	0		12

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
TWENTY GRAND 26 FEE				WELL #:	1H	RRCID ->	272885	COMPL.	DATE	09/30/2013	TOTAL	DEPTH	9052	PERF.	8968 - 13371
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	10075 X	7753	-0-	-2322	-0-	-0-	6693	3	1060	9	N	964	560	1	510
01	8339 X	7141	-0-	-1198	-0-	-0-	5953	3	1188	9	N	1080	1302	1	288
02	7772 X	7521	-0-	-251	-0-	-0-	6604	3	917	9	N	834	850	1	272
03	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	-0-	6744	3	1051	9	N	955	900	1	327
04	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	-0-	7035	3	1145	9	N	1041	1081	1	287
05	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	-0-	7586	3	1084	9	N	985	914	1	358
TIM TAM 24 STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	273033	COMPL.	DATE	08/09/2013	TOTAL	DEPTH	10141	PERF.	10175 - 14668
12	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	-0-	7288	3	233	9	N	212	205	0	107
01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	-0-	3707	3	168	9	N	153	149	0	111
02	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	-0-	6965	3	185	9	N	168	177	0	102
03	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	-0-	7398	3	250	9	N	227	220	0	109
04	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	-0-	7404	3	257	9	N	234	220	0	123
05	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	-0-	8073	3	215	9	N	195	206	0	112
FUNNY CIDE 32 FEE				WELL #:	1H	RRCID ->	273176	COMPL.	DATE	12/10/2013	TOTAL	DEPTH	8870	PERF.	8846 - 13275
12	10509 X	10227	-0-	-282	-0-	-0-	9319	3	908	9	N	825	560	1	481
01	10509 X	7041	-0-	-3468	-0-	-0-	6454	3	587	9	N	534	373	1	642
02	9831 X	6809	-0-	-3022	-0-	-0-	6141	3	668	9	N	607	930	1	319
03	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	-0-	9574	3	767	9	N	697	751	1	265
04	9900 X	9035	-0-	-865	-0-	-0-	8411	3	624	9	N	567	185	1	647
05	10230 X	10188	-0-	-42	-0-	-0-	9216	3	972	9	N	884	1286	1	245
VAGRANT 38 FEE				WELL #:	1H	RRCID ->	273294	COMPL.	DATE	10/30/2013	TOTAL	DEPTH	10021	PERF.	9911 - 14340
12	16213 X	12003	-0-	-4210	-0-	-0-	11726	3	277	9	Y	252	258	1	40
01	16213 X	13726	-0-	-2487	-0-	-0-	13429	3	297	9	Y	270	260	1	50
02	15167 X	10890	-0-	-4277	-0-	-0-	10677	3	213	9	Y	194	204	1	40
03	11997 X	3776	-0-	-8221	-0-	-0-	3478	3	298	9	Y	271	248	1	63
04	13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-	-0-					Y	143	170	1	36
05	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-	-0-					Y	234	224	1	46
COUNT FLEET 48 STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	273357	COMPL.	DATE	03/07/2014	TOTAL	DEPTH	9458	PERF.	9386 - 13862
12	14291 X	14089	-0-	-202	-0-	-0-	13822	3	267	9	Y	243	181	1	167
01	14322 X	14082	-0-	-240	-0-	-0-	13797	3	285	9	Y	259	376	1	50
02	13398 X	13050	-0-	-348	-0-	-0-	12797	3	253	9	Y	230	188	1	92
03	14322 X	13534	-0-	-788	-0-	-0-	13270	3	264	9	Y	240	187	1	145
04	13620 X	12886	-0-	-734	-0-	-0-	12633	3	253	9	Y	230	184	1	191
05	14074 X	5320	-0-	-8754	-0-	-0-	5267	3	53	9	Y	48	166	1	73
GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	273524	COMPL.	DATE	02/04/2014	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	10190 - 20100
12	18813 X	18813	-0-	-0-	-0-	-0-	17997	3	816	9	N	742	696	0	198
01	18835 X	18835	-0-	-0-	-0-	-0-	18017	3	818	9	N	744	791	0	151
02	12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	-0-	12236	3	679	9	N	617	634	0	134
03	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	-0-	12506	3	721	9	N	655	670	0	119
04	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	-0-	10085	3	719	9	N	654	571	0	202
05	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	-0-	8640	3	728	9	N	662	736	0	128
ASSAULT 14 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	273729	COMPL.	DATE	04/30/2014	TOTAL	DEPTH	10165	PERF.	10297 - 17480
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-	2498	3	602	9	Y	547	575	0	111
01	20530 X	20530	-0-	-0-	-0-	-0-	19547	3	983	9	Y	894	883	0	122
02	23448 X	23448	-0-	-0-	-0-	-0-	20733	3	2715	9	Y	2468	2401	0	189
03	28212 X	28212	-0-	-0-	-0-	-0-	24479	3	3733	9	Y	3394	3268	0	315
04	30421 X	30421	-0-	-0-	-0-	-0-	27332	3	3089	9	Y	2808	3017	0	106
05	36016 X	36016	-0-	-0-	-0-	-0-	32235	3	3781	9	Y	3437	3375	0	166

FORD, WEST (WOLFCAMP)											CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.																	
SHUT OUT 9 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	6696 X	6669	-0-	-27	-0-	6531	3	138	9	Y	125	129	0			22	
01	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5817	3	172	9	Y	156	125	0			53	
02	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5658	3	166	9	Y	151	163	0			41	
03	6665 X	6198	-0-	-467	-0-	6012	3	186	9	Y	169	196	0			14	
04	6450 X	6391	-0-	-59	-0-	6295	3	96	9	Y	87	67	0			34	
05	6665 X	5373	-0-	-1292	-0-	5235	3	138	9	Y	125	159	0			-0-	

EXTERMINATOR 42 STATE											WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574						
12	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	15141	3	132	9	Y	120	97	1			169	
01	13113 X	11579	-0-	-1534	-0-	11496	3	83	9	Y	75	132	1			112	
02	12267 X	11690	-0-	-577	-0-	11598	3	92	9	Y	84					196	
03	15283 X	11580	-0-	-3703	-0-	11496	3	84	9	Y	76					272	
04	14790 X	9806	-0-	-4984	-0-	9715	3	91	9	Y	83	141	1			214	
05	15283 X	8226	-0-	-7057	-0-	8185	3	41	9	Y	37					251	

TYPHOON 42 FEE											WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250						
12	12059 X	11932	-0-	-127	-0-	11659	3	273	9	Y	248	182	0			84	
01	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	12275	3	180	9	Y	164	211	0			37	
02	12238 X	11915	-0-	-323	-0-	11762	3	153	9	Y	139	99	0			77	
03	13082 X	12415	-0-	-667	-0-	12208	3	207	9	Y	188	232	0			33	
04	12660 X	12027	-0-	-633	-0-	11870	3	157	9	Y	143	107	0			69	
05	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	14300	3	117	9	Y	106	121	0			54	

SHUT OUT 9 UNIT											WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215						
12	14758 X	14758	-0-	-0-	-0-	13901	3	857	9	Y	779	849	0			140	
01	14136 X	13664	-0-	-472	-0-	12594	3	1070	9	Y	973	781	0			332	
02	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	13082	3	1051	9	Y	955	1028	0			259	
03	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	13583	3	1179	9	Y	1072	1239	0			92	
04	14280 X	10567	-0-	-3713	-0-	9970	3	597	9	Y	543	422	0			213	
05	15097 X	13307	-0-	-1790	-0-	12436	3	871	9	Y	792	1005	0			-0-	

BARBARO 23 UNIT											WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470						
12	7595 X	1058	-0-	-6537	-0-	948	3	110	9	Y	100	75	0			152	
01	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6441	3	250	9	Y	227	272	0			107	
02	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9389	3	138	9	Y	125	160	0			72	
03	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7267	3	340	9	Y	309	297	1			84	
04	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7114	3	108	9	Y	98	113	0			15	
05	10199 X	792	-0-	-9407	-0-	674	3	118	9	Y	107	91	0	54	1	31	

BARBARO 23 UNIT											WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510						
12	T. A.	1776	-0-	1776	10261	1741	3	35	9	Y	32	47	0			64	
01	17237 X	6976	-0-	-10261	-0-	6876	3	100	9	Y	91	112	0			43	
02	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11144	3	86	9	Y	78	76	0			45	
03	8711 X	8469	-0-	-242	-0-	8318	3	151	9	Y	137	145	1			37	
04	8430 X	7667	-0-	-763	-0-	7594	3	73	9	Y	66	63	0	30	1	10	
05	11997 X	437	-0-	-11560	-0-	436	3	1	9	Y	1	11	0			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SEA HERO 13 STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON							
				WELL #:	1H	RRCID	->	275888	COMPL.	DATE	06/13/2014	TOTAL	DEPTH	10306	PERF.	10398	-	17605		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
12	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	10877	3		1354	9	Y	1231	896	0				461	
01	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	19905	3		42	4	Y	2487	2756	0				192	
							2736	9												
02	32250	X	32250	-0-	-0-	-0-	28423	3		84	4	Y	3403	3451	0				144	
							3743	9												
03	38606	X	38606	-0-	-0-	-0-	34247	3		56	4	Y	3912	3753	0				303	
							4303	9												
04	35277	X	35277	-0-	-0-	-0-	31969	3		22	4	Y	2987	3161	0				129	
							3286	9												
05	50045	X	50045	-0-	-0-	-0-	45026	3		102	4	Y	4470	4404	0				195	
							4917	9												
SUNDAY SILENCE 2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	275960	COMPL.	DATE	07/14/2014	TOTAL	DEPTH	10133	PERF.	10017	-	17063		
12	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	18037	3		967	9	N	879	802	0				161	
01	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	16840	3		1	4	N	733	777	0				117	
							806	9												
02	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	17777	3		953	9	N	866	871	0				112	
03	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	18624	3		931	9	N	846	877	0				81	
04	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	17162	3		876	9	N	796	762	0				115	
05	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	14340	3		802	9	N	729	741	0				103	
COUNT TURF 38 STATE				WELL #:	1H	RRCID	->	276021	COMPL.	DATE	08/04/2014	TOTAL	DEPTH	9310	PERF.	9340	-	13730		
12	9300	X	6466	-0-	-2834	-0-	6347	3		119	9	N	108	159	1				66	
01	9300	X	3556	-0-	-5744	-0-	3535	3		21	9	N	19						85	
02	8700	X	1543	-0-	-7157	-0-	1486	3		57	9	N	52						137	
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-						N	4						141	
04	8430	X	2808	-0-	-5622	-0-	2753	3		55	9	N	50						191	
05	6479	X	1167	-0-	-5312	-0-	1154	3		13	9	N	12	164	1				39	
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	276041	COMPL.	DATE	09/16/2014	TOTAL	DEPTH	8965	PERF.	9298	-	16135		
12	24118	X	22949	-0-	-1169	-0-	22159	3		790	9	Y	718	699	0				48	
01	22103	X	18984	-0-	-3119	-0-	18488	3		496	9	Y	451	442	0				57	
02	21330	X	21330	-0-	-0-	-0-	20254	3		17	4	Y	963	912	0				108	
							1059	9												
03	22940	X	21819	-0-	-1121	-0-	20951	3		47	4	Y	746	803	0				51	
							821	9												
04	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	21639	3		38	4	Y	1262	1144	0				169	
							1388	9												
05	22940	X	18563	-0-	-4377	-0-	17324	3		20	4	Y	1108	1032	0				245	
							1219	9												
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	276051	COMPL.	DATE	09/10/2014	TOTAL	DEPTH	10144	PERF.	10209	-	20044		
12	31067	X	31067	-0-	-0-	-0-	30272	3		795	9	N	723	750	0				129	
01	30522	X	30522	-0-	-0-	-0-	29625	3		897	9	N	815	814	0				130	
02	27832	X	27832	-0-	-0-	-0-	26899	3		933	9	N	848	858	0				120	
03	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23084	3		668	9	N	607	607	0				120	
04	28697	X	28697	-0-	-0-	-0-	27941	3		1	4	N	686	686	0				120	
							755	9												
05	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	22988	3		20	4	N	610	530	0				200	
							671	9												

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CITATION 32 FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 153438 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 276052		CAPACITY COMPL. DATE 09/09/2014				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16306 X	4609	-0-	-11697	-0-			4380	3	229	9	Y	208	196	0			70
01	16306 X	1885	-0-	-14421	-0-			1584	3	301	9	Y	274	283	0			61
02	15892 X	181	-0-	-15711	-0-			172	3	9	9	Y	8	65	0			4
03	16988 X	2287	-0-	-14701	-0-			2262	3	25	9	Y	23	23	0			4
04	16440 X	1683	-0-	-14757	-0-			1677	3	6	9	Y	5	7	0			2
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-							Y	-0-	2	0			-0-

LORD MURPHY 10 STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 276054		COMPL. DATE 06/19/2014				TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410						
12	17081 X	15324	-0-	-1757	-0-			14739	3	12	4	Y	521	556	1			70
								573	9									
01	17081 X	14049	-0-	-3032	-0-			13515	3	13	4	Y	474	371	1			173
								521	9									
02	15776 X	13719	-0-	-2057	-0-			13184	3	17	4	Y	471	356	1			288
								518	9									
03	16864 X	14723	-0-	-2141	-0-			14146	3	13	4	Y	513	561	1			240
								564	9									
04	15647 X	15647	-0-	-0-	-0-			15136	3	12	4	Y	454	554	1			140
								499	9									
05	15314 X	14430	-0-	-884	-0-			13936	3	10	4	Y	440	368	1			212
								484	9									

BARBARO 23 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 276110		COMPL. DATE 05/14/2014				TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430						
12	8246 X	818	-0-	-7428	-0-			807	3	11	9	Y	10	40	0			38
01	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-			5810	3	145	9	Y	132	108	0			62
02	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-			6462	3	175	9	Y	159	130	0			91
03	5363 X	5263	-0-	-100	-0-			5046	3	217	9	Y	197	235	1			53
04	5760 X	5458	-0-	-302	-0-			5206	3	252	9	Y	229	167	0	80	1	35
05	7099 X	586	-0-	-6513	-0-			571	3	15	9	Y	14	45	0			4

BARBARO 23 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 276111		COMPL. DATE 05/13/2014				TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625						
12	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-							Y	10	13	0			19
01	15221 X	1859	-0-	-13362	-0-			1536	3	323	9	Y	294	175	0			138
02	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-			11722	3	646	9	Y	587	388	0			337
03	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-			11959	3	429	9	Y	390	621	1			106
04	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-			11854	3	703	9	Y	639	437	0	209	1	99
05	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-			15427	3	402	9	Y	365	358	0			106

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6				WELL #:	1H	RRCID -> 276258		COMPL. DATE 08/17/2011				TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

NEEDLES 39 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 276858		COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640						
12	33387 X	27085	-0-	-6302	-0-			26547	3	538	9	Y	489	489	0			1
01	41292 X	28479	-0-	-12813	-0-			27898	3	581	9	Y	528	528	0			1
02	38628 X	25115	-0-	-13513	-0-			24565	3	550	9	Y	500	498	0			3
03	32491 X	32491	-0-	-0-	-0-			31957	3	534	9	Y	485	484	0			4
04	29100 X	27207	-0-	-1893	-0-			26833	3	374	9	Y	340	343	0			1
05	28489 X	25932	-0-	-2557	-0-			25621	3	311	9	Y	283	284	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
SILVER CHARM 1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	276891	COMPL.	DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	10288	PERF.10097	- 17410				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	16099 X	16099	-0-	-0-	-0-	-0-		15559	3	540	9	N	491	458	0			181	
01	16177 X	16177	-0-	-0-	-0-	-0-		15518	3	659	9	N	599	680	0			100	
02	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	-0-		14254	3	594	9	N	540	482	0			158	
03	16211 X	16211	-0-	-0-	-0-	-0-		15636	3	575	9	N	523	480	0			201	
04	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	-0-		15031	3	615	9	N	559	336	0			424	
05	16678 X	16678	-0-	-0-	-0-	-0-		16050	3	628	9	N	571	666	0			329	
STREET SENSE 40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277113	COMPL.	DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	9911	PERF. 9950	- 19780				
12	38688 X	34991	-0-	-3697	-0-			33133	3	1858	9	N	1689	1753	0			131	
01	38688 X	37257	-0-	-1431	-0-			35324	3	1933	9	N	1757	1707	0			181	
02	34476 X	34476	-0-	-0-	-0-			32740	3	1736	9	N	1578	1567	0			192	
03	34999 X	33881	-0-	-1118	-0-			32038	3	1843	9	N	1675	1669	0			198	
04	36060 X	32604	-0-	-3456	-0-			30933	3	1671	9	N	1519	1530	0			187	
05	37262 X	34687	-0-	-2575	-0-			32916	3	1771	9	N	1610	1621	0			176	
HINDOO 2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277137	COMPL.	DATE	07/24/2015	TOTAL	DEPTH	9129	PERF. 9288	- 19265				
12	23436 X	22360	-0-	-1076	-0-			21900	3	460	9	Y	418	341	1			132	
01	24397 X	22939	-0-	-1458	-0-			22466	3	473	9	Y	430	371	1			191	
02	22823 X	22430	-0-	-393	-0-			21998	3	432	9	Y	393	379	1			205	
03	24397 X	23137	-0-	-1260	-0-			22668	3	469	9	Y	426	370	1			261	
04	23550 X	19614	-0-	-3936	-0-			19219	3	395	9	Y	359	375	1			245	
05	23963 X	21807	-0-	-2156	-0-			21407	3	400	9	Y	364	366	1			243	
APOLLO 48 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	277138	COMPL.	DATE	12/28/2014	TOTAL	DEPTH	10177	PERF.10036	- 18285				
12	19871 X	19478	-0-	-393	-0-			18753	3	725	9	Y	659	661	0			1	
01	19229 X	19229	-0-	-0-	-0-			18424	3	805	9	Y	732	727	0			6	
02	18848 X	18848	-0-	-0-	-0-			18027	3	821	9	Y	746	746	0			6	
03	19809 X	19334	-0-	-475	-0-			18623	3	711	9	Y	646	648	0			4	
04	19170 X	17890	-0-	-1280	-0-			17275	3	615	9	Y	559	558	0			5	
05	31716 X	31716	-0-	-0-	-0-			30768	3	948	9	Y	8	858	0			9	
WHISKERY 40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277204	COMPL.	DATE	02/09/2015	TOTAL	DEPTH	9065	PERF. 9877	- 17005				
12	22413 X	17233	-0-	-5180	-0-			16218	3	26	4	N	899	907	0			172	
01	22413 X	19844	-0-	-2569	-0-			18609	3	129	4	N	1005	1043	0			134	
02	20967 X	19290	-0-	-1677	-0-			18299	3	6	4	N	895	917	0			112	
03	18910 X	18075	-0-	-835	-0-			17051	3	12	4	N	920	833	0			199	
04	19200 X	13639	-0-	-5561	-0-			12942	3	697	9	N	634	453	0			380	
05	20615 X	7163	-0-	-13452	-0-			6980	3	48	4	N	123	123	0			380	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SUNNY'S HALO 40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10695 X	8623	-0-	-2072	-0-	8355 3	264 9	4 4	Y	240	210	0		67
01	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	12692 3		361 9	Y	328	338	0		57
02	10005 X	9333	-0-	-672	-0-	9018 3		315 9	Y	286	294	0		49
03	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	11569 3		59 4	Y	461	453	0		57
04	12630 X	9734	-0-	-2896	-0-	507 9		9302 3	65 4	Y	334	343	0	48
05	13051 X	3050	-0-	-10001	-0-	367 9		2959 3	5 4	Y	78	63	0	63
						86 9								
FERDINAND 27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
THUNDER GULCH 15 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490														
12	6944 X	6277	-0-	-667	-0-	5430 3		847 9	N	770	727	0		167
01	9672 X	6478	-0-	-3194	-0-	5438 3		1040 9	N	945	979	0		133
02	9048 X	632	-0-	-8416	-0-	175 3		457 9	N	415	431	0		117
03	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-				N	208	201	0		124
04	7980 X	7315	-0-	-665	-0-	6266 3		1049 9	N	954	313	0		765
05	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	7983 3		1492 9	N	1356	1996	0		125
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085														
12	24571 X	24571	-0-	-0-	-0-	22822 3		1749 9	Y	1590	1594	0		58
01	23560 X	21220	-0-	-2340	-0-	20054 3		1166 9	Y	1060	1070	0		48
02	22040 X	20954	-0-	-1086	-0-	19466 3		1488 9	Y	1353	1349	0		52
03	24583 X	22779	-0-	-1804	-0-	21175 3		1604 9	Y	1458	1453	0		57
04	23790 X	21898	-0-	-1892	-0-	21204 3		694 9	Y	631	669	0		19
05	24583 X	22833	-0-	-1750	-0-	21489 3		1344 9	Y	1222	1197	0		44
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895														
12	21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	21293 3		537 9	N	488	461	0		164
01	23012 X	23012	-0-	-0-	-0-	22430 3		1 4	N	528	287	0		405
02	21489 X	20144	-0-	-1345	-0-	581 9		19546 3	598 9	N	544	453	0	496
03	22971 X	19668	-0-	-3303	-0-	19268 3		400 9	N	364	609	0		251
04	22260 X	15055	-0-	-7205	-0-	14722 3		333 9	N	303	335	0		219
05	23002 X	19804	-0-	-3198	-0-	19339 3		465 9	N	423	100	0		542
HOOP JR 9 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770														
12	42904 X	42257	-0-	-647	-0-	40973 3		1284 9	N	1167	1136	0		125
01	42904 X	42433	-0-	-471	-0-	41155 3		1278 9	N	1162	1184	0		103
02	40136 X	39214	-0-	-922	-0-	38044 3		1170 9	N	1064	1056	0		111
03	42439 X	41269	-0-	-1170	-0-	40035 3		1234 9	N	1122	1136	0		97
04	41070 X	40674	-0-	-396	-0-	39475 3		1199 9	N	1090	1070	0		117
05	42439 X	41758	-0-	-681	-0-	40403 3		1355 9	N	1232	1241	0		108

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																
STONE STREET 46 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 277894																
COMPL. DATE 04/21/2015																
TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	18350	3	375	9	Y	341	324	196			
01	25298 X	25298	-0-	-0-	-0-	24669	3	629	9	Y	572	667	101			
02	23142 X	20224	-0-	-2918	-0-	19686	3	538	9	Y	489	480	110			
03	24738 X	9358	-0-	-15380	-0-	8840	3	518	9	Y	471	578	3			
04	24480 X	18109	-0-	-6371	-0-	17641	3	468	9	Y	425	426	2			
05	25296 X	17548	-0-	-7748	-0-	17306	3	242	9	Y	220	222	-0-			
VAGRANT 38 FEE																
WELL #: 2H RRCID -> 277900																
COMPL. DATE 04/21/2015																
TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700																
12	12648 X	12146	-0-	-502	-0-	10251	3	1895	9	Y	1723	1780	276			
01	10540 X	10264	-0-	-276	-0-	8732	3	1532	9	Y	1393	1412	257			
02	10585 X	10139	-0-	-446	-0-	8542	3	1597	9	Y	1452	1410	299			
03	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	1668	1579	388			
04	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	1720	1673	435			
05	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	1475	1620	290			
SEA HERO 13 STATE UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 278147																
COMPL. DATE 06/06/2015																
TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885																
12	17546 X	5673	-0-	-11873	-0-	5335	3	338	9	Y	307	219	115			
01	20954 X	20954	-0-	-0-	-0-	19679	3	30	4	Y	1132	1160	87			
						1245	9									
02	20667 X	20667	-0-	-0-	-0-	19254	3	41	4	Y	1247	1281	53			
						1372	9									
03	20532 X	20532	-0-	-0-	-0-	19059	3	23	4	Y	1318	1269	102			
						1450	9									
04	20280 X	18956	-0-	-1324	-0-	17885	3	9	4	Y	965	1025	42			
						1062	9									
05	22103 X	18029	-0-	-4074	-0-	17172	3	42	4	Y	741	751	32			
						815	9									
LEONATUS 11 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 278210																
COMPL. DATE 04/07/2015																
TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895																
12	26195 X	26195	-0-	-0-	-0-	25547	3	648	9	N	589	662	204			
01	24672 X	24672	-0-	-0-	-0-	24058	3	614	9	N	558	650	112			
02	25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	24817	3	699	9	N	635	599	148			
03	26739 X	26739	-0-	-0-	-0-	26180	3	559	9	N	508	358	298			
04	25350 X	25197	-0-	-153	-0-	24693	3	504	9	N	458	525	231			
05	27280 X	15983	-0-	-11297	-0-	15594	3	389	9	N	354	479	106			
FORWARD PASS 25 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 278211																
COMPL. DATE 05/15/2015																
TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578																
12	5208 X	4137	-0-	-1071	-0-	3959	3	178	9	N	162	157	92			
01	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	142	114	120			
02	4872 X	645	-0-	-4227	-0-	507	3	138	9	N	125	139	106			
03	5208 X	2970	-0-	-2238	-0-	2848	3	122	9	N	111	114	103			
04	5040 X	1793	-0-	-3247	-0-	1682	3	111	9	N	101	92	112			
05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5752	3	100	9	N	91	97	106			
PREWIT OMAHA 26 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 278212																
COMPL. DATE 05/23/2015																
TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814																
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-		-0-			
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-		-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	64	20			
04	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	967	3	103	9	Y	94	84	30			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	107	27			

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 278217	COMPL.	DATE 05/30/2015	TOTAL	DEPTH	9172	PERF.	9029	- 19270				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	32271	X	17595	-0-	-0-	-14676	-0-	-0-	15727	3	1868	9	Y	1698	1740	0		160	
01	32271	X	21789	-0-	-0-	-10482	-0-	-0-	19381	3	2408	9	Y	2189	2163	0		186	
02	28362	X	18694	-0-	-0-	-9668	-0-	-0-	16594	3	2100	9	Y	1909	1931	0		164	
03	27621	X	22509	-0-	-0-	-5112	-0-	-0-	20289	3	2220	9	Y	2018	1998	0		184	
04	22500	X	18015	-0-	-0-	-4485	-0-	-0-	16318	3	1697	9	Y	1543	1560	0		167	
05	21793	X	14191	-0-	-0-	-7602	-0-	-0-	12667	3	1524	9	Y	1385	1455	0		97	
PREWIT OMAHA 26 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 278260	COMPL.	DATE 06/12/2015	TOTAL	DEPTH	10079	PERF.	10045	- 14597				
12	9982	X	6408	-0-	-0-	-3574	-0-	-0-	5869	3	539	9	Y	490	466	0		147	
01	9982	X	4616	-0-	-0-	-5366	-0-	-0-	4140	3	476	9	Y	433	441	0		139	
02	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8048	3	432	9	Y	393	396	0		136	
03	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9414	3	507	9	Y	461	487	0		110	
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9510	3	512	9	Y	465	426	0		149	
05	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10157	3	474	9	Y	431	466	0		114	
CAVALCADE 25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 278261	COMPL.	DATE 06/29/2015	TOTAL	DEPTH	9127	PERF.	9039	- 19315				
12	76733	X	76733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73448	3	3285	9	Y	2986	2998	0		491	
01	81480	X	81480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77803	3	3677	9	Y	3343	3156	0		678	
02	82421	X	82421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78558	3	3863	9	Y	3512	3652	0		538	
03	80490	X	80490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76058	3	4432	9	Y	4029	4281	0		286	
04	83013	X	83013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78340	3	4673	9	Y	4248	4278	0		256	
05	86457	X	86457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81577	3	4880	9	Y	4436	4262	0		430	
MINE THAT BIRD 38 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 278780	COMPL.	DATE 10/04/2015	TOTAL	DEPTH	9053	PERF.	8944	- 16560				
12	24397	X	23678	-0-	-0-	-719	-0-	-0-	21448	3	2230	9	N	2027	2138	0		95	
01	24397	X	23450	-0-	-0-	-947	-0-	-0-	21389	3	2061	9	N	1874	1845	0		124	
02	22823	X	20923	-0-	-0-	-1900	-0-	-0-	18612	3	2311	9	N	2101	1939	0		286	
03	23684	X	22148	-0-	-0-	-1536	-0-	-0-	20238	3	1910	9	N	1736	1779	0		243	
04	22920	X	21721	-0-	-0-	-1199	-0-	-0-	19887	3	1834	9	N	1667	1515	0		395	
05	23684	X	23591	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	21480	3	2111	9	N	1919	2011	0		303	
VENETIAN WAY 38 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 278878	COMPL.	DATE 10/05/2015	TOTAL	DEPTH	9046	PERF.	8889	- 16565				
12	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20878	3	1825	9	N	1659	1631	0		354	
01	22351	X	18004	-0-	-0-	-4347	-0-	-0-	16414	3	1590	9	N	1445	1428	0		371	
02	19720	X	19440	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	17872	3	1568	9	N	1425	1545	0		251	
03	22692	X	21389	-0-	-0-	-1303	-0-	-0-	19653	3	1736	9	N	1578	1587	0		242	
04	21960	X	20564	-0-	-0-	-1396	-0-	-0-	19036	3	1528	9	N	1389	1407	0		224	
05	22692	X	15288	-0-	-0-	-7404	-0-	-0-	14320	3	968	9	N	880	741	0		363	
SMARTY JONES 42 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 278969	COMPL.	DATE 11/24/2015	TOTAL	DEPTH	8731	PERF.	8640	- 16230				
12	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14254	3	292	9	Y	265	288	0		29	
01	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12103	3	608	9	Y	553	500	0		82	
02	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11774	3	10	4	Y	403	414	0		71	
									443	9									
03	14539	X	11720	-0-	-0-	-2819	-0-	-0-	11469	3	251	9	Y	228	265	0		34	
04	14070	X	11205	-0-	-0-	-2865	-0-	-0-	10830	3	375	9	Y	341	300	0		75	
05	14539	X	13537	-0-	-0-	-1002	-0-	-0-	13071	3	466	9	Y	424	438	0		61	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
HIS EMINENCE 27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	18544	3	67	4	N	932	933	0	15
01	24620 X	24620	-0-	-0-	-0-	1025	9							
02	27871 X	27871	-0-	-0-	-0-	22434	3	346	4	N	1673	1658	0	30
03	29316 X	29316	-0-	-0-	-0-	1840	9							
04	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	25647	3	194	4	N	1845	1849	0	26
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	9							
						27023	3	27	4	N	2060	2056	0	30
						2266	9							
						11146	3	576	4	N	1010	1020	0	20
						1111	9							
										N	-0-	20	0	-0-
UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885														
12	30938 X	30005	-0-	-933	-0-	28990	3	1015	9	N	923	723	1	442
01	33139 X	16853	-0-	-16286	-0-	16450	3	403	9	N	366	535	1	273
02	31814 X	31814	-0-	-0-	-0-	30963	3	851	9	N	774	745	1	302
03	33139 X	27458	-0-	-5681	-0-	26147	3	1311	9	N	1192	1079	1	415
04	29040 X	22861	-0-	-6179	-0-	22043	3	818	9	N	744	693	1	466
05	34007 X	26269	-0-	-7738	-0-	25172	3	1097	9	N	997	1106	1	357
TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950														
12	36518 X	34042	-0-	-2476	-0-	32702	3	1340	9	N	1218	1301	1	143
01	36518 X	33463	-0-	-3055	-0-	32108	3	1355	9	N	1232	1124	1	251
02	34162 X	30725	-0-	-3437	-0-	29665	3	1060	9	N	964	1128	1	87
03	34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	32791	3	1660	9	N	1509	1476	1	120
04	33240 X	32435	-0-	-805	-0-	31224	3	1211	9	N	1101	1109	1	112
05	34038 X	33308	-0-	-730	-0-	31837	3	1471	9	N	1337	1103	1	346
RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450														
12	43476 X	43476	-0-	-0-	-0-	37158	3	6318	9	N	5744	5758	0	712
01	37498 X	37498	-0-	-0-	-0-	32574	3	4924	9	N	4476	4758	0	430
02	32661 X	32661	-0-	-0-	-0-	27972	3	4689	9	N	4263	4202	0	491
03	43462 X	30597	-0-	-12865	-0-	26856	3	3741	9	N	3401	3468	0	424
04	42060 X	40138	-0-	-1922	-0-	34736	3	5402	9	N	4911	4994	0	341
05	43462 X	34692	-0-	-8770	-0-	29974	3	4718	9	N	4289	4291	0	339
FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916														
12	43369 X	41894	-0-	-1475	-0-	40181	3	1713	9	N	1557	1654	1	341
01	43369 X	36930	-0-	-6439	-0-	35162	3	1768	9	N	1607	1502	1	446
02	40571 X	37883	-0-	-2688	-0-	36203	3	1680	9	N	1527	1666	1	307
03	41881 X	39806	-0-	-2075	-0-	37984	3	1822	9	N	1656	1311	1	652
04	40530 X	35011	-0-	-5519	-0-	33417	3	1594	9	N	1449	1293	1	808
05	41881 X	34714	-0-	-7167	-0-	33135	3	1579	9	N	1435	1987	1	256
JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895														
12	30814 X	25334	-0-	-5480	-0-	24228	3	1106	9	N	1005	1018	0	93
01	30814 X	25553	-0-	-5261	-0-	24475	3	1078	9	N	980	967	0	106
02	28826 X	25428	-0-	-3398	-0-	24285	3	1143	9	N	1039	1047	0	98
03	30225 X	23929	-0-	-6296	-0-	22931	3	998	9	N	907	888	0	117
04	29766 X	29766	-0-	-0-	-0-	28483	3	1283	9	N	1166	1119	0	164
05	28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	27116	3	1140	9	N	1036	874	0	326

FORD, WEST (WOLFCAMP)		CIMAREX ENERGY CO.		FUNNY CIDE 32 A		//CONT.// 31913 800		//CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
				WELL #:		2H		RRCID -> 280234		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 8848		PERF. 9050 - 18603		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-		8813	3	213	9	N	194	113	0		362
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-		4355	3	405	9	N	368	124	0		606
02	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-		9892	3	397	9	N	361	600	0		367
03	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-		11197	3	724	9	N	658	631	0		394
04	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-		5682	3	211	9	N	192	201	0		385
05	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-		11243	3	913	9	N	830	851	0		364
SUNNY'S HALO 40 UNIT																
				WELL #:		2H		RRCID -> 280423		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 9042 - 16335		
12	23196 X	23196	-0-	-0-	-0-		21495	3	5	4	Y	1542	1383	0		430
							1696	9								
01	23392 X	23392	-0-	-0-	-0-		22497	3	895	9	Y	814	1103	0		141
02	21402 X	21087	-0-	-315	-0-		20142	3	945	9	Y	859	853	0		147
03	23188 X	21837	-0-	-1351	-0-		20646	3	70	4	Y	1019	1041	0		125
							1121	9								
04	22650 X	16795	-0-	-5855	-0-		15593	3	77	4	Y	1023	1001	0		147
							1125	9								
05	23405 X	6876	-0-	-16529	-0-		6385	3	8	4	Y	439	227	0		359
							483	9								
SUNNY'S HALO 40 UNIT																
				WELL #:		3H		RRCID -> 280584		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 9041		PERF. 9167 - 16465		
12	14849 X	196	-0-	-14653	-0-		6	4	190	9	Y	173	206	0		48
01	19698 X	19698	-0-	-0-	-0-		18948	3	750	9	Y	682	612	0		118
02	17748 X	14670	-0-	-3078	-0-		14136	3	534	9	Y	485	520	0		83
03	18972 X	9188	-0-	-9784	-0-		8743	3	61	4	Y	349	389	0		43
							384	9								
04	19050 X	10797	-0-	-8253	-0-		10608	3	82	4	Y	97	126	0		14
							107	9								
05	19685 X	2670	-0-	-17015	-0-		2551	3	8	4	Y	101	32	0		83
							111	9								
SUNNY'S HALO 40 UNIT																
				WELL #:		4H		RRCID -> 280585		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 8911		PERF. 9135 - 16350		
12	11656 X	4217	-0-	-7439	-0-		3836	3	7	4	Y	340	256	0		95
							374	9								
01	11656 X	9056	-0-	-2600	-0-		8389	3	667	9	Y	606	596	0		105
02	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-		10478	3	992	9	Y	902	853	0		154
03	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-		10118	3	89	4	Y	766	826	0		94
							843	9								
04	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-		7704	3	120	4	Y	879	847	0		126
							967	9								
05	12276 X	1288	-0-	-10988	-0-		851	3	10	4	Y	388	197	0		317
							427	9								
ANIMAL KINGDOM 44 A																
				WELL #:		3H		RRCID -> 280635		COMPL. DATE 01/25/2017		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 9071 - 19133		
12	23583 X	23583	-0-	-0-	-0-		20882	3	2701	9	Y	2455	2441	0		24
01	31776 X	31776	-0-	-0-	-0-		28604	3	3172	9	Y	2884	2880	0		28
02	29159 X	29159	-0-	-0-	-0-		26570	3	2589	9	Y	2354	2347	0		35
03	31850 X	31850	-0-	-0-	-0-		29140	3	2710	9	Y	2464	2463	0		36
04	31196 X	31196	-0-	-0-	-0-		28714	3	2482	9	Y	2256	2250	0		42
05	31954 X	31954	-0-	-0-	-0-		29488	3	2466	9	Y	2242	2244	0		40

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
KINGMAN 45 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	31744 X	30336	-0-	-1408	-0-	28008	3	2328	9	Y	2116	2130	0	120
01	31124 X	30292	-0-	-832	-0-	28041	3	2251	9	Y	2046	2045	0	121
02	29116 X	27621	-0-	-1495	-0-	25475	3	2146	9	Y	1951	1949	0	123
03	31000 X	28348	-0-	-2652	-0-	26291	3	2057	9	Y	1870	1868	0	125
04	29370 X	28761	-0-	-609	-0-	26812	3	1949	9	Y	1772	1782	0	115
05	30349 X	28803	-0-	-1546	-0-	26846	3	1957	9	Y	1779	1779	0	115
GATO DEL SOL 34 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419														
12	29636 X	19755	-0-	-9881	-0-	18916	3	839	9	Y	763	818	0	51
01	29636 X	22040	-0-	-7596	-0-	20900	3	1140	9	Y	1036	957	0	130
02	25897 X	23331	-0-	-2566	-0-	22007	3	18	4	Y	1187	1184	0	133
						1306	9							
03	23599 X	23599	-0-	-0-	-0-	22502	3	52	4	Y	950	1018	0	65
						1045	9							
04	25576 X	25576	-0-	-0-	-0-	24321	3	41	4	Y	1104	1021	0	148
						1214	9							
05	25706 X	25706	-0-	-0-	-0-	24740	3	22	4	Y	858	816	0	190
						944	9							
GATO DEL SOL 34 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155														
12	24178 X	24178	-0-	-0-	-0-	22432	3	1746	9	Y	1587	1618	0	107
01	21855 X	21370	-0-	-485	-0-	20245	3	1125	9	Y	1023	1001	0	129
02	22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	20472	3	14	4	Y	1398	1370	0	157
						1538	9							
03	24180 X	23750	-0-	-430	-0-	22222	3	39	4	Y	1354	1418	0	93
						1489	9							
04	24970 X	24970	-0-	-0-	-0-	23382	3	31	4	Y	1415	1319	0	189
						1557	9							
05	25864 X	25864	-0-	-0-	-0-	24816	3	17	4	Y	937	919	0	207
						1031	9							
GATO DEL SOL 34 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461														
12	26916 X	26916	-0-	-0-	-0-	25473	3	1443	9	Y	1312	1323	0	88
01	24928 X	24928	-0-	-0-	-0-	23633	3	1295	9	Y	1177	1117	0	148
02	23925 X	23925	-0-	-0-	-0-	22927	3	13	4	Y	895	943	0	100
						985	9							
03	26908 X	22748	-0-	-4160	-0-	21964	3	37	4	Y	679	733	0	46
						747	9							
04	26040 X	22340	-0-	-3700	-0-	21746	3	29	4	Y	514	491	0	69
						565	9							
05	26908 X	25554	-0-	-1354	-0-	24929	3	16	4	Y	554	500	0	123
						609	9							
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	280	0	164
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	55	0	193
02	116 N	80	-0-	-36	-0-	8	4	72	9	Y	65	66	0	192
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	58	0	216
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	45	3	103	9	Y	94	132	0	178
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	53	3	17	9	Y	15			193

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. VAGRANT 38 A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 153438 3H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	102589 X	102589	-0-	-0-	-0-	-0-	94393	3	8196	9	Y	7451	7384	0				215	
01	97946 X	97946	-0-	-0-	-0-	-0-	90445	3	7501	9	Y	6819	6898	0				136	
02	82001 X	82001	-0-	-0-	-0-	-0-	76930	3	5071	9	Y	4610	4600	0				146	
03	105929 X	105929	-0-	-0-	-0-	-0-	97401	3	8528	9	Y	7753	7668	0				231	
04	104686 X	104686	-0-	-0-	-0-	-0-	97671	3	7015	9	Y	6377	6367	0				241	
05	105984 X	105984	-0-	-0-	-0-	-0-	99069	3	6915	9	Y	6286	6346	0				181	
VAGRANT 38 B				WELL #:	4H	RRCID ->	281277	COMPL. DATE	09/11/2016		TOTAL DEPTH	9277	PERF.	9247	- 19375				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
TIM TAM 24 D				WELL #:	5H	RRCID ->	281508	COMPL. DATE	01/09/2017		TOTAL DEPTH	10156	PERF.	10350	- 20501				
12	61287 X	5708	-0-	-55579	-0-	5465	3	54	4	Y	172	188	0					1	
						189	9												
01	74028 X	68794	-0-	-5234	-0-	66646	3	71	4	Y	1888	1887	0					2	
						2077	9												
02	69252 X	62706	-0-	-6546	-0-	61421	3	7	4	Y	1162	1162	0					2	
						1278	9												
03	74028 X	68616	-0-	-5412	-0-	67101	3	9	4	Y	1369	1369	0					2	
						1506	9												
04	66570 X	55288	-0-	-11282	-0-	53584	3	9	4	Y	1541	1539	0					4	
						1695	9												
05	68789 X	61330	-0-	-7459	-0-	60023	3	14	4	Y	1175	1176	0					3	
						1293	9												
TIM TAM 24 B				WELL #:	3H	RRCID ->	281511	COMPL. DATE	01/09/2017		TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10330	- 20272				
12	36450 X	36450	-0-	-0-	-0-	32904	3	50	4	Y	3178	3273	0					16	
						3496	9												
01	115277 X	115277	-0-	-0-	-0-	104812	3	60	4	Y	9459	9467	0					8	
						10405	9												
02	116735 X	116735	-0-	-0-	-0-	106695	3	6	4	Y	9122	9116	0					14	
						10034	9												
03	123159 X	123159	-0-	-0-	-0-	113977	3	7	4	Y	8341	8341	0					14	
						9175	9												
04	105204 X	105204	-0-	-0-	-0-	97372	3	8	4	Y	7113	7110	0					17	
						7824	9												
05	120881 X	120881	-0-	-0-	-0-	112784	3	14	4	Y	7348	7344	0					21	
						8083	9												
TIM TAM 24 E				WELL #:	6H	RRCID ->	281512	COMPL. DATE	01/09/2017		TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10830	- 20832				
12	50809 X	5196	-0-	-45613	-0-	5021	3	50	4	Y	114	125	0					1	
						125	9												
01	50121 X	50121	-0-	-0-	-0-	48652	3	52	4	Y	1288	1288	0					1	
						1417	9												
02	42282 X	29719	-0-	-12563	-0-	28821	3	3	4	Y	814	814	0					1	
						895	9												
03	50077 X	50077	-0-	-0-	-0-	49322	3	7	4	Y	680	680	0					1	
						748	9												
04	48510 X	45067	-0-	-3443	-0-	44254	3	7	4	Y	733	732	0					2	
						806	9												
05	50127 X	46624	-0-	-3503	-0-	46079	3	11	4	Y	485	486	0					1	
						534	9												

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
TIM TAM 24 A														
WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	9182 3	74 4	Y	109	119	0			1
01	50726 X	50726	-0-	-0-	-0-	120 9								
02	34393 X	34393	-0-	-0-	-0-	49439 3	49 4	Y	1125	1125	0			1
03	68680 X	68680	-0-	-0-	-0-	1238 9								
04	124810 X	124810	-0-	-0-	-0-	33544 3	4 4	Y	768	768	0			1
05	131059 X	131059	-0-	-0-	-0-	845 9								
						66288 3	6 4	Y	2169	2166	0			4
						2386 9								
						115801 3	16 4	Y	8175	8159	0			20
						8993 9								
						123951 3	28 4	Y	6436	6438	0			18
						7080 9								
TIM TAM 24 C														
WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647														
12	28386 X	28386	-0-	-0-	-0-	25495 3	76 4	Y	2559	2580	0			13
01	109223 X	109223	-0-	-0-	-0-	2815 9								
02	67942 X	67942	-0-	-0-	-0-	102415 3	68 4	Y	6127	6135	0			5
03	78701 X	78701	-0-	-0-	-0-	6740 9								
04	79360 X	79360	-0-	-0-	-0-	62746 3	4 4	Y	4720	4718	0			7
05	85509 X	85509	-0-	-0-	-0-	5192 9								
						73324 3	5 4	Y	4884	4883	0			8
						5372 9								
						74248 3	6 4	Y	4642	4639	0			11
						5106 9								
						80350 3	9 4	Y	4682	4680	0			13
						5150 9								
LORD MURPHY 10 STATE A														
WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700														
12	36419 X	36419	-0-	-0-	-0-	33756 3	2663 9	Y	2421	2365	1			279
01	35836 X	31317	-0-	-4519	-0-	29059 3	2258 9	Y	2053	2028	1			304
02	33321 X	31904	-0-	-1417	-0-	29485 3	2419 9	Y	2199	2199	1			304
03	36425 X	33117	-0-	-3308	-0-	30733 3	2384 9	Y	2167	2225	1			246
04	35250 X	31414	-0-	-3836	-0-	29258 3	2156 9	Y	1960	1567	1			639
05	36425 X	32695	-0-	-3730	-0-	30437 3	2258 9	Y	2053	2382	1			310
BADEN BADEN 7 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830														
12	4154 X	2800	-0-	-1354	-0-	1525 1	975 3	N	273	345	1			97
01	4154 X	2622	-0-	-1532	-0-	300 9								
02	3886 X	2896	-0-	-990	-0-	1550 1	954 3	N	107	70	1			134
03	3782 X	2765	-0-	-1017	-0-	118 9								
04	2730 X	2346	-0-	-384	-0-	1450 1	1222 3	N	204	180	1			158
05	3100 X	3085	-0-	-15	-0-	224 9								
						1356 1	1194 3	N	195	176	1			177
						215 9								
						1345 1	846 3	N	141	124	1			194
						155 9								
						1519 1	1367 3	N	181	177	1			198
						199 9								
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983														
12	28706 X	26573	-0-	-2133	-0-	24678 3	1895 9	Y	1723	1714	0	9 8		2
01	26164 X	22390	-0-	-3774	-0-	20705 3	1685 9	Y	1532	1515	0	15 8		4
02	25375 X	-0-	-0-	-25375	-0-			Y	1415	1404	0	10 8		5
03	27125 X	23691	-0-	-3434	-0-			Y	1219	1205	0	8 8		11
04	26250 X	20498	-0-	-5752	-0-	22350 3	1341 9	Y	1248	1243	0	14 8		2
05	26567 X	20189	-0-	-6378	-0-	19125 3	1373 9	Y	1227	1219	0	7 8		3
						18839 3	1350 9	Y						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. PAGODA STATE 57-13 UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
				WELL #:	1H	RRCID ->	282650	COMPL.	DATE	04/11/2017	TOTAL	DEPTH	10626	PERF.	10812	-	20404		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	19726 X	19726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16923	3	2803	9	Y	2548	2541	0	7	8	3	
01	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14951	3	2525	9	Y	2295	2280	0	12	8	6	
02	20213 X	-0-	-0-	-20213	-0-	-0-	-0-					Y	1465	1461	0	5	8	5	
03	21607 X	380	-0-	-21227	-0-	-0-	-0-	302	3	78	9	Y	71	75	0			1	
04	20910 X	13467	-0-	-7443	-0-	-0-	-0-	10873	3	2594	9	Y	2358	2343	0	12	8	4	
05	19716 X	17860	-0-	-1856	-0-	-0-	-0-	15135	3	2725	9	Y	2477	2467	0	8	8	6	
SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282668	COMPL.	DATE	02/26/2017	TOTAL	DEPTH	8093	PERF.	8108	-	18310		
12	28923 X	24627	-0-	-4296	-0-	-0-	-0-	23851	3	776	9	Y	705	703	0			22	
01	28923 X	23628	-0-	-5295	-0-	-0-	-0-	22706	3	922	9	Y	838	827	0			33	
02	27057 X	23087	-0-	-3970	-0-	-0-	-0-	22292	3	795	9	Y	723	736	0			20	
03	25141 X	25075	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	24093	3	18	4	Y	876	861	0			35	
								964	9										
04	23820 X	22446	-0-	-1374	-0-	-0-	-0-	21986	3	43	4	Y	379	396	0			18	
								417	9										
05	24676 X	16823	-0-	-7853	-0-	-0-	-0-	16382	3	31	4	Y	373	375	0			16	
								410	9										
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	283037	COMPL.	DATE	07/28/2017	TOTAL	DEPTH	8695	PERF.	8732	-	16316		
12	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-	-0-	-0-					Y	49	76	0			31	
01	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	0			26	
02	116 X	15	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	3	4	12	9	Y	11	9	0			28	
03	14 X	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-					Y	12	8	0			32	
04	14 X	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-					Y	7	20	0			19	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	4					23	
SEA HERO 13 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	283038	COMPL.	DATE	08/30/2017	TOTAL	DEPTH	9321	PERF.	9550	-	16915		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
AFFIRMED 23 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283252	COMPL.	DATE	03/13/2017	TOTAL	DEPTH	8523	PERF.	8851	-	18532		
12	27807 X	26780	-0-	-1027	-0-	-0-	-0-	25166	3	1614	9	Y	1467	1477	0			43	
01	27807 X	24625	-0-	-3182	-0-	-0-	-0-	23203	3	1422	9	Y	1293	1303	0			33	
02	26013 X	20926	-0-	-5087	-0-	-0-	-0-	19880	3	1046	9	Y	951	947	0			37	
03	27497 X	20640	-0-	-6857	-0-	-0-	-0-	19481	3	1159	9	Y	1054	1051	0			40	
04	25920 X	23223	-0-	-2697	-0-	-0-	-0-	21802	3	1421	9	Y	1292	1221	0			111	
05	26784 X	24873	-0-	-1911	-0-	-0-	-0-	23535	3	1338	9	Y	1216	1278	0			49	
PAGODA STATE 57-13 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	283255	COMPL.	DATE	03/31/2017	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	10868	-	20451		
12	9734 X	4507	-0-	-5227	-0-	-0-	-0-	3344	3	1163	9	Y	1057	1054	0	3	8	1	
01	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-	-0-	-0-					Y	179	180	0			-0-	
02	8149 X	-0-	-0-	-8149	-0-	-0-	-0-					Y	610	605	0	3	8	2	
03	8711 X	3167	-0-	-5544	-0-	-0-	-0-	2231	3	936	9	Y	851	843	0	2	8	8	
04	4350 X	3153	-0-	-1197	-0-	-0-	-0-	2349	3	804	9	Y	731	730	0	8	8	1	
05	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5319	3	2024	9	Y	1840	1829	0	8	8		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		CIMAREX ENERGY CO.		PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283256	COMPL.	DATE	04/03/2017	TOTAL	DEPTH	10991	PERF.	11280	-	20869
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	25430	3	1967	9	Y	1788	1783	0	5	8	2				
01	27654 X	27654	-0-	-0-	-0-	25621	3	2033	9	Y	1848	1835	0	10	8	5				
02	25491 X	-0-	-0-	-25491	-0-					Y	1513	1508	0	5	8	5				
03	27404 X	24183	-0-	-3221	-0-	22645	3	1538	9	Y	1398	1387	0	3	8	13				
04	26760 X	25178	-0-	-1582	-0-	23363	3	1815	9	Y	1650	1653	0	7	8	3				
05	27652 X	26147	-0-	-1505	-0-	24436	3	1711	9	Y	1555	1550	0	4	8	4				
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283717	COMPL.	DATE	11/29/2017	TOTAL	DEPTH	8553	PERF.	8805	-	18833				
12	35926 X	35926	-0-	-0-	-0-	34264	3	20	4	Y	1493	1416	0			123				
						1642	9													
01	34472 X	33716	-0-	-756	-0-	32137	3	19	4	Y	1418	1455	0			86				
						1560	9													
02	31204 X	29433	-0-	-1771	-0-	28154	3	23	4	Y	1142	1148	0			80				
						1256	9													
03	35929 X	31806	-0-	-4123	-0-	30277	3	12	4	Y	1379	1385	0			74				
						1517	9													
04	34770 X	31837	-0-	-2933	-0-	30342	3	11	4	Y	1349	1344	0			79				
						1484	9													
05	35929 X	32552	-0-	-3377	-0-	31068	3	14	4	Y	1336	1285	0			130				
						1470	9													
ELWOOD 29 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283739	COMPL.	DATE	10/23/2017	TOTAL	DEPTH	8902	PERF.	9250	-	18661				
12	28985 X	27463	-0-	-1522	-0-	25134	3	2329	9	Y	2117	2065	0			165				
01	28985 X	24155	-0-	-4830	-0-	22114	3	4	4	Y	1852	1905	0			112				
						2037	9													
02	25942 X	25942	-0-	-0-	-0-	23669	3	2273	9	Y	2066	2037	0			141				
03	27497 X	25770	-0-	-1727	-0-	23755	3	2015	9	Y	1832	1757	0			216				
04	26580 X	24002	-0-	-2578	-0-	21578	3	2424	9	Y	2204	2153	0			267				
05	27745 X	27512	-0-	-233	-0-	25430	3	2	4	Y	1891	1857	0			301				
						2080	9													
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283760	COMPL.	DATE	08/08/2017	TOTAL	DEPTH	8001	PERF.	8100	-	18090				
12	52576 X	51884	-0-	-692	-0-	49318	3	12	4	Y	2322	2281	0			234				
						2554	9													
01	52235 X	51180	-0-	-1055	-0-	48747	3	2	4	Y	2210	2219	0			225				
						2431	9													
02	48865 X	47042	-0-	-1823	-0-	44849	3	2193	9	Y	1994	1990	0			229				
03	52173 X	48242	-0-	-3931	-0-	45952	3	2290	9	Y	2082	2087	0			224				
04	50220 X	45951	-0-	-4269	-0-	43970	3	1981	9	Y	1801	1769	0			256				
05	51894 X	47234	-0-	-4660	-0-	45116	3	2118	9	Y	1925	1954	0			227				
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283913	COMPL.	DATE	11/23/2017	TOTAL	DEPTH	8669	PERF.	8655	-	18588				
12	36821 X	36821	-0-	-0-	-0-	35448	3	1373	9	Y	1248	1220	0			43				
01	35547 X	35547	-0-	-0-	-0-	33961	3	1586	9	Y	1442	1440	0			45				
02	31803 X	31803	-0-	-0-	-0-	30521	3	1282	9	Y	1165	1169	0			41				
03	36828 X	32599	-0-	-4229	-0-	31440	3	1159	9	Y	1054	1043	0			52				
04	35640 X	29223	-0-	-6417	-0-	28012	3	1211	9	Y	1101	1103	0			50				
05	36828 X	36017	-0-	-811	-0-	34688	3	1329	9	Y	1208	1191	0			67				
ARVINE 28 A		WELL #:		2H	RRCID ->	283924	COMPL.	DATE	09/16/2017	TOTAL	DEPTH	8794	PERF.	8900	-	18994				
12	33728 X	30804	-0-	-2924	-0-	27981	3	2823	9	Y	2566	2523	0			161				
01	35523 X	35523	-0-	-0-	-0-	32388	3	3135	9	Y	2850	2804	0			207				
02	32951 X	32951	-0-	-0-	-0-	29983	3	2968	9	Y	2698	2805	0			100				
03	34221 X	34221	-0-	-0-	-0-	31251	3	2970	9	Y	2700	2667	0			133				
04	34380 X	34317	-0-	-63	-0-	31234	3	3083	9	Y	2803	2751	0			185				
05	35526 X	26918	-0-	-8608	-0-	25367	3	1551	9	Y	1410	1437	0			158				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
AFFIRMED 23 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	45198 X	42574	-0-	-2624	-0-	40056 3	2518 9	Y	2289	2303 0				68
01	47647 X	41357	-0-	-6290	-0-	39103 3	2254 9	Y	2049	2065 0				52
02	44573 X	40657	-0-	-3916	-0-	38461 3	2196 9	Y	1996	1971 0				77
03	47647 X	46963	-0-	-684	-0-	44468 3	2495 9	Y	2268	2258 0				87
04	42817 X	42817	-0-	-0-	-0-	40607 3	2210 9	Y	2009	1923 0				173
05	43730 X	43730	-0-	-0-	-0-	41609 3	2121 9	Y	1928	2023 0				78
SMARTY JONES 42 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070														
12	15779 X	13799	-0-	-1980	-0-	11764 3	2035 9	Y	1850	1988 0				200
01	12122 X	12122	-0-	-0-	-0-	10437 3	1685 9	Y	1532	1504 0				228
02	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	9440 3	10 4	Y	1136	1163 0				201
						1250 9								
03	13795 X	9577	-0-	-4218	-0-	8150 3	1427 9	Y	1297	1307 0				191
04	13350 X	11498	-0-	-1852	-0-	10576 3	922 9	Y	838	845 0				184
05	13795 X	12229	-0-	-1566	-0-	10856 3	1373 9	Y	1248	1252 0				180
MONTROSE 45 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689														
12	60615 X	60615	-0-	-0-	-0-	58357 3	3 4	Y	2050	2149 0	3 8			72
						2255 9								
01	70681 X	70681	-0-	-0-	-0-	66187 3	2 4	Y	4084	4068 0				88
						4492 9								
02	78826 X	78826	-0-	-0-	-0-	73769 3	2 4	Y	4595	4388 0				295
						5055 9								
03	87705 X	87705	-0-	-0-	-0-	82970 3	7 4	Y	4298	4502 0				91
						4728 9								
04	89569 X	89569	-0-	-0-	-0-	84662 3	10 4	Y	4452	4449 0				94
						4897 9								
05	112141 X	112141	-0-	-0-	-0-	107346 3	26 4	Y	4335	4332 0				97
						4769 9								
ASSAULT 14 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
CAVALCADE 25 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
MONTROSE 45 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	43876 X	43876	-0-	-0-	-0-	40490 3	74 4	Y	3011	2967	0			216
01	36198 X	36198	-0-	-0-	-0-	3312 9								
02	39122 X	39122	-0-	-0-	-0-	32919 3	60 4	Y	2926	2947	0			195
03	49848 X	49848	-0-	-0-	-0-	3219 9								
04	47222 X	47222	-0-	-0-	-0-	35985 3	55 4	Y	2802	2786	0			211
05	42963 X	42963	-0-	-0-	-0-	3082 9								
						46865 3	54 4	Y	2663	2632	0			242
						2929 9								
						44435 3	55 4	Y	2484	2499	0			227
						2732 9								
						40056 3	58 4	Y	2590	2562	0			255
						2849 9								
CARRY BACK 6 STATE A														
WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025														
12	53599 X	46943	-0-	-6656	-0-	45557 3	25 4	Y	1237	1272	0			22
01	48639 X	41236	-0-	-7403	-0-	1361 9								
02	45501 X	40422	-0-	-5079	-0-	39905 3	24 4	Y	1188	1169	0			41
03	48639 X	42947	-0-	-5692	-0-	1307 9								
04	46080 X	39892	-0-	-6188	-0-	39259 3	24 4	Y	1035	996	0			80
05	46934 X	42866	-0-	-4068	-0-	1139 9								
						41771 3	24 4	Y	1047	1104	0			23
						1152 9								
						38849 3	10 4	Y	939	941	0			21
						1033 9								
						41761 3	24 4	Y	983	981	0			23
						1081 9								
CHARISMATIC 5 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143														
12	47926 X	47307	-0-	-619	-0-	44509 3	2798 9	N	2544	2536	1			253
01	47926 X	42615	-0-	-5311	-0-	40251 3	2364 9	N	2149	2149	1			253
02	46110 X	42389	-0-	-3721	-0-	39895 3	2494 9	N	2267	2333	1			187
03	49290 X	44399	-0-	-4891	-0-	41867 3	2532 9	N	2302	2313	1			176
04	47700 X	40171	-0-	-7529	-0-	37923 3	2248 9	N	2044	1914	1			306
05	47306 X	43131	-0-	-4175	-0-	40785 3	2346 9	N	2133	2254	1			185
OWL DRAW 12 UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040														
12	31186 X	22654	-0-	-8532	-0-	20245 3	2409 9	Y	2190	2232	0			60
01	31186 X	16139	-0-	-15047	-0-	14828 3	1311 9	Y	1192	1168	0			84
02	29174 X	2474	-0-	-26700	-0-	2422 3	52 9	Y	47	127	0			4
03	25234 X	21283	-0-	-3951	-0-	18969 3	2314 9	Y	2104	1971	0			137
04	22440 X	20926	-0-	-1514	-0-	18561 3	2365 9	Y	2150	2175	0			112
05	22661 X	21581	-0-	-1080	-0-	19305 3	2276 9	Y	2069	2075	0			106
ANIMAL KINGDOM 44 E														
WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630														
12	105812 X	105812	-0-	-0-	-0-	104661 3	1151 9	Y	1046	1043	0			10
01	106185 X	106185	-0-	-0-	-0-	104984 3	1201 9	Y	1092	1092	0			10
02	100782 X	100782	-0-	-0-	-0-	99734 3	1048 9	Y	953	949	0			14
03	107775 X	107775	-0-	-0-	-0-	106719 3	1056 9	Y	960	960	0			14
04	106826 X	106826	-0-	-0-	-0-	105777 3	1049 9	Y	954	950	0			18
05	105774 X	105774	-0-	-0-	-0-	104668 3	1106 9	Y	1005	1005	0			18

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ANIMAL KINGDOM 44 B														
WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	52359 X	41723	-0-	-10636	-0-	41620 3	103 9	Y	94	93 0				1
01	52359 X	51002	-0-	-1357	-0-	50770 3	232 9	Y	211	210 0				2
02	48981 X	48454	-0-	-527	-0-	48179 3	275 9	Y	250	248 0				4
03	50735 X	50735	-0-	-0-	-0-	50577 3	158 9	Y	144	146 0				2
04	49350 X	48825	-0-	-525	-0-	48757 3	68 9	Y	62	63 0				1
05	51801 X	49842	-0-	-1959	-0-	49750 3	92 9	Y	84	83 0				2
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884														
12	54932 X	36354	-0-	-18578	-0-	35937 3	417 9	Y	379	379 0				4
01	54932 X	33517	-0-	-21415	-0-	33283 3	234 9	Y	213	215 0				2
02	52026 X	28023	-0-	-24003	-0-	27851 3	172 9	Y	156	156 0				2
03	55614 X	37962	-0-	-17652	-0-	37722 3	240 9	Y	218	217 0				3
04	53820 X	31137	-0-	-22683	-0-	30924 3	213 9	Y	194	193 0				4
05	36363 X	32230	-0-	-4133	-0-	32019 3	211 9	Y	192	193 0				3
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099														
12	101835 X	101835	-0-	-0-	-0-	100077 3	1758 9	Y	1598	1599 0				16
01	104049 X	104049	-0-	-0-	-0-	102539 3	1510 9	Y	1373	1376 0				13
02	100100 X	100100	-0-	-0-	-0-	98663 3	1437 9	Y	1306	1300 0				19
03	105796 X	105796	-0-	-0-	-0-	104259 3	1537 9	Y	1397	1396 0				20
04	103235 X	103235	-0-	-0-	-0-	101590 3	1645 9	Y	1495	1487 0				28
05	106179 X	106179	-0-	-0-	-0-	104647 3	1532 9	Y	1393	1396 0				25
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650														
12	55397 X	32170	-0-	-23227	-0-	32012 3	158 9	Y	144	144 0				1
01	32318 X	32318	-0-	-0-	-0-	32149 3	169 9	Y	154	154 0				1
02	31469 X	31469	-0-	-0-	-0-	31319 3	150 9	Y	136	135 0				2
03	35107 X	35107	-0-	-0-	-0-	34942 3	165 9	Y	150	150 0				2
04	32295 X	32295	-0-	-0-	-0-	32153 3	142 9	Y	129	129 0				2
05	34695 X	34695	-0-	-0-	-0-	34553 3	142 9	Y	129	129 0				2
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727														
12	10509 X	8555	-0-	-1954	-0-	7020 3	1535 9	Y	1395	1386 0				171
01	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	8820 3	3 4	Y	1684	1708 0				147
						1852 9								
02	11629 X	9109	-0-	-2520	-0-	7626 3	1483 9	Y	1348	1456 0				39
03	12431 X	9953	-0-	-2478	-0-	8275 3	1678 9	Y	1525	1526 0				38
04	12030 X	7558	-0-	-4472	-0-	6150 3	1408 9	Y	1280	1249 0				69
05	10664 X	6414	-0-	-4250	-0-	5087 3	1327 9	Y	1206	1214 0				61
KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680														
12	58125 X	56744	-0-	-1381	-0-	55407 3	1337 9	Y	1215	1221 0				69
01	57970 X	55510	-0-	-2460	-0-	54202 3	1308 9	Y	1189	1188 0				70
02	54230 X	51596	-0-	-2634	-0-	50320 3	1276 9	Y	1160	1157 0				73
03	56730 X	53099	-0-	-3631	-0-	51846 3	1253 9	Y	1139	1136 0				76
04	54900 X	48834	-0-	-6066	-0-	47737 3	1097 9	Y	997	1008 0				65
05	56730 X	48372	-0-	-8358	-0-	47363 3	1009 9	Y	917	923 0				59

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ARVINE 28 B				//CONT.// 153438 WELL #:		31913 800 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 286607		CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2018				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	45446	X	38562	-0-	-6884	-0-			35027	3	3535	9	Y	3214	3141	0			201
01	45446	X	34193	-0-	-11253	-0-			30900	3	3293	9	Y	2994	2978	0			217
02	40687	X	40327	-0-	-360	-0-			36245	3	4082	9	Y	3711	3790	0			138
03	42307	X	42307	-0-	-0-	-0-			38242	3	4065	9	Y	3695	3651	0			182
04	43343	X	43343	-0-	-0-	-0-			39483	3	3860	9	Y	3509	3460	0			231
05	43121	X	26550	-0-	-16571	-0-			24371	3	2179	9	Y	1981	1990	0			222
ANIMAL KINGDOM 44 B				WELL #:		5H	RRCID -> 286608		COMPL. DATE 09/15/2018				TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801						
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:		11H	RRCID -> 286638		COMPL. DATE 09/13/2018				TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590						
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT				WELL #:			RRCID -> 286651		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207						
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 286656		COMPL. DATE 09/20/2018				TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295						
12	33635	X	31234	-0-	-2401	-0-			29034	3	2200	9	Y	2000	2029	0			73
01	33635	X	26741	-0-	-6894	-0-			24418	3	2323	9	Y	2112	2089	0			96
02	31465	X	24545	-0-	-6920	-0-			22745	3	1800	9	Y	1636	1669	0			63
03	32612	X	28208	-0-	-4404	-0-			25808	3	2400	9	Y	2182	2159	0			86
04	30240	X	30213	-0-	-27	-0-			27215	3	2998	9	Y	2725	2728	0			83
05	31248	X	27056	-0-	-4192	-0-			24935	3	2121	9	Y	1928	1942	0			69
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 286764		COMPL. DATE 12/31/2018				TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790						
12	52793	X	49267	-0-	-3526	-0-			46962	3	11	4	Y	2085	2063	0			210
01	49910	X	47731	-0-	-2179	-0-			2294	9									
									45466	3	2	4	Y	2057	2058	0			209
									2263	9									
02	46690	X	45341	-0-	-1349	-0-			43281	3	2060	9	Y	1873	1867	0			215
03	49910	X	46849	-0-	-3061	-0-			44681	3	2168	9	Y	1971	1974	0			212
04	47670	X	44371	-0-	-3299	-0-			42633	3	1738	9	Y	1580	1567	0			225
05	49259	X	46457	-0-	-2802	-0-			44359	3	2098	9	Y	1907	1907	0			225

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.																							
ANIMAL KINGDOM 44 E																							
WELL #: 8H																							
RRCID -> 286929																							
COMPL. DATE 09/13/2018																							
TOTAL DEPTH 9810																							
PERF. 10050 - 20125																							
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
SIR BARTON 4 STATE UNIT					WELL #: 8H	RRCID -> 287201	COMPL. DATE 04/23/2019					TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8600 - 18877										
12	45849 X	41409	-0-	-4440	-0-	39378	3	2031	9	Y	1846	1845	0					58					
01	42687 X	39928	-0-	-2759	-0-	37904	3	2024	9	Y	1840	1825	0					73					
02	39817 X	37853	-0-	-1964	-0-	35999	3	1854	9	Y	1685	1712	0					46					
03	41416 X	38382	-0-	-3034	-0-	36505	3	18	4	Y	1690	1668	0					68					
						1859	9																
04	40080 X	26684	-0-	-13396	-0-	25431	3	43	4	Y	1100	1116	0					52					
						1210	9																
05	41416 X	31602	-0-	-9814	-0-	30019	3	31	4	Y	1411	1404	0					59					
						1552	9																
SIR BARTON 4 STATE UNIT					WELL #: 4H	RRCID -> 287268	COMPL. DATE 04/18/2019					TOTAL DEPTH 7905	PERF. 8250 - 18407										
12	75299 X	67191	-0-	-8108	-0-	65020	3	2171	9	Y	1974	1972	0					62					
01	75299 X	69538	-0-	-5761	-0-	67365	3	2173	9	Y	1975	1959	0					78					
02	66227 X	66227	-0-	-0-	-0-	64117	3	2110	9	Y	1918	1944	0					52					
03	73865 X	73865	-0-	-0-	-0-	71597	3	18	4	Y	2045	2015	0					82					
						2250	9																
04	72795 X	72795	-0-	-0-	-0-	70552	3	43	4	Y	2000	1987	0					95					
						2200	9																
05	71736 X	71736	-0-	-0-	-0-	69997	3	31	4	Y	1553	1583	0					65					
						1708	9																
SIR BARTON 4 STATE UNIT					WELL #: 5H	RRCID -> 287269	COMPL. DATE 04/30/2019					TOTAL DEPTH 8008	PERF. 8500 - 18592										
12	33387 X	32502	-0-	-885	-0-	31282	3	1220	9	Y	1109	1109	0					35					
01	36673 X	36673	-0-	-0-	-0-	35343	3	1330	9	Y	1209	1196	0					48					
02	32704 X	32704	-0-	-0-	-0-	31574	3	1130	9	Y	1027	1047	0					28					
03	33728 X	31089	-0-	-2639	-0-	30112	3	17	4	Y	873	866	0					35					
						960	9																
04	35490 X	32365	-0-	-3125	-0-	31197	3	42	4	Y	1024	1010	0					49					
						1126	9																
05	36673 X	23716	-0-	-12957	-0-	23004	3	30	4	Y	620	643	0					26					
						682	9																
SIR BARTON 4 STATE UNIT					WELL #: 6H	RRCID -> 287270	COMPL. DATE 04/23/2019					TOTAL DEPTH 8188	PERF. 8550 - 18636										
12	50034 X	49515	-0-	-519	-0-	47622	3	1893	9	Y	1721	1718	0					54					
01	47554 X	46011	-0-	-1543	-0-	44327	3	1684	9	Y	1531	1524	0					61					
02	45008 X	43150	-0-	-1858	-0-	41618	3	1532	9	Y	1393	1416	0					38					
03	49507 X	44532	-0-	-4975	-0-	42887	3	18	4	Y	1479	1458	0					59					
						1627	9																
04	47910 X	43698	-0-	-4212	-0-	42043	3	43	4	Y	1465	1454	0					70					
						1612	9																
05	49507 X	42273	-0-	-7234	-0-	40953	3	31	4	Y	1172	1193	0					49					
						1289	9																

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																
SIR BARTON 4 STATE UNIT																
WELL #: 7H RRCID -> 287271																
COMPL. DATE 04/23/2019																
TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	37169 X	27834	-0-	-9335	-0-	26695	3	1139	9	Y	1035	1040	0			32
01	35371 X	32014	-0-	-3357	-0-	30730	3	1284	9	Y	1167	1153	0			46
02	33089 X	29340	-0-	-3749	-0-	28095	3	1245	9	Y	1132	1147	0			31
03	35371 X	31234	-0-	-4137	-0-	29941	3	18	4	Y	1159	1143	0			47
						1275	9									
04	33377 X	33377	-0-	-0-	-0-	32050	3	43	4	Y	1167	1158	0			56
						1284	9									
05	32023 X	22584	-0-	-9439	-0-	21796	3	31	4	Y	688	715	0			29
						757	9									
SIR BARTON 4 STATE UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 287298																
COMPL. DATE 04/18/2019																
TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313																
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	130	130	0			4
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	177	174	0			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	147	0			4
03	152 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18	4	134	9	Y	122	121	0			5
04	186 N	-0-	-0-	-0-	-0-	43	4	143	9	Y	130	129	0			6
05	25 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	4	18	9	Y	16	21	0			1
AZRA STATE 16 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 287323																
COMPL. DATE 05/28/2019																
TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROKERS TIP 24 STATE UNIT																
WELL #: 6H RRCID -> 287340																
COMPL. DATE 04/18/2019																
TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751																
12	47686 X	47686	-0-	-0-	-0-	45692	3	1994	9	Y	1813	1857	0			62
01	47182 X	41611	-0-	-5571	-0-	39781	3	1830	9	Y	1664	1675	0			51
02	42833 X	40356	-0-	-2477	-0-	38548	3	1808	9	Y	1644	1637	0			58
03	47678 X	42622	-0-	-5056	-0-	40491	3	2131	9	Y	1937	1900	0			95
04	46140 X	36869	-0-	-9271	-0-	35372	3	1497	9	Y	1361	1394	0			62
05	47678 X	40027	-0-	-7651	-0-	38473	3	1554	9	Y	1413	1396	0			79
BROKERS TIP 24 STATE UNIT																
WELL #: 7H RRCID -> 287341																
COMPL. DATE 04/18/2019																
TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523																
12	43710 X	41996	-0-	-1714	-0-	39867	3	2129	9	Y	1935	1988	0			66
01	43710 X	38551	-0-	-5159	-0-	36495	3	2056	9	Y	1869	1877	0			58
02	39730 X	37393	-0-	-2337	-0-	35365	3	2028	9	Y	1844	1837	0			65
03	42005 X	39538	-0-	-2467	-0-	37147	3	2391	9	Y	2174	2132	0			107
04	40650 X	34080	-0-	-6570	-0-	32404	3	1676	9	Y	1524	1562	0			69
05	42005 X	37258	-0-	-4747	-0-	35503	3	1755	9	Y	1595	1575	0			89
BROKERS TIP 24 STATE UNIT																
WELL #: 8H RRCID -> 287342																
COMPL. DATE 04/18/2019																
TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763																
12	48360 X	46485	-0-	-1875	-0-	44360	3	2125	9	Y	1932	1985	0			66
01	48360 X	42662	-0-	-5698	-0-	40609	3	2053	9	Y	1866	1874	0			58
02	43935 X	41375	-0-	-2560	-0-	39350	3	2025	9	Y	1841	1834	0			65
03	46500 X	43723	-0-	-2777	-0-	41334	3	2389	9	Y	2172	2130	0			107
04	45000 X	37730	-0-	-7270	-0-	36056	3	1674	9	Y	1522	1560	0			69
05	46500 X	41256	-0-	-5244	-0-	39504	3	1752	9	Y	1593	1573	0			89

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	60140	X	52394	-0-	-7746	-0-	49800	3	2594	9	Y	2358	2310	81
01	60140	X	56967	-0-	-3173	-0-	53957	3	3010	9	Y	2736	2732	85
02	54607	X	49434	-0-	-5173	-0-	47149	3	2285	9	Y	2077	2089	73
03	55751	X	55751	-0-	-0-	-0-	53517	3	2234	9	Y	2031	2004	100
04	55140	X	55011	-0-	-129	-0-	52744	3	2267	9	Y	2061	2067	94
05	56978	X	53753	-0-	-3225	-0-	51432	3	2321	9	Y	2110	2086	118
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186														
12	46965	X	31388	-0-	-15577	-0-	30292	3	1096	9	Y	996	978	34
01	46965	X	36312	-0-	-10653	-0-	34793	3	1519	9	Y	1381	1372	43
02	41528	X	32799	-0-	-8729	-0-	31560	3	1239	9	Y	1126	1129	40
03	35595	X	35595	-0-	-0-	-0-	34529	3	1066	9	Y	969	961	48
04	35130	X	30500	-0-	-4630	-0-	29567	3	933	9	Y	848	857	39
05	36301	X	26734	-0-	-9567	-0-	25736	3	998	9	Y	907	895	51
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622														
12	45074	X	39285	-0-	-5789	-0-	37044	3	2241	9	Y	2037	1993	70
01	45074	X	42736	-0-	-2338	-0-	40136	3	2600	9	Y	2364	2361	73
02	40890	X	37047	-0-	-3843	-0-	35072	3	1975	9	Y	1795	1805	63
03	41738	X	41738	-0-	-0-	-0-	39809	3	1929	9	Y	1754	1731	86
04	41370	X	41192	-0-	-178	-0-	39233	3	1959	9	Y	1781	1786	81
05	42749	X	40263	-0-	-2486	-0-	38257	3	2006	9	Y	1824	1803	102
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131														
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798														
12	45198	X	32671	-0-	-12527	-0-	31311	3	1360	9	Y	1236	1218	42
01	45198	X	36601	-0-	-8597	-0-	34779	3	1822	9	Y	1656	1647	51
02	39962	X	33155	-0-	-6807	-0-	31663	3	1492	9	Y	1356	1359	48
03	34100	X	33707	-0-	-393	-0-	32468	3	1239	9	Y	1126	1119	55
04	35430	X	31718	-0-	-3712	-0-	30621	3	1097	9	Y	997	1007	45
05	36611	X	36469	-0-	-142	-0-	35220	3	1249	9	Y	1135	1117	63
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000														
12	86317	X	86317	-0-	-0-	-0-	79936	3	220	4	Y	5601	5631	347
							6161	9						
01	68752	X	68752	-0-	-0-	-0-	64397	3	167	4	Y	3807	3944	210
							4188	9						
02	53276	X	53276	-0-	-0-	-0-	49937	3	141	4	Y	2907	2912	205
							3198	9						
03	58754	X	58754	-0-	-0-	-0-	55341	3	136	4	Y	2979	2914	270
							3277	9						
04	52308	X	52308	-0-	-0-	-0-	49482	3	140	4	Y	2442	2517	195
							2686	9						
05	33436	X	33436	-0-	-0-	-0-	31996	3	95	4	Y	1223	1288	130
							1345	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438								
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	287642	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9514 - 19490
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE		M	PROD	AMT CODE AMT CODE		BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BIG BROWN 30 FEE B				WELL #:	2H	RRCID ->	287673	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8625 - 19047
12	48794 X	45245	-0-	-3549	-0-	41016 3	29 4 N			3818	3905 0		194
						4200 9							
01	48794 X	44114	-0-	-4680	-0-	40311 3	10 4 N			3448	3376 0		266
						3793 9							
02	43761 X	41377	-0-	-2384	-0-	37726 3	128 4 N			3203	3180 0		289
						3523 9							
03	45880 X	43108	-0-	-2772	-0-	39293 3	148 4 N			3334	3147 0		476
						3667 9							
04	44400 X	41815	-0-	-2585	-0-	38067 3	103 4 N			3314	3345 0		445
						3645 9							
05	45260 X	45037	-0-	-223	-0-	41047 3	116 4 N			3522	3510 0		457
						3874 9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287713	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8350 - 18427
12	61070 X	47589	-0-	-13481	-0-	44297 3	3292 9 Y			2993	3010 0		94
01	56141 X	44822	-0-	-11319	-0-	41761 3	3061 9 Y			2783	2767 0		110
02	52519 X	38426	-0-	-14093	-0-	35573 3	2853 9 Y			2594	2633 0		71
03	56141 X	34502	-0-	-21639	-0-	32023 3	18 4 Y			2237	2218 0		90
						2461 9							
04	51720 X	28976	-0-	-22744	-0-	26524 3	43 4 Y			2190	2176 0		104
						2409 9							
05	47585 X	24545	-0-	-23040	-0-	21756 3	31 4 Y			2507	2506 0		105
						2758 9							

OWL DRAW 12 UNIT D				WELL #:	9H	RRCID ->	287791	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	8990 - 19062
12	31651 X	31429	-0-	-222	-0-	29110 3	2319 9 Y			2108	2147 0		58
01	32377 X	32377	-0-	-0-	-0-	29022 3	3355 9 Y			3050	2893 0		215
02	29870 X	28647	-0-	-1223	-0-	25951 3	2696 9 Y			2451	2438 0		228
03	31930 X	30899	-0-	-1031	-0-	28047 3	2852 9 Y			2593	2652 0		169
04	31320 X	28194	-0-	-3126	-0-	25968 3	2226 9 Y			2024	2088 0		105
05	32364 X	29102	-0-	-3262	-0-	26651 3	2451 9 Y			2228	2219 0		114

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	287800	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10073	PERF.	10370 - 20013
12	24831 X	20409	-0-	-4422	-0-	18444 3	1965 9 Y			1786	1789 0		12
01	26722 X	19957	-0-	-6765	-0-	18012 3	3 4 Y			1765	1761 0		16
						1942 9							
02	24998 X	22727	-0-	-2271	-0-	20662 3	2065 9 Y			1877	1874 0		19
03	26381 X	21989	-0-	-4392	-0-	19368 3	2621 9 Y			2383	2382 0		20
04	31295 X	31295	-0-	-0-	-0-	26763 3	4532 9 Y			4120	4110 0		30
05	24304 X	17784	-0-	-6520	-0-	16100 3	1684 9 Y			1531	1543 0		18

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																	
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C																	
WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	30409 X	30409	-0-	-0-	-0-	27528	3	2881	9	Y	2619	2618	0			18	
01	31432 X	31432	-0-	-0-	-0-	28898	3	5	4	Y	2299	2296	0			21	
						2529	9										
02	30983 X	30983	-0-	-0-	-0-	28312	3	2671	9	Y	2428	2425	0			24	
03	45738 X	45738	-0-	-0-	-0-	38460	3	7278	9	Y	6616	6585	0			55	
04	60508 X	60508	-0-	-0-	-0-	50134	3	10374	9	Y	9431	9416	0			70	
05	28086 X	21751	-0-	-6335	-0-	19813	3	1938	9	Y	1762	1812	0			20	
OWL DRAW 12 UNIT E														9054 PERF. 9240 - 19318			
WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318																	
12	29360 X	29360	-0-	-0-	-0-	27065	3	2295	9	Y	2086	2123	0			57	
01	29047 X	28330	-0-	-717	-0-	26454	3	1876	9	Y	1705	1642	0			120	
02	27173 X	26443	-0-	-730	-0-	24642	3	1801	9	Y	1637	1605	0			152	
03	29357 X	27998	-0-	-1359	-0-	26119	3	1879	9	Y	1708	1749	0			111	
04	28410 X	25822	-0-	-2588	-0-	23996	3	1826	9	Y	1660	1685	0			86	
05	29357 X	26386	-0-	-2971	-0-	24641	3	1745	9	Y	1586	1591	0			81	
OWL DRAW 12 UNIT C														9054 PERF. 9175 - 19250			
WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250																	
12	33573 X	32628	-0-	-945	-0-	28703	3	3925	9	Y	3568	3593	0			98	
01	33945 X	33189	-0-	-756	-0-	29870	3	3319	9	Y	3017	2903	0			212	
02	31755 X	29507	-0-	-2248	-0-	26568	3	2939	9	Y	2672	2635	0			249	
03	33945 X	32165	-0-	-1780	-0-	29029	3	3136	9	Y	2851	2914	0			186	
04	32130 X	30233	-0-	-1897	-0-	27122	3	3111	9	Y	2828	2867	0			147	
05	33201 X	30751	-0-	-2450	-0-	27815	3	2936	9	Y	2669	2679	0			137	
OLD ROSEBUD 37 UNIT														9176 PERF. 9300 - 19060			
WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060																	
12	86676 X	59780	-0-	-26896	-0-	56720	3	141	4	Y	2654	2623	0			164	
						2919	9										
01	77810 X	63135	-0-	-14675	-0-	60204	3	127	4	Y	2549	2573	0			140	
						2804	9										
02	66874 X	56953	-0-	-9921	-0-	54233	3	116	4	Y	2367	2340	0			167	
						2604	9										
03	71486 X	65915	-0-	-5571	-0-	62659	3	111	4	Y	2859	2767	0			259	
						3145	9										
04	61110 X	59960	-0-	-1150	-0-	57256	3	107	4	Y	2361	2432	0			188	
						2597	9										
05	68559 X	68559	-0-	-0-	-0-	65714	3	107	4	Y	2489	2413	0			264	
						2738	9										
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A														9808 PERF. 9938 - 19730			
WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730																	
12	29791 X	29730	-0-	-61	-0-	26242	3	3488	9	Y	3171	3174	0			22	
01	29037 X	29037	-0-	-0-	-0-	25498	3	4	4	Y	3214	3207	0			29	
						3535	9										
02	29165 X	29165	-0-	-0-	-0-	24954	3	4211	9	Y	3828	3819	0			38	
03	26815 X	1301	-0-	-25514	-0-	916	3	385	9	Y	350	385	0			3	
04	25950 X	17268	-0-	-8682	-0-	13519	3	3749	9	Y	3408	3386	0			25	
05	26815 X	1539	-0-	-25276	-0-	1334	3	205	9	Y	186	209	0			2	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.															
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D															
WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 10409 - 19976															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	23467 X	20277	-0-	-3190	-0-	18726 3	1551 9	Y	1410	1413 0				10	
01	23777 X	20210	-0-	-3567	-0-	18525 3	4 4	Y	1528	1524 0				14	
						1681 9									
02	23026 X	21423	-0-	-1603	-0-	19855 3	1568 9	Y	1425	1425 0				14	
03	26004 X	26004	-0-	-0-	-0-	24022 3	1982 9	Y	1802	1801 0				15	
04	23820 X	23193	-0-	-627	-0-	21200 3	1993 9	Y	1812	1814 0				13	
05	22909 X	22070	-0-	-839	-0-	20506 3	1564 9	Y	1422	1418 0				17	
ARISTIDES 2 UNIT														PERF. 9509 - 19856	
WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856															
12	65467 X	65467	-0-	-0-	-0-	59773 3	5694 9	Y	5176	5167 0				40	
01	66238 X	66238	-0-	-0-	-0-	60968 3	5270 9	Y	4791	4799 0				32	
02	62746 X	62746	-0-	-0-	-0-	58290 3	4456 9	Y	4051	4054 0				29	
03	60365 X	60365	-0-	-0-	-0-	55882 3	4483 9	Y	4075	4078 0				26	
04	38488 X	38488	-0-	-0-	-0-	35858 3	2630 9	Y	2391	2400 0				17	
05	71238 X	71238	-0-	-0-	-0-	66245 3	4993 9	Y	4539	4525 0				31	
ARISTIDES 2 UNIT														PERF. 9556 - 19922	
WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922															
12	77744 X	77744	-0-	-0-	-0-	70932 3	6812 9	Y	6193	6186 0				48	
01	87348 X	87348	-0-	-0-	-0-	80031 3	7317 9	Y	6652	6656 0				44	
02	71326 X	71326	-0-	-0-	-0-	63529 3	7797 9	Y	7088	7082 0				50	
03	74961 X	74961	-0-	-0-	-0-	68729 3	6232 9	Y	5665	5678 0				37	
04	42793 X	42793	-0-	-0-	-0-	40387 3	2406 9	Y	2187	2209 0				15	
05	87186 X	87186	-0-	-0-	-0-	78088 3	9098 9	Y	8271	8230 0				56	
ARISTIDES 2 UNIT														PERF. 9178 - 19480	
WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
OLD ROSEBUD 37 UNIT														PERF. N/A	
WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
ARISTIDES 2 UNIT														PERF. 9273 - 19614	
WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GALLANT FOX 37 UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	3H	RRCID	-> 288275	COMPL.	DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH	10356	PERF.	10499	-	20642			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	51150	X	39733	-0-	-11417	-0-			38809	3	1	4	Y	839	838	0			13
01	50096	X	46458	-0-	-3638	-0-			923	3	20	4	Y	1054	1043	0			24
02	47386	X	44160	-0-	-3226	-0-			1159	3	26	4	Y	1196	1208	0			12
03	50654	X	46320	-0-	-4334	-0-			42818	3	6	4	Y	1602	1611	0			3
04	49020	X	43172	-0-	-5848	-0-			1316	3	33	4	Y	656	658	0			1
05	47213	X	44314	-0-	-2899	-0-			44552	3	19	4	Y	640	639	0			2
									1762	9									
									42417	3									
									722	9									
									43591	3									
									704	9									
GALLANT FOX 37 UNIT						WELL #:	4H	RRCID	-> 288280	COMPL.	DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH	9087	PERF.	9293	-	19351	
12	28272	X	26196	-0-	-2076	-0-			22246	3	1	4	Y	3590	3569	0			57
01	29636	X	26577	-0-	-3059	-0-			3949	9	19	4	Y	3654	3628	0			83
02	28333	X	14183	-0-	-14150	-0-			22539	3	12	4	Y	2242	2303	0			22
03	34072	X	34072	-0-	-0-	-0-			4019	9	6	4	Y	5282	5295	0			9
04	29310	X	23617	-0-	-5693	-0-			11705	3	31	4	Y	3795	3799	0			5
05	26567	X	26093	-0-	-474	-0-			2466	9	20	4	Y	3827	3820	0			12
									28256	3									
									5810	9									
									19411	3									
									4175	9									
									21863	3									
									4210	9									
VAGRANT 38 C						WELL #:	5H	RRCID	-> 288281	COMPL.	DATE 10/19/2018	TOTAL	DEPTH	9120	PERF.	9239	-	19220	
12	43958	X	36965	-0-	-6993	-0-			31503	3	5462	9	N	4965	4945	0			143
01	40075	X	40075	-0-	-0-	-0-			34292	3	5783	9	N	5257	5295	0			105
02	35972	X	35972	-0-	-0-	-0-			31045	3	4927	9	N	4479	4442	0			142
03	38099	X	35861	-0-	-2238	-0-			30728	3	5133	9	N	4666	4669	0			139
04	38790	X	34589	-0-	-4201	-0-			29856	3	4733	9	N	4303	4279	0			163
05	40083	X	33288	-0-	-6795	-0-			28635	3	4653	9	N	4230	4271	0			122
NYQUIST 25 STATE UNIT						WELL #:	2H	RRCID	-> 288403	COMPL.	DATE 11/05/2019	TOTAL	DEPTH	8345	PERF.	8468	-	18664	
12	51119	X	47347	-0-	-3772	-0-			42907	3	21	4	Y	4017	3907	0			330
01	51119	X	46166	-0-	-4953	-0-			4419	9	20	4	Y	3773	3874	0			229
02	43772	X	43772	-0-	-0-	-0-			41996	3	14	4	Y	3294	3293	0			230
03	47798	X	47798	-0-	-0-	-0-			4150	9	11	4	Y	2903	2921	0			169
04	45810	X	42262	-0-	-3548	-0-			40120	3	15	4	Y	3008	2883	0			294
05	47337	X	43159	-0-	-4178	-0-			3623	9									
									43932	3									
									3852	9									
									39058	3									
									3193	9									
									39835	3									
									3309	9									
ARISTIDES 2 UNIT						WELL #:	2H	RRCID	-> 288553	COMPL.	DATE 10/08/2019	TOTAL	DEPTH	9630	PERF.	9293	-	19351	
12	64781	X	64781	-0-	-0-	-0-			58537	3	6244	9	Y	5676	5665	0			44
01	65716	X	65716	-0-	-0-	-0-			59737	3	5979	9	Y	5435	5443	0			36
02	63773	X	63773	-0-	-0-	-0-			58518	3	5255	9	Y	4777	4779	0			34
03	65756	X	65756	-0-	-0-	-0-			59323	3	6433	9	Y	5848	5844	0			38
04	23986	X	23986	-0-	-0-	-0-			21716	3	2270	9	Y	2064	2087	0			15
05	57552	X	57552	-0-	-0-	-0-			52029	3	5523	9	Y	5021	5002	0			34

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438																
ARISTIDES 2 UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 288565	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL	DEPTH	9348	PERF. 9171 - 19578								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARRY BACK 6 STATE H			WELL #:		8H	RRCID -> 288650	COMPL. DATE 12/21/2019	TOTAL	DEPTH	7802	PERF. 7970 - 18365								
12	39122	X	37752	-0-	-1370	-0-	35244 3	23 4	Y	2259	2318 0	40							
							2485 9												
01	38564	X	35354	-0-	-3210	-0-	32912 3	21 4	Y	2201	2165 0	76							
							2421 9												
02	36076	X	32692	-0-	-3384	-0-	30425 3	22 4	Y	2041	1958 0	159							
							2245 9												
03	38564	X	34970	-0-	-3594	-0-	32602 3	22 4	Y	2133	2245 0	47							
							2346 9												
04	36960	X	31733	-0-	-5227	-0-	29771 3	9 4	Y	1775	1783 0	39							
							1953 9												
05	37758	X	33909	-0-	-3849	-0-	31682 3	23 4	Y	2004	1996 0	47							
							2204 9												
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C			WELL #:		3H	RRCID -> 288651	COMPL. DATE 10/15/2019	TOTAL	DEPTH	9010	PERF. 8967 - 19372								
12	54313	X	54313	-0-	-0-	-0-	49536 3	4777 9	Y	4343	4343 0	39							
01	48980	X	33679	-0-	-15301	-0-	30790 3	2889 9	Y	2626	2646 0	19							
02	49445	X	45247	-0-	-4198	-0-	41204 3	4043 9	Y	3675	3657 0	37							
03	61952	X	61952	-0-	-0-	-0-	57278 3	4674 9	Y	4249	4225 0	61							
04	65128	X	65128	-0-	-0-	-0-	60379 3	4749 9	Y	4317	4330 0	48							
05	60366	X	60366	-0-	-0-	-0-	56058 3	4308 9	Y	3916	3908 0	56							
CARRY BACK 6 STATE C			WELL #:		3H	RRCID -> 288801	COMPL. DATE 12/31/2019	TOTAL	DEPTH	7733	PERF. 7863 - 18193								
12	46066	X	42793	-0-	-3273	-0-	41577 3	24 4	Y	1084	1107 0	19							
							1192 9												
01	45260	X	41584	-0-	-3676	-0-	40343 3	23 4	Y	1107	1088 0	38							
							1218 9												
02	42340	X	38759	-0-	-3581	-0-	37627 3	24 4	Y	1007	967 0	78							
							1108 9												
03	45260	X	40480	-0-	-4780	-0-	39356 3	25 4	Y	999	1055 0	22							
							1099 9												
04	41400	X	38093	-0-	-3307	-0-	37036 3	10 4	Y	952	953 0	21							
							1047 9												
05	42780	X	39638	-0-	-3142	-0-	38553 3	23 4	Y	965	963 0	23							
							1062 9												
CARRY BACK 6 STATE E			WELL #:		5H	RRCID -> 288802	COMPL. DATE 12/30/2019	TOTAL	DEPTH	7767	PERF. 8052 - 18507								
12	45632	X	41630	-0-	-4002	-0-	40471 3	25 4	Y	1031	1064 0	18							
							1134 9												
01	43183	X	42544	-0-	-639	-0-	41465 3	25 4	Y	958	943 0	33							
							1054 9												
02	42052	X	42052	-0-	-0-	-0-	41073 3	27 4	Y	865	831 0	67							
							952 9												
03	43201	X	43201	-0-	-0-	-0-	42271 3	26 4	Y	822	871 0	18							
							904 9												
04	41404	X	41404	-0-	-0-	-0-	40643 3	11 4	Y	682	685 0	15							
							750 9												
05	44826	X	42274	-0-	-2552	-0-	41363 3	25 4	Y	805	801 0	19							
							886 9												

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	38595 X	38253	-0-	-342	-0-	36083	3	11	4	N	1963	1935	0	198
01	38324 X	38324	-0-	-0-	-0-	2159	9							
						36201	3	2	4	N	1928	1930	0	196
02	35554 X	35554	-0-	-0-	-0-	2121	9							
03	38254 X	37498	-0-	-756	-0-	33641	3	1913	9	N	1739	1735	0	200
04	37080 X	35161	-0-	-1919	-0-	35485	3	2013	9	N	1830	1833	0	197
05	38316 X	35300	-0-	-3016	-0-	33412	3	1749	9	N	1590	1561	0	226
						33474	3	1826	9	N	1660	1690	0	196
TIM TAM 24 F														
WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607														
12	22799 X	22799	-0-	-0-	-0-	21943	3	153	4	Y	639	680	0	3
01	81649 X	81649	-0-	-0-	-0-	703	9							
						79871	3	36	4	Y	1584	1586	0	1
02	92507 X	92507	-0-	-0-	-0-	1742	9							
						89858	3	2	4	Y	2406	2403	0	4
03	68129 X	68129	-0-	-0-	-0-	2647	9							
						64226	3	3	4	Y	3545	3543	0	6
04	33001 X	33001	-0-	-0-	-0-	3900	9							
						29391	3	4	4	Y	3278	3276	0	8
05	22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	3606	9							
						20246	3	5	4	Y	2375	2376	0	7
						2613	9							
TIM TAM 24 F														
WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARRY BACK 6 STATE F														
WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235														
12	48143 X	44494	-0-	-3649	-0-	43153	3	26	4	Y	1195	1227	0	21
01	48510 X	48510	-0-	-0-	-0-	1315	9							
						47193	3	28	4	Y	1172	1153	0	40
02	45291 X	45291	-0-	-0-	-0-	1289	9							
						43926	3	28	4	Y	1215	1161	0	94
03	48442 X	48442	-0-	-0-	-0-	1337	9							
						47198	3	28	4	Y	1105	1175	0	24
04	46950 X	46247	-0-	-703	-0-	1216	9							
						45235	3	12	4	Y	909	913	0	20
05	48515 X	46672	-0-	-1843	-0-	1000	9							
						45625	3	27	4	Y	927	925	0	22
						1020	9							
TIM TAM 24 B														
WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438										
TIM TAM 24 B				WELL #:		11H		RRCID -> 289205		COMPL. DATE 04/06/2021		TOTAL DEPTH 9351		PERF. 9634 - 19737		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TIM TAM 24 A				WELL #:		9H		RRCID -> 289216		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 9346		PERF. 9504 - 19558		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DONERAIL 8 FEE UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 289476		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 8996		PERF. 9095 - 19497		
12	51470 X	51470	-0-	-0-	-0-	47540	3	3930	9	Y	3573	3719	0			232
01	50084 X	50084	-0-	-0-	-0-	45865	3	4219	9	Y	3835	3798	0			269
02	48459 X	44562	-0-	-3897	-0-	40615	3	3947	9	Y	3588	3660	0			197
03	51801 X	46532	-0-	-5269	-0-	42523	3	21	4	Y	3625	3361	0			461
						3988	9									
04	50130 X	40897	-0-	-9233	-0-	37617	3	10	4	Y	2973	2952	0			482
						3270	9									
05	51460 X	44014	-0-	-7446	-0-	40621	3	5	4	Y	3080	3229	0			333
						3388	9									
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 289596		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9221		PERF. 9265 - 19480		
12	62465 X	53607	-0-	-8858	-0-	48656	3	127	4	N	4385	4369	0			70
						4824	9									
01	62465 X	55567	-0-	-6898	-0-	51413	3	565	4	N	3263	3274	0			59
						3589	9									
02	54781 X	23770	-0-	-31011	-0-	21058	3	200	4	N	2284	2311	0			32
						2512	9									
03	53599 X	1271	-0-	-52328	-0-	7	4	1264	9	N	1149	1164	0			17
04	53760 X	1195	-0-	-52565	-0-	212	3	297	4	N	624	629	0			12
						686	9									
05	55552 X	-0-	-0-	-55552	-0-					N	38	49	0			1
TIM TAM 24 C				WELL #:		12H		RRCID -> 289641		COMPL. DATE 04/07/2021		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 9334 - 19606		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
HIS EMINENCE 27 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	26164 X	16363	-0-	-9801	-0-	13734	3	70	4	N	2326	2319	0	37
01	26164 X	15849	-0-	-10315	-0-	2559	9	317	4	N	1584	1593	0	28
02	24476 X	15792	-0-	-8684	-0-	13790	3	157	4	N	1699	1703	0	24
03	21824 X	11367	-0-	-10457	-0-	1742	9	21	4	N	1760	1759	0	25
04	15840 X	13141	-0-	-2699	-0-	13766	3	1151	4	N	1903	1891	0	37
05	18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	1869	9	355	4	N	2465	2435	0	67
						9410	3							
						1936	9							
						9897	3							
						2093	9							
						15469	3							
						2712	9							
HIS EMINENCE 27 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972														
12	62806 X	51360	-0-	-11446	-0-	46998	3	139	4	N	3839	3817	0	62
01	62806 X	55908	-0-	-6898	-0-	4223	9	612	4	N	6825	6764	0	123
02	55709 X	51185	-0-	-4524	-0-	47788	3	309	4	N	3373	3448	0	48
03	58597 X	58597	-0-	-0-	-0-	7508	9	47	4	N	3887	3879	0	56
04	54790 X	54790	-0-	-0-	-0-	47166	3	2055	4	N	4429	4399	0	86
05	55893 X	52485	-0-	-3408	-0-	3710	9	590	4	N	4325	4293	0	118
						54274	3							
						4276	9							
						47863	3							
						4872	9							
						47137	3							
						4758	9							
HIS EMINENCE 27 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341														
12	57009 X	46083	-0-	-10926	-0-	43735	3	131	4	N	2015	2016	0	32
01	57009 X	54510	-0-	-2499	-0-	2217	9	602	4	N	2344	2334	0	42
02	53331 X	51681	-0-	-1650	-0-	51330	3	319	4	N	2090	2102	0	30
03	54498 X	53264	-0-	-1234	-0-	2578	9	40	4	N	2379	2375	0	34
04	52740 X	46404	-0-	-6336	-0-	49063	3	1580	4	N	2118	2111	0	41
05	55242 X	30716	-0-	-24526	-0-	2299	9	428	4	N	1069	1081	0	29
						50607	3							
						2617	9							
						42494	3							
						2330	9							
						29112	3							
						1176	9							
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BURGOO KING 2 UNIT				//CONT.// WELL #:	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	106888 X	99884	-0-	-7004	-0-	-0-	96750 3	3132 9	2 4	Y		2847	2800 0				163
01	108283 X	101254	-0-	-7029	-0-	-0-	98160 3	3084 9	10 4	Y		2804	2808 0				159
02	101297 X	90122	-0-	-11175	-0-	-0-	87206 3	2910 9	6 4	Y		2645	2692 0				112
03	108283 X	90078	-0-	-18205	-0-	-0-	87245 3		2833 9	Y		2575	2572 0				115
04	97980 X	84214	-0-	-13766	-0-	-0-	81812 3		2402 9	Y		2184	2128 0				171
05	101246 X	86141	-0-	-15105	-0-	-0-	83631 3		2510 9	Y		2282	2385 0				68
BURGOO KING 2 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 290164	COMPL. DATE 04/07/2021	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7795 - 17694							
12	83576 X	65440	-0-	-18136	-0-	-0-	63917 3	1521 9	2 4	Y		1383	1414 0				79
01	83576 X	70298	-0-	-13278	-0-	-0-	68851 3	1439 9	8 4	Y		1308	1313 0				74
02	75400 X	68338	-0-	-7062	-0-	-0-	67012 3	1321 9	5 4	Y		1201	1224 0				51
03	77376 X	63317	-0-	-14059	-0-	-0-	61973 3		1344 9	Y		1222	1218 0				55
04	68040 X	56670	-0-	-11370	-0-	-0-	55610 3		1060 9	Y		964	943 0				76
05	73036 X	54076	-0-	-18960	-0-	-0-	53207 3		869 9	Y		790	843 0				23
BURGOO KING 2 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 290195	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL DEPTH	7523	PERF. 7763 - 17436							
12	128557 X	78451	-0-	-50106	-0-	-0-	76969 3	1480 9	2 4	Y		1345	1329 0				77
01	118389 X	55916	-0-	-62473	-0-	-0-	54492 3	1418 9	6 4	Y		1289	1293 0				73
02	110751 X	58336	-0-	-52415	-0-	-0-	57108 3	1224 9	4 4	Y		1113	1139 0				47
03	79949 X	50242	-0-	-29707	-0-	-0-	49055 3		1187 9	Y		1079	1078 0				48
04	80410 X	80410	-0-	-0-	-0-	-0-	79417 3		993 9	Y		903	880 0				71
05	80676 X	80676	-0-	-0-	-0-	-0-	79836 3		840 9	Y		764	812 0				23
BURGOO KING 2 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 290200	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL DEPTH	7477	PERF. 7828 - 17692							
12	112313 X	105070	-0-	-7243	-0-	-0-	100832 3	4236 9	2 4	Y		3851	3821 0				220
01	113274 X	106738	-0-	-6536	-0-	-0-	102755 3	3973 9	10 4	Y		3612	3627 0				205
02	105966 X	94333	-0-	-11633	-0-	-0-	90575 3	3751 9	7 4	Y		3410	3471 0				144
03	113274 X	103496	-0-	-9778	-0-	-0-	99614 3	3881 9	1 4	Y		3528	3515 0				157
04	103290 X	98935	-0-	-4355	-0-	-0-	94980 3		3955 9	Y		3595	3470 0				282
05	143498 X	143498	-0-	-0-	-0-	-0-	139583 3		3915 9	Y		3559	3735 0				106
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 290216	COMPL. DATE 09/29/2020	TOTAL DEPTH	8221	PERF. 8081 - 18148							
12	93837 X	68613	-0-	-25224	-0-	-0-	65935 3	2536 9	142 4	Y		2305	2306 0				5
01	93837 X	74325	-0-	-19512	-0-	-0-	71519 3	2738 9	68 4	Y		2489	2488 0				6
02	87783 X	76441	-0-	-11342	-0-	-0-	73759 3	2661 9	21 4	Y		2419	2407 0				18
03	78701 X	78701	-0-	-0-	-0-	-0-	76082 3	2599 9	20 4	Y		2363	2373 0				8
04	78603 X	78603	-0-	-0-	-0-	-0-	76137 3	2440 9	26 4	Y		2218	2214 0				12
05	81716 X	80154	-0-	-1562	-0-	-0-	77726 3	2396 9	32 4	Y		2178	2183 0				7

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438																
COUNT FLEET 48 STATE E			WELL #:			5H	RRCID ->	291125	COMPL.	DATE 05/19/2021	TOTAL	DEPTH	8792	PERF.	8935 - 19219				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		93930 X	38957	-0-	-0-	-54973	-0-	-0-	35790	3	3167	9	Y	2879	2885	0			34
01		93930 X	8261	-0-	-0-	-85669	-0-	-0-	2296	3	5965	9	Y	5423	5425	0			32
02		87870 X	49999	-0-	-0-	-37871	-0-	-0-	38479	3	11520	9	Y	10473	10483	0			22
03		80786 X	41840	-0-	-0-	-38946	-0-	-0-	35234	3	6606	9	Y	6005	6010	0			17
04		78180 X	1583	-0-	-0-	-76597	-0-	-0-	199	3	1384	9	Y	1258	1274	0			1
05		53444 X	-0-	-0-	-0-	-53444	-0-	-0-					Y	1148	1146	0			3
COUNT FLEET 48 STATE G			WELL #:			7H	RRCID ->	291127	COMPL.	DATE 05/08/2021	TOTAL	DEPTH	8852	PERF.	8869 - 19231				
12		102951 X	102951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97733	3	5218	9	Y	4744	4732	0			55
01		98828 X	66927	-0-	-0-	-31901	-0-	-0-	63482	3	3445	9	Y	3132	3168	0			19
02		91611 X	46527	-0-	-0-	-45084	-0-	-0-	43844	3	2683	9	Y	2439	2453	0			5
03		102951 X	36143	-0-	-0-	-66808	-0-	-0-	33928	3	2215	9	Y	2014	2013	0			6
04		99630 X	74193	-0-	-0-	-25437	-0-	-0-	69857	3	4336	9	Y	3942	3945	0			3
05		102951 X	77423	-0-	-0-	-25528	-0-	-0-	72945	3	4478	9	Y	4071	4064	0			10
COUNT FLEET 48 STATE D			WELL #:			4H	RRCID ->	291135	COMPL.	DATE 05/15/2021	TOTAL	DEPTH	8526	PERF.	8598 - 18828				
12		63395 X	-0-	-0-	-0-	-63395	-0-	-0-				Y	313	349	0				4
01		63395 X	-0-	-0-	-0-	-63395	-0-	-0-				Y	1460	1455	0				9
02		58377 X	15434	-0-	-0-	-42943	-0-	-0-	7227	3	8207	9	Y	7461	7455	0			15
03		62403 X	3649	-0-	-0-	-58754	-0-	-0-	2398	3	1251	9	Y	1137	1149	0			3
04		44400 X	3989	-0-	-0-	-40411	-0-	-0-	380	3	3609	9	Y	3281	3281	0			3
05		16492 X	10287	-0-	-0-	-6205	-0-	-0-	7061	3	3226	9	Y	2933	2929	0			7
COUNT FLEET 48 STATE F			WELL #:			6H	RRCID ->	291149	COMPL.	DATE 05/09/2021	TOTAL	DEPTH	8574	PERF.	8740 - 18881				
12		73837 X	73837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68286	3	5551	9	Y	5046	5026	0			59
01		138255 X	138255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125405	3	12850	9	Y	11682	11672	0			69
02		151281 X	151281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138856	3	12425	9	Y	11295	11341	0			23
03		102258 X	102258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95800	3	6458	9	Y	5871	5878	0			16
04		130361 X	130361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118076	3	12285	9	Y	11168	11175	0			9
05		108983 X	108983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99701	3	9282	9	Y	8438	8426	0			21
COUNT FLEET 48 STATE H			WELL #:			8H	RRCID ->	291150	COMPL.	DATE 05/09/2021	TOTAL	DEPTH	8595	PERF.	8777 - 18976				
12		58032 X	56856	-0-	-0-	-1176	-0-	-0-	51610	3	5246	9	Y	4769	4759	0			56
01		59228 X	59228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54245	3	4983	9	Y	4530	4559	0			27
02		54288 X	37669	-0-	-0-	-16619	-0-	-0-	34236	3	3433	9	Y	3121	3142	0			6
03		56854 X	26705	-0-	-0-	-30149	-0-	-0-	24011	3	2694	9	Y	2449	2448	0			7
04		57060 X	52152	-0-	-0-	-4908	-0-	-0-	46385	3	5767	9	Y	5243	5246	0			4
05		58962 X	48808	-0-	-0-	-10154	-0-	-0-	43806	3	5002	9	Y	4547	4540	0			11
COUNT FLEET 48 STATE I			WELL #:			9H	RRCID ->	291174	COMPL.	DATE 05/11/2021	TOTAL	DEPTH	8867	PERF.	8894 - 19237				
12		101308 X	94115	-0-	-0-	-7193	-0-	-0-	86232	3	7883	9	Y	7166	7142	0			84
01		101308 X	88308	-0-	-0-	-13000	-0-	-0-	82356	3	5952	9	Y	5411	5463	0			32
02		94772 X	53336	-0-	-0-	-41436	-0-	-0-	49442	3	3894	9	Y	3540	3565	0			7
03		95945 X	38988	-0-	-0-	-56957	-0-	-0-	35777	3	3211	9	Y	2919	2918	0			8
04		91080 X	64424	-0-	-0-	-26656	-0-	-0-	58264	3	6160	9	Y	5600	5603	0			5
05		94116 X	73136	-0-	-0-	-20980	-0-	-0-	66488	3	6648	9	Y	6044	6034	0			15
COUNT FLEET 48 STATE C			WELL #:			3H	RRCID ->	291197	COMPL.	DATE 05/19/2021	TOTAL	DEPTH	8752	PERF.	8994 - 19184				
12		109089 X	-0-	-0-	-0-	-109089	-0-	-0-				Y	-0-	59	0				-0-
01		109089 X	25	-0-	-0-	-109064	-0-	-0-	25	3		Y	-0-						-0-
02		102051 X	7904	-0-	-0-	-94147	-0-	-0-	5295	3	2609	9	Y	2372	2367	0			5
03		102424 X	8941	-0-	-0-	-93483	-0-	-0-	6110	3	2831	9	Y	2574	2572	0			7
04		82020 X	12444	-0-	-0-	-69576	-0-	-0-	10050	3	2394	9	Y	2176	2181	0			2
05		18604 X	18604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15749	3	2855	9	Y	2595	2590	0			7

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
AFFIRMED 23 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 291442 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8671 - 18651														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	82596 X	82596	-0-	-0-	-0-	78976 3	3620 9	N	3291	3320 0				97
01	92318 X	80453	-0-	-11865	-0-	76777 3	3676 9	N	3342	3354 0				85
02	86362 X	74295	-0-	-12067	-0-	71630 3	2665 9	N	2423	2414 0				94
03	92318 X	77252	-0-	-15066	-0-	74437 3	2815 9	N	2559	2555 0				98
04	79920 X	73658	-0-	-6262	-0-	70963 3	2695 9	N	2450	2337 0				211
05	82584 X	74202	-0-	-8382	-0-	71547 3	2655 9	N	2414	2527 0				98
AFFIRMED 23 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 291446 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8228 - 18409														
12	91419 X	80196	-0-	-11223	-0-	75892 3	4304 9	N	3913	3968 0		6 8		116
01	94488 X	75588	-0-	-18900	-0-	71868 3	3720 9	N	3382	3412 0				86
02	88392 X	70550	-0-	-17842	-0-	66520 3	4030 9	N	3664	3608 0				142
03	94488 X	72695	-0-	-21793	-0-	69160 3	3535 9	N	3214	3233 0				123
04	84090 X	71303	-0-	-12787	-0-	67909 3	3394 9	N	3085	2942 0				266
05	80197 X	72978	-0-	-7219	-0-	69476 3	3502 9	N	3184	3321 0				129
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 291547 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8434 - 18412														
12	119257 X	104561	-0-	-14696	-0-	98944 3	5617 9	Y	5106	5115 0				23
01	115723 X	103222	-0-	-12501	-0-	98187 3	5035 9	Y	4577	4562 0				38
02	108257 X	92577	-0-	-15680	-0-	88085 3	4492 9	Y	4084	4074 0				48
03	104563 X	94920	-0-	-9643	-0-	90586 3	4334 9	Y	3940	3941 0				47
04	101190 X	90499	-0-	-10691	-0-	86174 3	4325 9	Y	3932	3948 0				31
05	104563 X	93041	-0-	-11522	-0-	88972 3	4069 9	Y	3699	3682 0				48
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 291611 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8527 - 18557														
12	117428 X	103815	-0-	-13613	-0-	100055 3	3760 9	Y	3418	3415 0				15
01	117428 X	100843	-0-	-16585	-0-	97358 3	3485 9	Y	3168	3156 0				27
02	108721 X	93284	-0-	-15437	-0-	90368 3	2916 9	Y	2651	2647 0				31
03	103819 X	96029	-0-	-7790	-0-	93157 3	2872 9	Y	2611	2611 0				31
04	100470 X	88556	-0-	-11914	-0-	85967 3	2589 9	Y	2354	2366 0				19
05	103819 X	91596	-0-	-12223	-0-	89104 3	2492 9	Y	2265	2255 0				29
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637														
12	118433 X	118433	-0-	-0-	-0-	113385 3	5048 9	Y	4589	4576 0				21
01	108717 X	103231	-0-	-5486	-0-	98724 3	4507 9	Y	4097	4084 0				34
02	101703 X	93017	-0-	-8686	-0-	89530 3	3487 9	Y	3170	3167 0				37
03	118420 X	88708	-0-	-29712	-0-	85562 3	3146 9	Y	2860	2863 0				34
04	114600 X	85818	-0-	-28782	-0-	83054 3	2764 9	Y	2513	2527 0				20
05	118420 X	84399	-0-	-34021	-0-	82374 3	2025 9	Y	1841	1837 0				24
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E														
WELL #: 5H RRCID -> 291741 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF. 9875 - 19801														
12	74338 X	68596	-0-	-5742	-0-	62922 3	5674 9	N	5158	5163 0				36
01	71114 X	66214	-0-	-4900	-0-	60748 3	8 4	N	4962	4953 0				45
						5458 9								
02	64675 X	64675	-0-	-0-	-0-	58821 3	5854 9	N	5322	5314 0				53
03	87807 X	87807	-0-	-0-	-0-	77967 3	9840 9	N	8945	8923 0				75
04	85952 X	85952	-0-	-0-	-0-	73565 3	12387 9	N	11261	11253 0				83
05	69130 X	65008	-0-	-4122	-0-	59069 3	5939 9	N	5399	5419 0				63

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																	
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G																	
WELL #: 7H RRCID -> 291883																	
COMPL. DATE 08/30/2021																	
TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	83266 X	65125	-0-	-18141	-0-	59193	3	5932	9	N	5393	5399	0	38			
01	77717 X	64361	-0-	-13356	-0-	58724	3	8	4	N	5117	5108	0	47			
						5629	9										
02	70035 X	59880	-0-	-10155	-0-	55170	3	4710	9	N	4282	4286	0	43			
03	79639 X	79639	-0-	-0-	-0-	73633	3	6006	9	N	5460	5457	0	46			
04	74397 X	74397	-0-	-0-	-0-	68019	3	6378	9	N	5798	5801	0	43			
05	71834 X	71834	-0-	-0-	-0-	65784	3	6050	9	N	5500	5479	0	64			
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 291889																	
COMPL. DATE 07/09/2021																	
TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086																	
12	105214 X	92670	-0-	-12544	-0-	87305	3	5365	9	Y	4877	4881	0	22			
01	105214 X	89441	-0-	-15773	-0-	84832	3	4609	9	Y	4190	4177	0	35			
02	98426 X	85368	-0-	-13058	-0-	80947	3	4421	9	Y	4019	4007	0	47			
03	92659 X	90266	-0-	-2393	-0-	85287	3	4979	9	Y	4526	4519	0	54			
04	89670 X	86790	-0-	-2880	-0-	82224	3	4566	9	Y	4151	4172	0	33			
05	92659 X	85602	-0-	-7057	-0-	81741	3	3861	9	Y	3510	3497	0	46			
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F																	
WELL #: 6H RRCID -> 291924																	
COMPL. DATE 08/24/2021																	
TOTAL DEPTH 10061 PERF. 10304 - 20205																	
12	75609 X	73910	-0-	-1699	-0-	69938	3	3972	9	N	3611	3614	0	25			
01	75175 X	73243	-0-	-1932	-0-	69218	3	8	4	N	3652	3644	0	33			
						4017	9										
02	70325 X	67750	-0-	-2575	-0-	64404	3	3346	9	N	3042	3045	0	30			
03	74586 X	67102	-0-	-7484	-0-	63670	3	3432	9	N	3120	3124	0	26			
04	71700 X	64621	-0-	-7079	-0-	60958	3	3663	9	N	3330	3331	0	25			
05	73904 X	45473	-0-	-28431	-0-	43965	3	1508	9	N	1371	1380	0	16			
ARISTIDES 2 UNIT																	
WELL #: 12H RRCID -> 292058																	
COMPL. DATE 09/13/2021																	
TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813																	
12	31833 X	31833	-0-	-0-	-0-	26454	3	5379	9	N	4890	4878	0	38			
01	38300 X	38300	-0-	-0-	-0-	32574	3	5726	9	N	5205	5209	0	34			
02	49110 X	49110	-0-	-0-	-0-	43427	3	5683	9	N	5166	5164	0	36			
03	44399 X	44399	-0-	-0-	-0-	38174	3	6225	9	N	5659	5658	0	37			
04	37050 X	10440	-0-	-26610	-0-	9141	3	1299	9	Y	1181	1210	0	8			
05	52483 X	34059	-0-	-18424	-0-	28938	3	5121	9	Y	4655	4631	0	32			
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I																	
WELL #: 9H RRCID -> 292087																	
COMPL. DATE 08/27/2021																	
TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986																	
12	74989 X	55660	-0-	-19329	-0-	50064	3	5596	9	N	5087	5092	0	36			
01	74989 X	53346	-0-	-21643	-0-	48023	3	7	4	N	4833	4825	0	44			
						5316	9										
02	70151 X	48389	-0-	-21762	-0-	43795	3	4594	9	N	4176	4178	0	42			
03	63829 X	53884	-0-	-9945	-0-	48694	3	5190	9	N	4718	4721	0	39			
04	56400 X	52557	-0-	-3843	-0-	47500	3	5057	9	N	4597	4602	0	34			
05	56173 X	56173	-0-	-0-	-0-	51082	3	5091	9	N	4628	4608	0	54			
ARISTIDES 2 UNIT																	
WELL #: 15H RRCID -> 292130																	
COMPL. DATE 09/13/2021																	
TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814																	
12	41785 X	41785	-0-	-0-	-0-	36640	3	5145	9	N	4677	4668	0	36			
01	46673 X	46673	-0-	-0-	-0-	41717	3	4956	9	N	4505	4511	0	30			
02	46649 X	46649	-0-	-0-	-0-	42371	3	4278	9	N	3889	3892	0	27			
03	52824 X	52824	-0-	-0-	-0-	48071	3	4753	9	N	4321	4320	0	28			
04	45180 X	24915	-0-	-20265	-0-	22959	3	1956	9	Y	1778	1793	0	13			
05	57593 X	57593	-0-	-0-	-0-	51935	3	5658	9	Y	5144	5122	0	35			

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438																
ARISTIDES 2 UNIT			WELL #: 14H			RRCID -> 292174			COMPL. DATE 09/13/2021			TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	34885 X	34885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30085	3	4800	9	N	4364	4354	0			34
01	02	38783 X	38783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33947	3	4836	9	N	4396	4401	0			29
02	03	44080 X	44080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39329	3	4751	9	N	4319	4317	0			31
03	04	41690 X	41690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37214	3	4476	9	N	4069	4074	0			26
04	05	37530 X	6482	-0-	-31048	-0-	-0-	-0-	5856	3	626	9	Y	569	591	0			4
05		47120 X	42254	-0-	-4866	-0-	-0-	-0-	36651	3	5603	9	Y	5094	5063	0			35
ARISTIDES 2 UNIT						WELL #:	17H	RRCID ->	292237	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9610	-	19859		
12	01	102114 X	64744	-0-	-37370	-0-	-0-	-0-	58884	3	5860	9	N	5327	5319	0			41
01	02	77624 X	64362	-0-	-13262	-0-	-0-	-0-	59260	3	5102	9	N	4638	4648	0			31
02	03	63220 X	60599	-0-	-2621	-0-	-0-	-0-	56376	3	4223	9	N	3839	3843	0			27
03	04	67580 X	63495	-0-	-4085	-0-	-0-	-0-	59061	3	4434	9	N	4031	4032	0			26
04	05	62670 X	24419	-0-	-38251	-0-	-0-	-0-	23318	3	1101	9	Y	1001	1020	0			7
05		71295 X	71295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66280	3	5015	9	Y	4559	4535	0			31
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H						WELL #:	8H	RRCID ->	292536	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	10278	-	20111		
12	01	78151 X	71156	-0-	-6995	-0-	-0-	-0-	67127	3	4029	9	N	3663	3666	0			26
01	02	78151 X	68195	-0-	-9956	-0-	-0-	-0-	64437	3	7	4	N	3410	3405	0			31
02	03	72993 X	62447	-0-	-10546	-0-	-0-	-0-	59020	3	3427	9	N	3115	3115	0			31
03	04	76508 X	65066	-0-	-11442	-0-	-0-	-0-	62026	3	3040	9	N	2764	2772	0			23
04	05	74040 X	62759	-0-	-11281	-0-	-0-	-0-	59576	3	3183	9	N	2894	2896	0			21
05		71145 X	30175	-0-	-40970	-0-	-0-	-0-	28192	3	1983	9	N	1803	1803	0			21
LT. GIBSON 1 STATE C						WELL #:	4H	RRCID ->	292917	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8912	-	19289		
12	01	112592 X	102916	-0-	-9676	-0-	-0-	-0-	97794	3	5122	9	Y	4656	4647	0			54
01	02	110701 X	99158	-0-	-11543	-0-	-0-	-0-	94575	3	4583	9	Y	4166	4195	0			25
02	03	103559 X	39862	-0-	-63697	-0-	-0-	-0-	37882	3	1980	9	Y	1800	1821	0			4
03	04	107074 X	-0-	-0-	-107074	-0-	-0-	-0-	-0-	0	0	0	Y	-0-	4	0			-0-
04	05	99600 X	49834	-0-	-49766	-0-	-0-	-0-	44959	3	4875	9	Y	4432	4428	0			4
05		102920 X	79830	-0-	-23090	-0-	-0-	-0-	73944	3	5886	9	Y	5351	5342	0			13
LT. GIBSON 1 STATE UNIT						WELL #:	5H	RRCID ->	292918	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	8853	-	19211		
12	01	53515 X	53515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48656	3	4859	9	Y	4417	4408	0			52
01	02	57629 X	51904	-0-	-5725	-0-	-0-	-0-	47519	3	4385	9	Y	3986	4014	0			24
02	03	53911 X	22524	-0-	-31387	-0-	-0-	-0-	20126	3	2398	9	Y	2180	2199	0			5
03	04	57629 X	-0-	-0-	-57629	-0-	-0-	-0-	-0-	0	0	0	Y	-0-	5	0			-0-
04	05	51780 X	16741	-0-	-35039	-0-	-0-	-0-	13254	3	3487	9	Y	3170	3167	0			3
05		53506 X	33084	-0-	-20422	-0-	-0-	-0-	28439	3	4645	9	Y	4223	4215	0			11
LT. GIBSON 1 STATE F						WELL #:	7H	RRCID ->	292921	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8670	-	19210		
12	01	51091 X	51091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45776	3	5315	9	Y	4832	4822	0			56
01	02	53506 X	49103	-0-	-4403	-0-	-0-	-0-	44325	3	4778	9	Y	4344	4374	0			26
02	03	50054 X	23228	-0-	-26826	-0-	-0-	-0-	21019	3	2209	9	Y	2008	2030	0			4
03	04	53506 X	-0-	-0-	-53506	-0-	-0-	-0-	-0-	0	0	0	Y	-0-	4	0			-0-
04	05	49440 X	14823	-0-	-34617	-0-	-0-	-0-	11165	3	3658	9	Y	3325	3322	0			3
05		51088 X	16930	-0-	-34158	-0-	-0-	-0-	13408	3	3522	9	Y	3202	3197	0			8

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
LT. GIBSON 1 STATE G														
WELL #: 8H RRCID -> 292922 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8857 - 19282														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	112902 X	103277	-0-	-9625	-0-	97433	3	5844	9	Y	5313	5303	0	62
01	112902 X	100694	-0-	-12208	-0-	95348	3	5346	9	Y	4860	4893	0	29
02	105618 X	41408	-0-	-64210	-0-	39129	3	2279	9	Y	2072	2097	0	-4
03	109027 X	-0-	-0-	-109027	-0-		3		Y	-0-		4	0	-0-
04	99960 X	57889	-0-	-42071	-0-	52171	3	5718	9	Y	5198	5194	0	4
05	103292 X	80393	-0-	-22899	-0-	74607	3	5786	9	Y	5260	5251	0	13
FOOLISH PLEASURE 6 FEE F														
WELL #: 6H RRCID -> 292923 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9049 - 18840														
12	46358 X	46358	-0-	-0-	-0-	40711	3	5647	9	Y	5134	5123	0	46
01	58821 X	58821	-0-	-0-	-0-	53213	3	5608	9	Y	5098	5108	0	36
02	57973 X	57973	-0-	-0-	-0-	52658	3	5315	9	Y	4832	4820	0	48
03	56546 X	56546	-0-	-0-	-0-	51241	3	5305	9	Y	4823	4802	0	69
04	50052 X	50052	-0-	-0-	-0-	44825	3	5227	9	Y	4752	4768	0	53
05	51020 X	51020	-0-	-0-	-0-	45780	3	5240	9	Y	4764	4749	0	68
LT. GIBSON 1 STATE B														
WELL #: 3H RRCID -> 292933 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8628 - 19222														
12	54323 X	54323	-0-	-0-	-0-	49480	3	4843	9	Y	4403	4395	0	51
01	56327 X	50658	-0-	-5669	-0-	46548	3	4110	9	Y	3736	3765	0	22
02	52693 X	22737	-0-	-29956	-0-	20794	3	1943	9	Y	1766	1784	0	4
03	56265 X	-0-	-0-	-56265	-0-		3		Y	-0-		4	0	-0-
04	52560 X	18162	-0-	-34398	-0-	13824	3	4338	9	Y	3944	3941	0	3
05	54312 X	24769	-0-	-29543	-0-	20772	3	3997	9	Y	3634	3628	0	9
LT. GIBSON 1 STATE A														
WELL #: 2H RRCID -> 292934 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356														
12	120466 X	108472	-0-	-11994	-0-	99875	3	8597	9	Y	7815	7798	0	91
01	117862 X	104481	-0-	-13381	-0-	96744	3	7737	9	Y	7034	7083	0	42
02	110258 X	42479	-0-	-67779	-0-	39122	3	3357	9	Y	3052	3088	0	6
03	113801 X	-0-	-0-	-113801	-0-		3		Y	-0-		6	0	-0-
04	104970 X	47733	-0-	-57237	-0-	41675	3	6058	9	Y	5507	5503	0	4
05	108469 X	87214	-0-	-21255	-0-	78253	3	8961	9	Y	8146	8130	0	20
FOOLISH PLEASURE 6 FEE D														
WELL #: 4H RRCID -> 293065 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 8753 - 19072														
12	75082 X	58407	-0-	-16675	-0-	53461	3	4946	9	Y	4496	4487	0	40
01	69037 X	59393	-0-	-9644	-0-	54741	3	4652	9	Y	4229	4239	0	30
02	64414 X	64414	-0-	-0-	-0-	59861	3	4553	9	Y	4139	4128	0	41
03	89506 X	89506	-0-	-0-	-0-	83151	3	6355	9	Y	5777	5735	0	83
04	73370 X	73370	-0-	-0-	-0-	67626	3	5744	9	Y	5222	5247	0	58
05	68851 X	57322	-0-	-11529	-0-	53142	3	4180	9	Y	3800	3804	0	54
FOOLISH PLEASURE 6 FEE E														
WELL #: 5H RRCID -> 293066 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8831 - 19114														
12	109089 X	105111	-0-	-3978	-0-	98531	3	6580	9	Y	5982	5970	0	54
01	109089 X	105041	-0-	-4048	-0-	99067	3	5974	9	Y	5431	5447	0	38
02	102051 X	92508	-0-	-9543	-0-	87007	3	5501	9	Y	5001	4989	0	50
03	105648 X	95115	-0-	-10533	-0-	89704	3	5411	9	Y	4919	4899	0	70
04	102240 X	88839	-0-	-13401	-0-	83705	3	5134	9	Y	4667	4685	0	52
05	105121 X	88061	-0-	-17060	-0-	83113	3	4948	9	Y	4498	4486	0	64

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 293096 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9445 - 19801														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	76198 X	51948	-0-	-24250	-0-	45744	3	1	4	N	5639	5610	0	90
01	72602 X	9614	-0-	-62988	-0-	6203	9							
02	68034 X	41224	-0-	-26810	-0-	8418	3	4	4	N	1084	1149	0	25
03	72726 X	47631	-0-	-25095	-0-	1192	9							
04	70380 X	49155	-0-	-21225	-0-	34710	3	31	4	N	5894	5862	0	57
05	51956 X	49631	-0-	-2325	-0-	6483	9							
						41434	3	6	4	N	5628	5676	0	9
						6191	9							
						42904	3	46	4	N	5641	5643	0	7
						6205	9							
						43456	3	23	4	N	5593	5583	0	17
						6152	9							
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 293097 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9292 - 19528														
12	56358 X	36621	-0-	-19737	-0-	30072	3	1	4	N	5953	5922	0	95
01	56358 X	6991	-0-	-49367	-0-	6548	9							
02	52722 X	35988	-0-	-16734	-0-	5730	3	4	4	N	1143	1212	0	26
03	53568 X	36618	-0-	-16950	-0-	1257	9							
04	49380 X	40188	-0-	-9192	-0-	27877	3	29	4	N	7347	7302	0	71
05	42376 X	42376	-0-	-0-	-0-	8082	9							
						29021	3	6	4	N	6901	6961	0	11
						7591	9							
						32506	3	42	4	N	6945	6947	0	9
						7640	9							
						34623	3	23	4	N	7027	7014	0	22
						7730	9							
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 293105 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9364 - 19706														
12	68138 X	44734	-0-	-23404	-0-	38322	3	1	4	N	5828	5796	0	93
01	63612 X	56187	-0-	-7425	-0-	6411	9							
02	59508 X	3752	-0-	-55756	-0-	48512	3	26	4	N	6954	6889	0	158
03	63612 X	39833	-0-	-23779	-0-	7649	9							
04	55890 X	30363	-0-	-25527	-0-	3097	3	10	4	N	586	738	0	6
05	56172 X	31827	-0-	-24345	-0-	645	9							
						33037	3	6	4	N	6173	6169	0	10
						6790	9							
						24909	3	41	4	N	4921	4925	0	6
						5413	9							
						26356	3	23	4	N	4953	4944	0	15
						5448	9							
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293109 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9581 - 19694														
12	63333 X	40517	-0-	-22816	-0-	36087	3	1	4	N	4026	4013	0	64
01	62062 X	52606	-0-	-9456	-0-	4429	9							
02	58638 X	15990	-0-	-42648	-0-	46926	3	24	4	N	5142	5089	0	117
03	62682 X	47075	-0-	-15607	-0-	5656	9							
04	60660 X	45990	-0-	-14670	-0-	14486	3	15	4	N	1354	1458	0	13
05	52607 X	47213	-0-	-5394	-0-	1489	9							
						41402	3	6	4	N	5152	5157	0	8
						5667	9							
						40317	3	44	4	N	5117	5118	0	7
						5629	9							
						41365	3	23	4	N	5295	5286	0	16
						5825	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438																
APOLLO 48 UNIT				WELL #:		4H	RRCID ->	293139	COMPL.	DATE 03/26/2022	TOTAL	DEPTH	9304	PERF.	9464 - 20071					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	86831 X	74699	-0-		-12132		-0-			66556	3	8143	9	Y	7403	7412	0			12
01	86831 X	66024	-0-		-20807		-0-			58460	3	7564	9	Y	6876	6831	0			57
02	81229 X	60002	-0-		-21227		-0-			53069	3	6933	9	Y	6303	6309	0			51
03	77283 X	56825	-0-		-20458		-0-			50053	3	6772	9	Y	6156	6168	0			39
04	72480 X	55442	-0-		-17038		-0-			49157	3	6285	9	Y	5714	5707	0			46
05	74710 X	50884	-0-		-23826		-0-			44701	3	6183	9	Y	5621	5610	0			57
GALLANT FOX 37 UNIT					WELL #:		8H	RRCID ->	293163	COMPL.	DATE 01/16/2022	TOTAL	DEPTH	9237	PERF.	9445 - 19801				
12	70618 X	52663	-0-		-17955		-0-			46589	3	1	4	N	5521	5489	0			88
										6073	9									
01	69223 X	9310	-0-		-59913		-0-			8159	3	4	4	N	1043	1107	0			24
										1147	9									
02	64757 X	35484	-0-		-29273		-0-			30426	3	27	4	N	4574	4554	0			44
										5031	9									
03	67456 X	42154	-0-		-25302		-0-			36361	3	6	4	N	5261	5296	0			9
										5787	9									
04	65280 X	37324	-0-		-27956		-0-			32066	3	42	4	N	4742	4745	0			6
										5216	9									
05	52669 X	39847	-0-		-12822		-0-			34423	3	23	4	N	4910	4901	0			15
										5401	9									
GALLANT FOX 37 UNIT					WELL #:		7H	RRCID ->	293165	COMPL.	DATE 01/17/2022	TOTAL	DEPTH	9437	PERF.	9672 - 19877				
12	77624 X	53765	-0-		-23859		-0-			49137	3	10	4	N	4198	4178	0			67
										4618	9									
01	71424 X	64563	-0-		-6861		-0-			59206	3	47	4	N	4827	4784	0			110
										5310	9									
02	66816 X	20138	-0-		-46678		-0-			18390	3	52	4	N	1542	1637	0			15
										1696	9									
03	71424 X	54141	-0-		-17283		-0-			48318	3	51	4	N	5247	5253	0			9
										5772	9									
04	62490 X	48900	-0-		-13590		-0-			43681	3	75	4	N	4676	4679	0			6
										5144	9									
05	64573 X	50115	-0-		-14458		-0-			44759	3	124	4	N	4756	4747	0			15
										5232	9									
APOLLO 48 UNIT					WELL #:		3H	RRCID ->	293168	COMPL.	DATE 03/29/2022	TOTAL	DEPTH	9027	PERF.	9255 - 19887				
12	60419 X	59219	-0-		-1200		-0-			53057	3	6162	9	Y	5602	5609	0			9
01	63011 X	63011	-0-		-0-		-0-			57228	3	5783	9	Y	5257	5222	0			44
02	56086 X	54396	-0-		-1690		-0-			49303	3	5093	9	Y	4630	4637	0			37
03	59954 X	53147	-0-		-6807		-0-			47907	3	5240	9	Y	4764	4771	0			30
04	60990 X	53223	-0-		-7767		-0-			48122	3	5101	9	Y	4637	4629	0			38
05	63023 X	51134	-0-		-11889		-0-			46356	3	4778	9	Y	4344	4338	0			44
APOLLO 48 UNIT					WELL #:		10H	RRCID ->	293177	COMPL.	DATE 04/12/2022	TOTAL	DEPTH	9384	PERF.	9580 - 20158				
12	79946 X	79946	-0-		-0-		-0-			67655	3	12291	9	Y	11174	11185	0			18
01	72168 X	70704	-0-		-1464		-0-			59671	3	11033	9	Y	10030	9965	0			83
02	78153 X	78153	-0-		-0-		-0-			66514	3	11639	9	Y	10581	10579	0			85
03	79949 X	79251	-0-		-698		-0-			67976	3	11275	9	Y	10250	10270	0			65
04	77370 X	60980	-0-		-16390		-0-			52012	3	8968	9	Y	8153	8152	0			66
05	83545 X	48162	-0-		-35383		-0-			39193	3	8969	9	Y	8154	8138	0			82

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 293179 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9445 - 19933														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	66380 X	66380	-0-	-0-	-0-	59327	3	7053	9	Y	6412	6421	0	10
01	69175 X	69175	-0-	-0-	-0-	62216	3	6959	9	Y	6326	6284	0	52
02	69484 X	60559	-0-	-8925	-0-	54649	3	5910	9	Y	5373	5382	0	43
03	74276 X	61188	-0-	-13088	-0-	55223	3	5965	9	Y	5423	5432	0	34
04	71880 X	57461	-0-	-14419	-0-	51831	3	5630	9	Y	5118	5110	0	42
05	69161 X	59144	-0-	-10017	-0-	53543	3	5601	9	Y	5092	5083	0	51
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 293180 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9355 - 19879														
12	108500 X	85761	-0-	-22739	-0-	76744	3	9017	9	Y	8197	8208	0	13
01	108500 X	84057	-0-	-24443	-0-	75326	3	8731	9	Y	7937	7884	0	66
02	92336 X	73487	-0-	-18849	-0-	65944	3	7543	9	Y	6857	6868	0	55
03	92907 X	77737	-0-	-15170	-0-	70166	3	7571	9	Y	6883	6894	0	44
04	84090 X	76040	-0-	-8050	-0-	68777	3	7263	9	Y	6603	6593	0	54
05	85746 X	82594	-0-	-3152	-0-	74464	3	8130	9	Y	7391	7371	0	74
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 293187 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9631 - 20175														
12	106175 X	81055	-0-	-25120	-0-	72197	3	8858	9	Y	8053	8062	0	13
01	106175 X	80082	-0-	-26093	-0-	71025	3	9057	9	Y	8234	8179	0	68
02	99325 X	71074	-0-	-28251	-0-	63329	3	7745	9	Y	7041	7052	0	57
03	100874 X	74146	-0-	-26728	-0-	66151	3	7995	9	Y	7268	7279	0	46
04	78450 X	66935	-0-	-11515	-0-	60015	3	6920	9	Y	6291	6286	0	51
05	81065 X	55180	-0-	-25885	-0-	49219	3	5961	9	Y	5419	5415	0	55
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293189 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9276 - 19779														
12	65410 X	59057	-0-	-6353	-0-	52329	3	6728	9	Y	6116	6122	0	10
01	65410 X	58955	-0-	-6455	-0-	52239	3	6716	9	Y	6105	6064	0	51
02	61190 X	53305	-0-	-7885	-0-	47862	3	5443	9	Y	4948	4959	0	40
03	62744 X	57098	-0-	-5646	-0-	51367	3	5731	9	Y	5210	5217	0	33
04	57150 X	55919	-0-	-1231	-0-	50250	3	5669	9	Y	5154	5145	0	42
05	59055 X	57571	-0-	-1484	-0-	52106	3	5465	9	Y	4968	4960	0	50
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 293190 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9619 - 20098														
12	86304 X	77451	-0-	-8853	-0-	70479	3	6972	9	Y	6338	6347	0	10
01	86304 X	74518	-0-	-11786	-0-	67816	3	6702	9	Y	6093	6052	0	51
02	80736 X	67224	-0-	-13512	-0-	61383	3	5841	9	Y	5310	5318	0	43
03	80507 X	68862	-0-	-11645	-0-	63095	3	5767	9	Y	5243	5253	0	33
04	77910 X	63761	-0-	-14149	-0-	58568	3	5193	9	Y	4721	4716	0	38
05	77438 X	61523	-0-	-15915	-0-	56455	3	5068	9	Y	4607	4599	0	46
LT. GIBSON 1 STATE E														
WELL #: 6H RRCID -> 293241 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8955 - 19534														
12	86645 X	81402	-0-	-5243	-0-	77278	3	4124	9	Y	3749	3742	0	44
01	86645 X	76713	-0-	-9932	-0-	73061	3	3652	9	Y	3320	3344	0	20
02	81055 X	31990	-0-	-49065	-0-	30378	3	1612	9	Y	1465	1482	0	3
03	83452 X	-0-	-0-	-83452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	78780 X	47124	-0-	-31656	-0-	42277	3	4847	9	Y	4406	4402	0	4
05	81406 X	65876	-0-	-15530	-0-	61073	3	4803	9	Y	4366	4359	0	11
AUTHENTIC 13 C STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 293415 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9531 - 25803														
12	88443 X	72376	-0-	-16067	-0-	61605	3	10771	9	Y	9792	9798	0	20
01	96286 X	92477	-0-	-3809	-0-	79630	3	12847	9	Y	11679	11669	0	30
02	90074 X	84233	-0-	-5841	-0-	73363	3	10870	9	Y	9882	9880	0	32
03	96286 X	80461	-0-	-15825	-0-	70143	3	10318	9	Y	9380	9404	0	8
04	89490 X	73779	-0-	-15711	-0-	64295	3	9484	9	Y	8622	8593	0	37
05	92473 X	77550	-0-	-14923	-0-	68036	3	9514	9	Y	8649	8671	0	15

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438									
AUTHENTIC 13 B STATE			WELL #:		2H	RRCID ->	293432	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL	DEPTH	9529	PERF.	9661 - 25870
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	192727	X	93938	-0-	-98789	-0-	82232	3	11706	9	Y	10642	10649	0
01	174003	X	89674	-0-	-84329	-0-	78022	3	11652	9	Y	10593	10587	0
02	162777	X	84131	-0-	-78646	-0-	73799	3	10332	9	Y	9393	9390	0
03	130479	X	84039	-0-	-46440	-0-	73814	3	10225	9	Y	9295	9318	0
04	93420	X	78492	-0-	-14928	-0-	69226	3	9266	9	Y	8424	8395	0
05	93930	X	77509	-0-	-16421	-0-	68865	3	8644	9	Y	7858	7880	0
														21
														27
														30
														7
														36
														14
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	293439	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL	DEPTH	8025	PERF.	8274 - 18142
12	124620	X	3554	-0-	-121066	-0-	3080	3	10	4	Y	422	422	0
							464	9						1
01	124620	X	37792	-0-	-86828	-0-	31304	3	24	4	Y	5876	5862	0
							6464	9						15
02	38942	X	38942	-0-	-0-	-0-	34122	3	9	4	Y	4374	4357	0
							4811	9						32
03	37314	X	37314	-0-	-0-	-0-	33062	3	9	4	Y	3857	3875	0
							4243	9						14
04	36570	X	34302	-0-	-2268	-0-	30579	3	10	4	Y	3375	3371	0
							3713	9						18
05	41633	X	33854	-0-	-7779	-0-	30083	3	12	4	Y	3417	3424	0
							3759	9						11
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	293441	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL	DEPTH	8070	PERF.	8280 - 18016
12	175925	X	83496	-0-	-92429	-0-	79001	3	173	4	Y	3929	3935	0
							4322	9						9
01	175925	X	103158	-0-	-72767	-0-	96821	3	79	4	Y	5689	5683	0
							6258	9						15
02	164575	X	111100	-0-	-53475	-0-	105937	3	27	4	Y	4669	4650	0
							5136	9						34
03	130913	X	105751	-0-	-25162	-0-	101523	3	27	4	Y	3819	3840	0
							4201	9						13
04	126690	X	105619	-0-	-21071	-0-	100545	3	34	4	Y	4582	4571	0
							5040	9						24
05	118761	X	106597	-0-	-12164	-0-	102548	3	42	4	Y	3643	3655	0
							4007	9						12
AUTHENTIC 13 A STATE			WELL #:		1H	RRCID ->	293443	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL	DEPTH	9288	PERF.	9437 - 24466
12	101981	X	101981	-0-	-0-	-0-	88771	3	13210	9	Y	12009	12018	0
							92256	3	12777	9	Y	11615	11609	0
01	108035	X	105033	-0-	-3002	-0-	85360	3	10927	9	Y	9934	9932	0
							84138	3	10702	9	Y	9729	9753	0
02	101065	X	96287	-0-	-4778	-0-	76928	3	9780	9	Y	8891	8861	0
							79865	3	9327	9	Y	8479	8502	0
03	108035	X	94840	-0-	-13195	-0-								8
04	101640	X	86708	-0-	-14932	-0-								38
05	105028	X	89192	-0-	-15836	-0-								15
PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE			WELL #:		2H	RRCID ->	293481	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL	DEPTH	9281	PERF.	9008 - 24761
12	160921	X	83262	-0-	-77659	-0-	71689	3	11573	9	Y	10521	10529	0
							65335	3	10726	9	Y	9751	9747	0
01	150226	X	76061	-0-	-74165	-0-	67355	3	10432	9	Y	9484	9479	0
							71146	3	10263	9	Y	9330	9353	0
02	106633	X	77787	-0-	-28846	-0-	68663	3	9720	9	Y	8836	8805	0
							66725	3	9117	9	Y	8288	8312	0
03	98146	X	81409	-0-	-16737	-0-								7
04	85020	X	78383	-0-	-6637	-0-								38
05	83266	X	75842	-0-	-7424	-0-								14

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
AUTHENTIC 13 D STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 293549 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9801 - 25651														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	160766 X	55596	-0-	-105170	-0-	47008	3	8588	9	Y	7807	7813	0	16
01	154380 X	53440	-0-	-100940	-0-	44582	3	8858	9	Y	8053	8048	0	21
02	144420 X	47812	-0-	-96608	-0-	40423	3	7389	9	Y	6717	6716	0	22
03	93589 X	79707	-0-	-13882	-0-	67773	3	11934	9	Y	10849	10862	0	9
04	74825 X	74825	-0-	-0-	-0-	64614	3	10211	9	Y	9283	9252	0	40
05	55583 X	31652	-0-	-23931	-0-	27199	3	4453	9	Y	4048	4081	0	7
PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE WELL #: 3H RRCID -> 293706 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9240 - 24716														
12	118730 X	77994	-0-	-40736	-0-	67062	3	10932	9	Y	9938	9944	0	20
01	113739 X	93677	-0-	-20062	-0-	81175	3	12502	9	Y	11365	11356	0	29
02	106401 X	80118	-0-	-26283	-0-	69914	3	10204	9	Y	9276	9275	0	30
03	109895 X	89952	-0-	-19943	-0-	79045	3	10907	9	Y	9915	9937	0	8
04	90660 X	82836	-0-	-7824	-0-	73070	3	9766	9	Y	8878	8848	0	38
05	93682 X	80958	-0-	-12724	-0-	71586	3	9372	9	Y	8520	8543	0	15
TIM TAM 24 M WELL #: 14H RRCID -> 293710 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9387 - 19685														
12	58373 X	5898	-0-	-52475	-0-	3272	3	2626	9	Y	2387	2413	0	12
01	39711 X	13089	-0-	-26622	-0-	9716	3	3373	9	Y	3066	3075	0	3
02	37149 X	17713	-0-	-19436	-0-	13251	3	4462	9	Y	4056	4053	0	6
03	39711 X	23136	-0-	-16575	-0-	17242	3	5894	9	Y	5358	5355	0	9
04	16872 X	16872	-0-	-0-	-0-	12870	3	4002	9	Y	3638	3638	0	9
05	30391 X	30391	-0-	-0-	-0-	24175	3	6216	9	Y	5651	5644	0	16
TIM TAM 24 L WELL #: 13H RRCID -> 293735 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9624 - 19771														
12	71827 X	-0-	-0-	-71827	-0-	-	-	-	-	Y	109	163	0	1
01	77190 X	26090	-0-	-51100	-0-	21613	3	4477	9	Y	4070	4067	0	4
02	72210 X	32520	-0-	-39690	-0-	27144	3	5376	9	Y	4887	4883	0	8
03	77190 X	47597	-0-	-29593	-0-	40350	3	7247	9	Y	6588	6585	0	11
04	51276 X	51276	-0-	-0-	-0-	44223	3	7053	9	Y	6412	6407	0	16
05	57914 X	57914	-0-	-0-	-0-	50538	3	7376	9	Y	6705	6702	0	19
TIM TAM 24 N WELL #: 15H RRCID -> 293736 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9720 - 19838														
12	74307 X	4105	-0-	-70202	-0-	2566	3	1539	9	Y	1399	1431	0	7
01	34565 X	16956	-0-	-17609	-0-	12126	3	4830	9	Y	4391	4394	0	4
02	24824 X	22379	-0-	-2445	-0-	16928	3	5451	9	Y	4955	4951	0	8
03	35411 X	35411	-0-	-0-	-0-	27771	3	7640	9	Y	6945	6942	0	11
04	35091 X	35091	-0-	-0-	-0-	28215	3	6876	9	Y	6251	6247	0	15
05	51607 X	51607	-0-	-0-	-0-	42183	3	9424	9	Y	8567	8558	0	24
PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE WELL #: 5H RRCID -> 293747 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9444 - 25074														
12	109119 X	109119	-0-	-0-	-0-	94424	3	14695	9	Y	13359	13369	0	27
01	111361 X	111361	-0-	-0-	-0-	96974	3	14387	9	Y	13079	13073	0	33
02	105536 X	105536	-0-	-0-	-0-	93014	3	12522	9	Y	11384	11381	0	36
03	109120 X	103567	-0-	-5553	-0-	91575	3	11992	9	Y	10902	10929	0	9
04	107760 X	90714	-0-	-17046	-0-	79853	3	10861	9	Y	9874	9840	0	43
05	112809 X	86610	-0-	-26199	-0-	76970	3	9640	9	Y	8764	8792	0	15
PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE WELL #: 6H RRCID -> 293756 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9296 - 24902														
12	184667 X	108598	-0-	-76069	-0-	95540	3	13058	9	Y	11871	11882	0	24
01	170500 X	116176	-0-	-54324	-0-	102691	3	13485	9	Y	12259	12252	0	31
02	159500 X	98674	-0-	-60826	-0-	88160	3	10514	9	Y	9558	9558	0	31
03	143499 X	112823	-0-	-30676	-0-	101063	3	11760	9	Y	10691	10713	0	9
04	117150 X	105009	-0-	-12141	-0-	94902	3	10107	9	Y	9188	9157	0	40
05	116188 X	99273	-0-	-16915	-0-	89663	3	9610	9	Y	8736	8761	0	15

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE															
WELL #: 7H RRCID -> 293782 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 9360 - 25199															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	78740 X	58679	-0-	-20061	-0-	49299	3	9380	9	Y	8527	8535	0		17
01	77521 X	77521	-0-	-0-	-0-	66124	3	11397	9	Y	10361	10352	0		26
02	79145 X	79145	-0-	-0-	-0-	69137	3	10008	9	Y	9098	9095	0		29
03	85734 X	85734	-0-	-0-	-0-	75636	3	10098	9	Y	9180	9202	0		7
04	77326 X	77326	-0-	-0-	-0-	68574	3	8752	9	Y	7956	7929	0		34
05	84599 X	74741	-0-	-9858	-0-	66380	3	8361	9	Y	7601	7622	0		13
GO FOR GIN 27 STATE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 293847 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8363 - 18787															
12	160425 X	143427	-0-	-16998	-0-	137333	3	6094	9	Y	5540	5541	0		25
01	160425 X	135103	-0-	-25322	-0-	129935	3	5168	9	Y	4698	4684	0		39
02	150075 X	122506	-0-	-27569	-0-	118102	3	4404	9	Y	4004	3996	0		47
03	143437 X	117528	-0-	-25909	-0-	113500	3	4028	9	Y	3662	3666	0		43
04	138810 X	111078	-0-	-27732	-0-	107178	3	3900	9	Y	3545	3560	0		28
05	143437 X	116375	-0-	-27062	-0-	112594	3	3781	9	Y	3437	3420	0		45
FOOLISH PLEASURE 6 FEE G															
WELL #: 7H RRCID -> 293914 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8995 - 19297															
12	139717 X	106123	-0-	-33594	-0-	97742	3	8381	9	N	7619	7606	0		69
01	138942 X	99640	-0-	-39302	-0-	92031	3	7609	9	N	6917	6937	0		49
02	124178 X	90506	-0-	-33672	-0-	83777	3	6729	9	N	6117	6105	0		61
03	120404 X	90043	-0-	-30361	-0-	83743	3	6300	9	N	5727	5706	0		82
04	108360 X	81972	-0-	-26388	-0-	76151	3	5821	9	N	5292	5315	0		59
05	106113 X	79314	-0-	-26799	-0-	73808	3	5506	9	N	5005	4992	0		72
FOOLISH PLEASURE 6 FEE H															
WELL #: 8H RRCID -> 293917 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9228 - 19486															
12	168671 X	137511	-0-	-31160	-0-	126189	3	11322	9	N	10293	10277	0		93
01	168671 X	137978	-0-	-30693	-0-	127346	3	10632	9	N	9665	9690	0		68
02	154425 X	123490	-0-	-30935	-0-	114046	3	9444	9	N	8585	8568	0		85
03	149513 X	123281	-0-	-26232	-0-	114359	3	8922	9	N	8111	8080	0		116
04	141480 X	113264	-0-	-28216	-0-	105004	3	8260	9	N	7509	7541	0		84
05	137981 X	110849	-0-	-27132	-0-	103071	3	7778	9	N	7071	7054	0		101
GO FOR GIN 27 STATE UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 293949 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8153 - 18572															
12	106565 X	106565	-0-	-0-	-0-	101479	3	5086	9	Y	4624	4629	0		21
01	116777 X	94082	-0-	-22695	-0-	90190	3	3892	9	Y	3538	3529	0		30
02	108257 X	85404	-0-	-22853	-0-	82078	3	3326	9	Y	3024	3019	0		35
03	109771 X	88547	-0-	-21224	-0-	85327	3	3220	9	Y	2927	2927	0		35
04	106230 X	78301	-0-	-27929	-0-	75389	3	2912	9	Y	2647	2661	0		21
05	106578 X	69896	-0-	-36682	-0-	67253	3	2643	9	Y	2403	2393	0		31
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 293969 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8937 - 19200															
12	137020 X	128045	-0-	-8975	-0-	117053	3	10992	9	N	9993	10018	0		99
01	137020 X	116841	-0-	-20179	-0-	106256	3	10585	9	N	9623	9630	0		92
02	128180 X	105711	-0-	-22469	-0-	96618	3	9093	9	N	8266	8235	0		123
03	137020 X	102303	-0-	-34717	-0-	93587	3	8716	9	N	7924	7932	0		115
04	126510 X	89350	-0-	-37160	-0-	81725	3	7625	9	N	6932	6919	0		128
05	128030 X	85874	-0-	-42156	-0-	78539	3	7335	9	N	6668	6676	0		120
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT															
WELL #: 16H RRCID -> 293970 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9011 - 19221															
12	124124 X	111479	-0-	-12645	-0-	99466	3	12013	9	N	10921	10897	0		109
01	124124 X	108162	-0-	-15962	-0-	96983	3	11179	9	N	10163	10174	0		98
02	116116 X	98921	-0-	-17195	-0-	89039	3	9882	9	N	8984	8949	0		133
03	123101 X	98849	-0-	-24252	-0-	89257	3	9592	9	N	8720	8727	0		126
04	107880 X	92519	-0-	-15361	-0-	83695	3	8824	9	N	8022	8000	0		148
05	111476 X	95495	-0-	-15981	-0-	86718	3	8777	9	N	7979	7984	0		143

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 293973 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9235 - 19466														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	186930 X	146157	-0-	-40773	-0-	135048	3	11109	9 N	10099	10080	0	100	
01	171802 X	146487	-0-	-25315	-0-	135612	3	10875	9 N	9886	9891	0	95	
02	160718 X	136047	-0-	-24671	-0-	126584	3	9463	9 N	8603	8570	0	128	
03	161169 X	133495	-0-	-27674	-0-	124398	3	9097	9 N	8270	8278	0	120	
04	147810 X	122173	-0-	-25637	-0-	114102	3	8071	9 N	7337	7321	0	136	
05	146475 X	122564	-0-	-23911	-0-	114580	3	7984	9 N	7258	7263	0	131	
AUTHENTIC 13 E STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 293974 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9583 - 25783														
12	167121 X	112889	-0-	-54232	-0-	97938	3	14951	9 Y	13592	13601	0	27	
01	145173 X	113456	-0-	-31717	-0-	97876	3	15580	9 Y	14164	14155	0	36	
02	135807 X	122113	-0-	-13694	-0-	107638	3	14475	9 Y	13159	13153	0	42	
03	145018 X	120105	-0-	-24913	-0-	106159	3	13946	9 Y	12678	12710	0	10	
04	109800 X	108768	-0-	-1032	-0-	96155	3	12613	9 Y	11466	11426	0	50	
05	130541 X	106020	-0-	-24521	-0-	93896	3	12124	9 Y	11022	11053	0	19	
AUTHENTIC 13 G STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 293975 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9738 - 25959														
12	143778 X	107327	-0-	-36451	-0-	95163	3	12164	9 Y	11058	11062	0	22	
01	142042 X	110496	-0-	-31546	-0-	98564	3	11932	9 Y	10847	10841	0	28	
02	132878 X	104951	-0-	-27927	-0-	94345	3	10606	9 Y	9642	9639	0	31	
03	136059 X	105061	-0-	-30998	-0-	94567	3	10494	9 Y	9540	9563	0	8	
04	106920 X	96104	-0-	-10816	-0-	86498	3	9606	9 Y	8733	8703	0	38	
05	112189 X	94657	-0-	-17532	-0-	85443	3	9214	9 Y	8376	8400	0	14	
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 293983 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8907 - 19401														
12	112313 X	89308	-0-	-23005	-0-	80829	3	8479	9 N	7708	7733	0	77	
01	102455 X	89486	-0-	-12969	-0-	81487	3	7999	9 N	7272	7279	0	70	
02	95120 X	79397	-0-	-15723	-0-	72644	3	6753	9 N	6139	6118	0	91	
03	99045 X	78849	-0-	-20196	-0-	72392	3	6457	9 N	5870	5876	0	85	
04	95850 X	69578	-0-	-26272	-0-	63682	3	5896	9 N	5360	5346	0	99	
05	89497 X	66654	-0-	-22843	-0-	61005	3	5649	9 N	5135	5142	0	92	
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 293984 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9218 - 19482														
12	183365 X	158149	-0-	-25216	-0-	140996	3	17153	9 N	15594	15560	0	155	
01	181474 X	149336	-0-	-32138	-0-	132885	3	16451	9 N	14955	14966	0	144	
02	169766 X	135376	-0-	-34390	-0-	121721	3	13655	9 N	12414	12374	0	184	
03	173631 X	132865	-0-	-40766	-0-	119761	3	13104	9 N	11913	11925	0	172	
04	153060 X	124339	-0-	-28721	-0-	112521	3	11818	9 N	10744	10717	0	199	
05	158162 X	98330	-0-	-59832	-0-	88598	3	9732	9 N	8847	8887	0	159	
AUTHENTIC 13 F STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 294018 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9405 - 25516														
12	187674 X	95884	-0-	-91790	-0-	84042	3	11842	9 Y	10765	10773	0	22	
01	174871 X	95040	-0-	-79831	-0-	83505	3	11535	9 Y	10486	10481	0	27	
02	163589 X	81559	-0-	-82030	-0-	71959	3	9600	9 Y	8727	8726	0	28	
03	103850 X	83188	-0-	-20662	-0-	73676	3	9512	9 Y	8647	8668	0	7	
04	99150 X	77452	-0-	-21698	-0-	68685	3	8767	9 Y	7970	7943	0	34	
05	95883 X	76956	-0-	-18927	-0-	68598	3	8358	9 Y	7598	7619	0	13	
GO FOR GIN 27 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294034 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8371 - 18846														
12	142755 X	113366	-0-	-29389	-0-	108636	3	4730	9 Y	4300	4290	0	19	
01	153667 X	124397	-0-	-29270	-0-	119952	3	4445	9 Y	4041	4026	0	34	
02	141433 X	117740	-0-	-23693	-0-	114285	3	3455	9 Y	3141	3138	0	37	
03	114948 X	111112	-0-	-3836	-0-	108072	3	3040	9 Y	2764	2768	0	33	
04	120390 X	109489	-0-	-10901	-0-	106518	3	2971	9 Y	2701	2713	0	21	
05	125860 X	107074	-0-	-18786	-0-	104256	3	2818	9 Y	2562	2550	0	33	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I														
WELL #: 9H RRCID -> 294036 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9077 - 19318														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	158906	X	115276	-0-	-43630	-0-	104318	3	10958	9	N	9962	9946	0
01	158906	X	113410	-0-	-45496	-0-	103212	3	10198	9	N	9271	9296	0
02	137170	X	99757	-0-	-37413	-0-	90826	3	8931	9	N	8119	8103	0
03	129766	X	98020	-0-	-31746	-0-	89517	3	8503	9	N	7730	7700	0
04	120240	X	87444	-0-	-32796	-0-	79604	3	7840	9	N	7127	7159	0
05	115289	X	83861	-0-	-31428	-0-	76506	3	7355	9	N	6686	6669	0
GO FOR GIN 27 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 294038 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8473 - 19029														
12	152613	X	126295	-0-	-26318	-0-	119618	3	6677	9	Y	6070	6062	0
01	152613	X	123901	-0-	-28712	-0-	118808	3	5093	9	Y	4630	4618	0
02	142767	X	103519	-0-	-39248	-0-	99511	3	4008	9	Y	3644	3640	0
03	126294	X	96075	-0-	-30219	-0-	92100	3	3975	9	Y	3614	3614	0
04	122220	X	113129	-0-	-9091	-0-	108605	3	4524	9	Y	4113	4123	0
05	126294	X	110378	-0-	-15916	-0-	106168	3	4210	9	Y	3827	3810	0
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294073 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9036 - 19383														
12	187519	X	176192	-0-	-11327	-0-	160946	3	15246	9	N	13860	13862	0
01	187519	X	164785	-0-	-22734	-0-	152099	3	12686	9	N	11533	11560	0
02	175421	X	150155	-0-	-25266	-0-	139492	3	10663	9	N	9694	9661	0
03	187519	X	149017	-0-	-38502	-0-	138755	3	10262	9	N	9329	9338	0
04	175470	X	137520	-0-	-37950	-0-	128189	3	9331	9	N	8483	8461	0
05	176204	X	138360	-0-	-37844	-0-	129237	3	9123	9	N	8294	8302	0
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 294273 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8844 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 294305 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9364 - 20083														
12	1184310	X	219639	-0-	-964671	-0-	187489	3	32150	9	Y	29227	29225	0
01	205868	X	205868	-0-	-0-	-0-	178291	3	27577	9	Y	25070	25094	0
02	187253	X	180435	-0-	-6818	-0-	158458	3	21977	9	Y	19979	19925	0
03	200167	X	26107	-0-	-174060	-0-	23197	3	2910	9	Y	2645	2729	0
04	193710	X	114397	-0-	-79313	-0-	97409	3	16988	9	Y	15444	15407	0
05	200167	X	155271	-0-	-44896	-0-	134224	3	21047	9	Y	19134	19162	0
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 294306 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9052 - 19829														
12	1063781	X	188493	-0-	-875288	-0-	156979	3	31514	9	Y	28649	28646	0
01	198493	X	180681	-0-	-17812	-0-	153599	3	27082	9	Y	24620	24643	0
02	185687	X	162336	-0-	-23351	-0-	140791	3	21545	9	Y	19586	19533	0
03	198493	X	35380	-0-	-163113	-0-	30719	3	4661	9	Y	4237	4306	0
04	192090	X	116275	-0-	-75815	-0-	97453	3	18822	9	Y	17111	17081	0
05	188480	X	146182	-0-	-42298	-0-	126386	3	19796	9	Y	17996	18032	0
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 294438 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 9268 - 19993														
12	1013280	X	130425	-0-	-882855	-0-	110230	3	20195	9	Y	18359	18358	0
01	181133	X	120474	-0-	-60659	-0-	103040	3	17434	9	Y	15849	15863	0
02	169447	X	56423	-0-	-113024	-0-	48647	3	7776	9	Y	7069	7065	0
03	181133	X	69826	-0-	-111307	-0-	59982	3	9844	9	Y	8949	8913	0
04	140100	X	96278	-0-	-43822	-0-	81094	3	15184	9	Y	13804	13824	0
05	130417	X	111998	-0-	-18419	-0-	97392	3	14606	9	Y	13278	13309	0

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 294596 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9334 - 20099														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	991116 X	185986	-0-	-805130	-0-	150532	3	35454	9 Y	32231	32218	0	83	
01	186685 X	186685	-0-	-0-	-0-	156510	3	30175	9 Y	27432	27458	0	57	
02	146473 X	146473	-0-	-0-	-0-	126018	3	20455	9 Y	18595	18553	0	99	
03	120745 X	6247	-0-	-114498	-0-	5303	3	944	9 Y	858	950	0	7	
04	117735 X	117735	-0-	-0-	-0-	99826	3	17909	9 Y	16281	16226	0	62	
05	156375 X	156375	-0-	-0-	-0-	136237	3	20138	9 Y	18307	18339	0	30	
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 294656 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9429 - 20134														
12	202833 X	165971	-0-	-36862	-0-	141815	3	24156	9 Y	21960	21957	0	57	
01	202833 X	158048	-0-	-44785	-0-	136339	3	21709	9 Y	19735	19751	0	41	
02	189747 X	72802	-0-	-116945	-0-	63253	3	9549	9 Y	8681	8676	0	46	
03	202833 X	49750	-0-	-153083	-0-	43054	3	6696	9 Y	6087	6083	0	50	
04	175200 X	122939	-0-	-52261	-0-	104903	3	18036	9 Y	16396	16383	0	63	
05	165974 X	90764	-0-	-75210	-0-	78367	3	12397	9 Y	11270	11315	0	18	
PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE														
WELL #: 4H RRCID -> 294694 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9381 - 25062														
12	250077 X	55705	-0-	-194372	-0-	47135	3	8570	9 Y	7791	7799	0	16	
01	92969 X	72915	-0-	-20054	-0-	62667	3	10248	9 Y	9316	9308	0	24	
02	86971 X	60421	-0-	-26550	-0-	52312	3	8109	9 Y	7372	7372	0	24	
03	71238 X	69212	-0-	-2026	-0-	60016	3	9196	9 Y	8360	8377	0	7	
04	70560 X	64990	-0-	-5570	-0-	56829	3	8161	9 Y	7419	7394	0	32	
05	72912 X	65748	-0-	-7164	-0-	57929	3	7819	9 Y	7108	7128	0	12	
MONTROSE 45 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 294755 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9388 - 19670														
12	185524 X	185524	-0-	-0-	-0-	153766	3	31758	9 Y	28871	28813	0	191	
01	184892 X	184892	-0-	-0-	-0-	157402	3	27490	9 Y	24991	24991	0	191	
02	166239 X	166239	-0-	-0-	-0-	142671	3	23568	9 Y	21425	21488	0	128	
03	153605 X	145839	-0-	-7766	-0-	125445	3	20394	9 Y	18540	18526	0	142	
04	148650 X	145587	-0-	-3063	-0-	124646	3	20941	9 Y	19037	19000	0	179	
05	153605 X	99209	-0-	-54396	-0-	86420	3	12789	9 Y	11626	11642	0	163	
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 294774 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9600 - 20387														
12	159216 X	147346	-0-	-11870	-0-	127505	3	19841	9 Y	18037	18034	0	47	
01	159216 X	145654	-0-	-13562	-0-	127739	3	17915	9 Y	16286	16299	0	34	
02	148944 X	69385	-0-	-79559	-0-	61334	3	8051	9 Y	7319	7314	0	39	
03	159216 X	90155	-0-	-69061	-0-	79937	3	10218	9 Y	9289	9252	0	76	
04	149070 X	118532	-0-	-30538	-0-	103876	3	14656	9 Y	13324	13349	0	51	
05	147343 X	108954	-0-	-38389	-0-	95930	3	13024	9 Y	11840	11872	0	19	
PREWIT-BARBARO 23 B FEE														
WELL #: 11H RRCID -> 294794 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A														
12	SHUT IN	271511	-0-	271511	416893	203946	3	67565	9 Y	61423	61384	0	124	
01	T. A.	234836	-0-	234836	651729	180937	3	53899	9 Y	48999	48998	0	125	
02	T. A.	189240	-0-	189240	840969	148385	3	40855	9 Y	37141	37147	0	119	
03	T. A.	181791	-0-	181791	1022760	145735	3	36056	9 Y	32778	32871	0	26	
04	T. A.	159424	-0-	159424	1182184	130718	3	28706	9 Y	26096	26009	0	113	
05	T. A.	138063	-0-	138063	1320247	112574	3	25489	9 Y	23172	23245	0	40	
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 4HR RRCID -> 294795 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 9294 - 20090														
12	1038011 X	189627	-0-	-848384	-0-	159855	3	29772	9 Y	27065	27063	0	70	
01	182783 X	182783	-0-	-0-	-0-	156509	3	26274	9 Y	23885	23905	0	50	
02	149346 X	149346	-0-	-0-	-0-	128278	3	21068	9 Y	19153	19101	0	102	
03	120745 X	7776	-0-	-112969	-0-	5260	3	2516	9 Y	2287	2370	0	19	
04	116850 X	100293	-0-	-16557	-0-	82904	3	17389	9 Y	15808	15767	0	60	
05	146103 X	146103	-0-	-0-	-0-	127755	3	18348	9 Y	16680	16713	0	27	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
PREWIT-BARBARO 23 C FEE		WELL #:		12H	RRCID ->	294815	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL	DEPTH	9143	PERF.	N/A		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	SHUT IN	258745	-0-	258745	381165		206618	3	52127	9	Y	47388	47354	0	95
01	SHUT IN	225967	-0-	225967	607132		185127	3	40840	9	Y	37127	37127	0	95
02	SHUT IN	182076	-0-	182076	789208		152347	3	29729	9	Y	27026	27034	0	87
03	SHUT IN	178201	-0-	178201	967409		153071	3	25130	9	Y	22845	22914	0	18
04	SHUT IN	159985	-0-	159985	1127394		139743	3	20242	9	Y	18402	18340	0	80
05	SHUT IN	131006	-0-	131006	1258400		115214	3	15792	9	Y	14356	14411	0	25
STONE STREET 46 UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	294886	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL	DEPTH	8915	PERF.	9186	- 19969
12	209374 X	149854	-0-	-59520	-0-		124605	3	25249	9	Y	22954	22954	0	59
01	209374 X	135915	-0-	-73459	-0-		114643	3	21272	9	Y	19338	19357	0	40
02	195866 X	66162	-0-	-129704	-0-		56486	3	9676	9	Y	8796	8789	0	47
03	209374 X	68518	-0-	-140856	-0-		58854	3	9664	9	Y	8785	8760	0	72
04	161430 X	106726	-0-	-54704	-0-		88460	3	18266	9	Y	16605	16614	0	63
05	149854 X	91476	-0-	-58378	-0-		77648	3	13828	9	Y	12571	12614	0	20
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	295053	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL	DEPTH	9205	PERF.	9295	- 19565
12	168206 X	131478	-0-	-36728	-0-		114292	3	17186	9	Y	15624	15593	0	103
01	168206 X	125150	-0-	-43056	-0-		109821	3	15329	9	Y	13935	13932	0	106
02	157354 X	126454	-0-	-30900	-0-		112170	3	14284	9	Y	12985	13013	0	78
03	158596 X	124412	-0-	-34184	-0-		111319	3	13093	9	Y	11903	11890	0	91
04	127230 X	116810	-0-	-10420	-0-		104816	3	11994	9	Y	10904	10893	0	102
05	135160 X	77086	-0-	-58074	-0-		69758	3	7328	9	Y	6662	6671	0	93
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	295054	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL	DEPTH	9010	PERF.	9112	- 19325
12	202151 X	160016	-0-	-42135	-0-		134896	3	25120	9	Y	22836	22801	0	151
01	202151 X	146075	-0-	-56076	-0-		124387	3	21688	9	Y	19716	19717	0	150
02	189109 X	124055	-0-	-65054	-0-		106015	3	18040	9	Y	16400	16452	0	98
03	182280 X	130460	-0-	-51820	-0-		113315	3	17145	9	Y	15586	15564	0	120
04	160530 X	121157	-0-	-39373	-0-		106128	3	15029	9	Y	13663	13655	0	128
05	160022 X	77337	-0-	-82685	-0-		68250	3	9087	9	Y	8261	8273	0	116
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	295065	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL	DEPTH	9183	PERF.	9262	- 16912
12	153605 X	119548	-0-	-34057	-0-		105505	3	14043	9	Y	12766	12745	0	84
01	153605 X	109042	-0-	-44563	-0-		97004	3	12038	9	Y	10944	10945	0	83
02	143695 X	95134	-0-	-48561	-0-		85197	3	9937	9	Y	9034	9063	0	54
03	138384 X	94778	-0-	-43606	-0-		85366	3	9412	9	Y	8556	8544	0	66
04	120330 X	84542	-0-	-35788	-0-		76299	3	8243	9	Y	7494	7490	0	70
05	119536 X	57433	-0-	-62103	-0-		52516	3	4917	9	Y	4470	4477	0	63
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	295074	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL	DEPTH	8958	PERF.	9052	- 19284
12	153605 X	109714	-0-	-43891	-0-		94211	3	15503	9	Y	14094	14070	0	93
01	153605 X	107786	-0-	-45819	-0-		93658	3	14128	9	Y	12844	12839	0	98
02	120379 X	100048	-0-	-20331	-0-		88032	3	12016	9	Y	10924	10957	0	65
03	119257 X	101491	-0-	-17766	-0-		89964	3	11527	9	Y	10479	10464	0	80
04	107880 X	94037	-0-	-13843	-0-		83675	3	10362	9	Y	9420	9412	0	88
05	109709 X	62486	-0-	-47223	-0-		55940	3	6546	9	Y	5951	5956	0	83
PREWIT-BARBARO 23 G FEE				WELL #:	16H	RRCID ->	295075	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL	DEPTH	9269	PERF.	N/A	
12	SHUT-IN	185540	-0-	185540	300976		139669	3	45871	9	Y	41701	41683	0	84
01	T. A.	153870	-0-	153870	454846		125072	3	28798	9	Y	26180	26197	0	67
02	T. A.	138606	-0-	138606	593452		115302	3	23304	9	Y	21185	21184	0	68
03	T. A.	136663	-0-	136663	730115		115519	3	21144	9	Y	19222	19275	0	15
04	T. A.	124862	-0-	124862	854977		106810	3	18052	9	Y	16411	16355	0	71
05	T. A.	112683	-0-	112683	967660		96663	3	16020	9	Y	14564	14610	0	25

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438														
PREWIT-BARBARO 23 K FEE			WELL #: 20H			RRCID -> 295076			COMPL. DATE 10/10/2023			TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9312 - 20019					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		SHUT-IN	191418	-0-	191418	624290	147236	3	44182	9	Y	40165	40237	0			81
01		781786 X	157496	-0-	-624290	-0-	123891	3	33605	9	Y	30550	30553	0			78
02		185774 X	132952	-0-	-52822	-0-	107549	3	25403	9	Y	23094	23098	0			74
03		198586 X	128566	-0-	-70020	-0-	106302	3	22264	9	Y	20240	20298	0			16
04		192180 X	117602	-0-	-74578	-0-	99056	3	18546	9	Y	16860	16803	0			73
05		198586 X	118301	-0-	-80285	-0-	101176	3	17125	9	Y	15568	15614	0			27
MONTROSE 45 UNIT			WELL #: 4H			RRCID -> 295151			COMPL. DATE 05/08/2023			TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9214 - 19343					
12		153605 X	143512	-0-	-10093	-0-	122613	3	20899	9	Y	18999	18963	0			126
01		153605 X	135244	-0-	-18361	-0-	116647	3	18597	9	Y	16906	16903	0			129
02		143695 X	120029	-0-	-23666	-0-	104260	3	15769	9	Y	14335	14378	0			86
03		153605 X	119643	-0-	-33962	-0-	104443	3	15200	9	Y	13818	13798	0			106
04		138870 X	110554	-0-	-28316	-0-	96933	3	13621	9	Y	12383	12373	0			116
05		143499 X	73009	-0-	-70490	-0-	64379	3	8630	9	Y	7845	7851	0			110
PREWIT-BARBARO 23 D FEE			WELL #: 13H			RRCID -> 295482			COMPL. DATE 10/27/2023			TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9653 - 20155					
12		SHUT-IN	206913	-0-	206913	400467	158856	3	48057	9	Y	43688	43711	0			88
01		573680 X	173213	-0-	-400467	-0-	137560	3	35653	9	Y	32412	32417	0			83
02		185774 X	153275	-0-	-32499	-0-	125711	3	27564	9	Y	25058	25061	0			80
03		198586 X	149199	-0-	-49387	-0-	124778	3	24421	9	Y	22201	22263	0			18
04		192180 X	130394	-0-	-61786	-0-	110345	3	20049	9	Y	18226	18165	0			79
05		198586 X	104827	-0-	-93759	-0-	88275	3	16552	9	Y	15047	15100	0			26
PREWIT-BARBARO 23 F FEE			WELL #: 15H			RRCID -> 295483			COMPL. DATE 10/10/2023			TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9465 - 19761					
12		SHUT-IN	219221	-0-	219221	618865	166098	3	53123	9	Y	48294	48387	0			97
01		796172 X	177307	-0-	-618865	-0-	137496	3	39811	9	Y	36192	36197	0			92
02		207582 X	140997	-0-	-66585	-0-	111641	3	29356	9	Y	26687	26693	0			86
03		221898 X	139366	-0-	-82532	-0-	113282	3	26084	9	Y	23713	23780	0			19
04		214740 X	126520	-0-	-88220	-0-	105130	3	21390	9	Y	19445	19380	0			84
05		221898 X	111979	-0-	-109919	-0-	93290	3	18689	9	Y	16990	17045	0			29
PREWIT-BARBARO 23 M FEE			WELL #: 22H			RRCID -> 295493			COMPL. DATE 10/10/2023			TOTAL DEPTH 9238 PERF. 9595 - 20217					
12		0 W	171361	-0-	171361	494009	135792	3	35569	9	Y	32335	32384	0			65
01		0 W	151674	-0-	151674	645683	123371	3	28303	9	Y	25730	25729	0			66
02		784356 X	138673	-0-	-645683	-0-	115607	3	23066	9	Y	20969	20968	0			67
03		138284 X	138284	-0-	-0-	-0-	117403	3	20881	9	Y	18983	19035	0			15
04		129293 X	129293	-0-	-0-	-0-	112026	3	17267	9	Y	15697	15644	0			68
05		98705 X	98705	-0-	-0-	-0-	85199	3	13506	9	Y	12278	12325	0			21
PREWIT-BARBARO 23 I FEE			WELL #: 18H			RRCID -> 295513			COMPL. DATE 01/13/2023			TOTAL DEPTH 8948 PERF. N/A					
12		SHUT-IN	218010	-0-	218010	379237	161701	3	56309	9	Y	51190	51191	0			103
01		SHUT-IN	174454	-0-	174454	553691	134711	3	39743	9	Y	36130	36141	0			92
02		SHUT-IN	145535	-0-	145535	699226	116634	3	28901	9	Y	26274	26282	0			84
03		SHUT-IN	136960	-0-	136960	836186	112233	3	24727	9	Y	22479	22545	0			18
04		SHUT-IN	119760	-0-	119760	955946	99673	3	20087	9	Y	18261	18200	0			79
05		SHUT-IN	120061	-0-	120061	1076007	101897	3	18164	9	Y	16513	16564	0			28
PREWIT-BARBARO 23 L FEE			WELL #: 21H			RRCID -> 295514			COMPL. DATE 02/24/2023			TOTAL DEPTH 9056 PERF. N/A					
12		SHUT-IN	104818	-0-	104818	166772	92502	3	12316	9	Y	11196	11193	0			23
01		SHUT-IN	102560	-0-	102560	269332	80228	3	22332	9	Y	20302	20273	0			52
02		SHUT-IN	85056	-0-	85056	354388	68246	3	16810	9	Y	15282	15285	0			49
03		SHUT-IN	88899	-0-	88899	443287	72795	3	16104	9	Y	14640	14677	0			12
04		SHUT-IN	80082	-0-	80082	523369	66501	3	13581	9	Y	12346	12305	0			53
05		SHUT-IN	79464	-0-	79464	602833	66957	3	12507	9	Y	11370	11403	0			20

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	295997	COMPL.	DATE 10/30/2023	TOTAL	DEPTH	7935	PERF.	8072 - 18136			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT IN	251924	-0-	251924	458160	208472	3	376	4	Y	39160	39183	0				91
01	687055 X	228895	-0-	-458160	-0-	43076	9										
02	210395 X	210395	-0-	-0-	-0-	198278	3	150	4	Y	27697	27716	0				72
03	199775 X	199775	-0-	-0-	-0-	30467	9										
04	186283 X	186283	-0-	-0-	-0-	187141	3	48	4	Y	21096	21013	0				155
05	187982 X	187982	-0-	-0-	-0-	23206	9										
						180479	3	47	4	Y	17499	17592	0				62
						19249	9										
						169795	3	57	4	Y	14937	14922	0				77
						16431	9										
						173309	3	70	4	Y	13275	13308	0				44
						14603	9										
AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	295999	COMPL.	DATE 10/31/2023	TOTAL	DEPTH	7974	PERF.	8155 - 18353			
12	SHUT IN	259681	-0-	259681	462333	214069	3	387	4	Y	41114	41133	0				96
01	704409 X	242076	-0-	-462333	-0-	45225	9										
02	212004 X	212004	-0-	-0-	-0-	207702	3	157	4	Y	31106	31121	0				81
03	214768 X	197873	-0-	-16895	-0-	34217	9										
04	207840 X	187456	-0-	-20384	-0-	187591	3	48	4	Y	22150	22068	0				163
05	214768 X	180320	-0-	-34448	-0-	24365	9										
						177886	3	47	4	Y	18127	18226	0				64
						19940	9										
						170339	3	58	4	Y	15508	15492	0				80
						17059	9										
						165364	3	67	4	Y	13535	13570	0				45
						14889	9										
AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	296000	COMPL.	DATE 10/31/2023	TOTAL	DEPTH	8204	PERF.	8331 - 18486			
12	SHUT IN	293308	-0-	293308	529173	262216	3	473	4	Y	27835	27849	0				65
01	796501 X	267328	-0-	-529173	-0-	30619	9										
02	262943 X	232869	-0-	-30074	-0-	245166	3	185	4	Y	19979	19992	0				52
03	281077 X	218054	-0-	-63023	-0-	21977	9										
04	272010 X	197305	-0-	-74705	-0-	216851	3	55	4	Y	14512	14457	0				107
05	281077 X	172054	-0-	-109023	-0-	15963	9										
						205283	3	54	4	Y	11561	11627	0				41
						12717	9										
						186692	3	63	4	Y	9591	9582	0				50
						10550	9										
						163826	3	66	4	Y	7420	7445	0				25
						8162	9										
COUNT TURF 47-38 STATE E				WELL #:	7H	RRCID ->	296143	COMPL.	DATE 07/23/2023	TOTAL	DEPTH	8608	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	Y	NO RPT									-0-
01	SHUT IN	134	-0-	134	134	132	3	2	9	Y	2	2	0				-0-
02	SHUT IN	146056	-0-	146056	146190	110938	3	35118	9	Y	31925	31859	0				66
03	SHUT-IN	196761	-0-	196761	342951	154891	3	41870	9	Y	38064	38025	0				105
04	SHUT-IN	185547	-0-	185547	528498	155066	3	30481	9	Y	27710	27793	0				22
05	SHUT-IN	170385	-0-	170385	698883	146887	3	23498	9	Y	21362	21330	0				54
COUNT TURF 47-38 STATE G				WELL #:	9H	RRCID ->	296250	COMPL.	DATE 08/05/2023	TOTAL	DEPTH	8661	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	Y	NO RPT									-0-
01	SHUT IN	568	-0-	568	568	548	3	20	9	Y	18	18	0				-0-
02	SHUT IN	75041	-0-	75041	75609	59745	3	15296	9	Y	13905	13876	0				29
03	SHUT-IN	109306	-0-	109306	184915	89492	3	19814	9	Y	18013	17992	0				50
04	SHUT-IN	109095	-0-	109095	294010	93046	3	16049	9	Y	14590	14628	0				12
05	SHUT-IN	100264	-0-	100264	394274	86676	3	13588	9	Y	12353	12334	0				31

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.																		
COUNT TURF 47-38 STATE F																		
WELL #: 8H RRCID -> 296254 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 8787 PERF. N/A																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	152	-0-	-0-	152	152		152	3			Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	153884	-0-	-0-	153884	154036		122183	3	31701	9	Y	28819	28760	0			59
03	SHUT-IN	201985	-0-	-0-	201985	356021		169049	3	32936	9	Y	29942	29919	0			82
04	SHUT-IN	203977	-0-	-0-	203977	559998		176375	3	27602	9	Y	25093	25155	0			20
05	SHUT-IN	187266	-0-	-0-	187266	747264		164350	3	22916	9	Y	20833	20801	0			52
COUNT TURF 47-38 STATE A																		
WELL #: 3H RRCID -> 296379 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A																		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	193520	-0-	-0-	193520	193520		145175	3	48345	9	Y	43950	43859	0			91
03	SHUT IN	344899	-0-	-0-	344899	538419		271257	3	73642	9	Y	66947	66854	0			184
04	SHUT-IN	330748	-0-	-0-	330748	869167		278352	3	52396	9	Y	47633	47779	0			38
05	SHUT-IN	255451	-0-	-0-	255451	1124618		218450	3	37001	9	Y	33637	33590	0			85
COUNT TURF 47-38 STATE B																		
WELL #: 4H RRCID -> 296380 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 8694 PERF. N/A																		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	215123	-0-	-0-	215123	215123		168407	3	46716	9	Y	42469	42381	0			88
03	SHUT IN	425042	-0-	-0-	425042	640165		353420	3	71622	9	Y	65111	65020	0			179
04	SHUT-IN	382005	-0-	-0-	382005	1022170		337436	3	44569	9	Y	40517	40663	0			33
05	SHUT-IN	253049	-0-	-0-	253049	1275219		226100	3	26949	9	Y	24499	24470	0			62
COUNT TURF 47-38 STATE C																		
WELL #: 5H RRCID -> 296381 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 8609 PERF. N/A																		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	185981	-0-	-0-	185981	185981		142632	3	43349	9	Y	39408	39327	0			81
03	SHUT IN	372473	-0-	-0-	372473	558454		303237	3	69236	9	Y	62942	62850	0			173
04	SHUT-IN	347244	-0-	-0-	347244	905698		304560	3	42684	9	Y	38804	38946	0			31
05	SHUT-IN	246754	-0-	-0-	246754	1152452		219097	3	27657	9	Y	25143	25111	0			63
COUNT TURF 47-38 STATE D																		
WELL #: 6H RRCID -> 296382 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 8779 PERF. N/A																		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	184802	-0-	-0-	184802	184802		141928	3	42874	9	Y	38976	38896	0			80
03	SHUT IN	345127	-0-	-0-	345127	529929		277168	3	67959	9	Y	61781	61691	0			170
04	SHUT-IN	366338	-0-	-0-	366338	896267		317727	3	48611	9	Y	44192	44326	0			36
05	SHUT-IN	315812	-0-	-0-	315812	1212079		281919	3	33893	9	Y	30812	30771	0			77
CLYDE VAN DUSEN 12 WR A																		
WELL #: 2H RRCID -> 296509 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. N/A																		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	4900	-0-	-0-	4900	4900		4208	3	692	9	N	629	625	0			4
CLYDE VAN DUSEN 12 WR C																		
WELL #: 4H RRCID -> 296516 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A																		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	11479	-0-	-0-	11479	11479		9749	3	1730	9	N	1573	1562	0			11

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.														
CLYDE VAN DUSEN 12 WR E														
WELL #: 6H RRCID -> 296518 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 9405 PERF. N/A														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SHUT IN	22240	-0-	22240	22240	18571	3	3669 9	N	3335	3312 0	-0-	23	
CLYDE VAN DUSEN 12 WR G														
WELL #: 8H RRCID -> 296520 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 9416 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SHUT IN	34520	-0-	34520	34520	27950	3	6570 9	N	5973	5933 0	-0-	40	
CLYDE VAN DUSEN 12 WR I														
WELL #: 10H RRCID -> 296521 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 9469 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SHUT IN	33167	-0-	33167	33167	27287	3	5880 9	Y	5345	5309 0	-0-	36	
CLYDE VAN DUSEN 12 WR J														
WELL #: 11H RRCID -> 296522 COMPL. DATE 12/17/2023 TOTAL DEPTH 9286 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SHUT IN	47382	-0-	47382	47382	38609	3	8773 9	N	7975	7921 0	-0-	54	
CLYDE VAN DUSEN 12 WR H														
WELL #: 9H RRCID -> 296594 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 9251 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SHUT IN	46063	-0-	46063	46063	37630	3	8433 9	N	7666	7614 0	-0-	52	
CLYDE VAN DUSEN 12 WR F														
WELL #: 7H RRCID -> 296595 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 9253 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SHUT IN	39533	-0-	39533	39533	31803	3	7730 9	N	7027	6979 0	-0-	48	
CLYDE VAN DUSEN 12 WR D														
WELL #: 5H RRCID -> 296650 COMPL. DATE 01/03/2024 TOTAL DEPTH 9262 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SHUT IN	23366	-0-	23366	23366	19153	3	4213 9	N	3830	3804 0	-0-	26	

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.														
CLYDE VAN DUSEN 12 WR B														
WELL #: 3H RRCID -> 296651 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	7012	-0-	7012	7012	5817	3	1195	9	N	1086	1079	0	7
PREWIT-JUSTIFY 14 A FEE WELL #: 1H RRCID -> 296786 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9280 - 24420														
12	125333 X	56889	-0-	-68444	-0-	50672	3	6217	9	Y	5652	5656	0	11
01	125333 X	79924	-0-	-45409	-0-	70684	3	9240	9	Y	8400	8390	0	21
02	117247 X	92834	-0-	-24413	-0-	84739	3	8095	9	Y	7359	7356	0	24
03	125333 X	93342	-0-	-31991	-0-	85597	3	7745	9	Y	7041	7059	0	6
04	121290 X	84080	-0-	-37210	-0-	77327	3	6753	9	Y	6139	6118	0	27
05	125333 X	79479	-0-	-45854	-0-	73441	3	6038	9	Y	5489	5507	0	9
LEONATUS 11 WR B WELL #: 3H RRCID -> 296812 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LEONATUS 11 WR A WELL #: 2H RRCID -> 296815 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 9106 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COG OPERATING LLC 166150 TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585														
12	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	62	1	8797	3	N	136	383	1	271
						150	9							
01	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	62	1	8647	3	N	142			413
						156	9							
02	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	58	1	6927	3	N	118			531
						130	9							
03	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	48	1	6663	3	N	92	375	1	248
						101	9							
04	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	6931	3	142	9	N	129			377
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	111			488
AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207														
12	2139 X	107	-0-	-2032	-0-	107	3			N	-0-			197
01	2139 X	52	-0-	-2087	-0-	52	3			N	-0-			197
02	696 X	20	-0-	-676	-0-	20	3			N	-0-			197
03	744 X	36	-0-	-708	-0-	36	3			N	-0-			197
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			197
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			197
ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125														
12	806 X	81	-0-	-725	-0-	80	3	1	9	Y	1			227
01	527 X	279	-0-	-248	-0-	272	3	7	9	Y	6			233
02	435 X	285	-0-	-150	-0-	285	3			Y	-0-			233
03	403 X	278	-0-	-125	-0-	278	3			Y	-0-			233
*04	390 X	44	-0-	-346	-0-	44	3			Y	-0-			233
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			233

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150 WELL #: 604 H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
						RRCID -> 272209		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 9831		PERF. 9976 - 14122						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	844 X	844	-0-		-0-		-0-	39 33	1 9	772	3	Y	30	32	0			10
01	341 X	-0-	-0-		-341		-0-					Y	1	11	0			-0-
02	319 X	162	-0-		-157		-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	155 X	17	-0-		-138		-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	810 X	-0-	-0-		-810		-0-					Y	-0-					-0-
05	837 X	-0-	-0-		-837		-0-					Y	-0-					-0-
GLENN				WELL #: 2003H		RRCID -> 274159		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF. 10773 - 14040						
12	50499 X	25926	-0-		-24573		-0-	930 1202	1 9	23794	3	Y	1093	1140	1			683
01	50499 X	21905	-0-		-28594		-0-	930 1086	1 9	19889	3	Y	987	1154	1			516
02	47241 X	19314	-0-		-27927		-0-	870 958	1 9	17486	3	Y	871	753	1			634
03	36580 X	20044	-0-		-16536		-0-	930 895	1 9	18219	3	Y	814	1130	1			318
04	30450 X	7277	-0-		-23173		-0-	810 409	1 9	6058	3	Y	372	374	1			316
05	25916 X	-0-	-0-		-25916		-0-					Y	904	748	1			472
CARPENTER E UNIT				WELL #: 205H		RRCID -> 275861		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 9391		PERF. 9665 - 12835						
12	822 N	4	-0-		-818		-0-	4	3			Y	-0-					11
01	T. A.	21	-0-		21		-0-	21	3			Y	-0-					11
02	T. A.	2802	-0-		2802		-0-	40 373	1 9	2389	3	Y	339	137	1			213
03	T. A.	3418	-0-		3418		-0-	62 1074	1 9	2282	3	Y	976	170	1			1019
04	8024 X	1783	-0-		-6241		-0-	60 112	1 9	1611	3	Y	102	419	1			702
*05	186 X	-0-	-0-		-186		-0-					Y	-0-					702
CARPENTER F UNIT				WELL #: 224H		RRCID -> 277466		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 10799		PERF. 10770 - 14835						
12	62 X	62	-0-		-0-		-0-	62	1			N	-0-					616
01	62 N	62	-0-		-0-		-0-	62	1			N	-0-					616
02	241 N	241	-0-		-0-		-0-	58	1	183	3	N	-0-					616
03	12 N	12	-0-		-0-		-0-	12	1			N	-0-					616
04	60 N	-0-	-0-		-60		-0-					N	-0-					616
05	155 N	-0-	-0-		-155		-0-					N	-0-					616
ALDRIN STATE UNIT				WELL #: 2822H		RRCID -> 277814		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10740 - 14628						
12	14105 X	-0-	-0-		-14105		-0-					Y	-0-					343
01	14105 X	-0-	-0-		-14105		-0-					Y	-0-					343
02	24804 X	24804	-0-		-0-		-0-	430 691	1 9	23683	3	Y	628	780	1			191
03	13203 X	13203	-0-		-0-		-0-	329 395	1 9	12479	3	Y	359	358	1			192
04	11280 X	4475	-0-		-6805		-0-	249 92	1 9	4134	3	Y	84	234	1			42
05	26505 X	-0-	-0-		-26505		-0-					Y	496	262	1			276

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
COG OPERATING LLC															
MITCHELL STATE UNIT															
WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
TRAIL BOSS														WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755	
12	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	872	1	13038	3	N	405	383	1	390
							446	9							
01	13950	X	13719	-0-	-231	-0-	932	1	12313	3	N	431	383	1	438
							474	9							
02	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	928	1	12354	3	N	455	376	1	517
							501	9							
03	13950	X	13387	-0-	-563	-0-	864	1	12073	3	N	409	378	1	548
							450	9							
04	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	960	1	14203	3	N	679	380	1	847
							747	9							
05	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	321	556	1	612
SHEPARD STATE														WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1299
01	125	X	125	-0-	-0-	-0-	114	3	11	9	Y	10	294	0	1015
02	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			Y	-0-			1015
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			1015
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	43	3	117	9	Y	106			1121
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17			1138
ARMSTRONG STATE														WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620	
12	6820	X	6722	-0-	-98	-0-	710	1	5877	3	Y	123	78	1	139
							135	9							
01	8711	X	6745	-0-	-1966	-0-	580	1	6022	3	Y	130	198	1	71
							143	9							
02	8149	X	5914	-0-	-2235	-0-	523	1	5239	3	Y	138	119	1	90
							152	9							
03	8711	X	6545	-0-	-2166	-0-	454	1	5864	3	Y	206	164	1	132
							227	9							
04	8430	X	2713	-0-	-5717	-0-	406	1	2239	3	Y	62			194
							68	9							
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	244	208	1	230
GLENN														WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965	
12	20925	X	15336	-0-	-5589	-0-	930	1	13888	3	Y	471	764	1	479
							518	9							
01	18879	X	12455	-0-	-6424	-0-	930	1	11246	3	Y	254			733
							279	9							
02	17661	X	12643	-0-	-5018	-0-	870	1	11445	3	Y	298	377	1	654
							328	9							
03	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	750	1	18121	3	Y	367	371	1	650
							404	9							
04	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	17834	3	421	9	Y	383	375	1	658
05	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					Y	393	378	1	673

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 166150 823H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 278307		CAPACITY COMPL. DATE 06/10/2015				CNTY: CULBERSON PERF.10060 - 14250						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-			497 1	10753 3	Y			562	557 0				176
01	11253 X	10951	-0-	-302	-0-			618 1	10025 3	Y			454	476 0				154
02	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-			427 1	10460 3	Y			423	446 0				131
03	11253 X	8663	-0-	-2590	-0-			499 1	7743 3	Y			437	327 0				241
*04	10890 X	5179	-0-	-5711	-0-			465 1	264 9	Y			240	40 0				441
*05	11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-			481 1		Y			388	552 0				277
GRISSOM A					WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015				TOTAL DEPTH 10355		PERF.10502 - 14810			
12	25854 X	20549	-0-	-5305	-0-			815 1	19046 3	N			625	607 0				142
01	25854 X	19384	-0-	-6470	-0-			688 1	17932 3	N			528	507 0				163
02	22214 X	18476	-0-	-3738	-0-			871 1	17319 3	N			303	357 0				109
03	19933 X	9174	-0-	-10759	-0-			581 1	8673 3	N			87	136 0				60
04	19890 X	15599	-0-	-4291	-0-			823 1	14921 3	N			380	299 0				141
05	20553 X	-0-	-0-	-20553	-0-			1 4		N			500	464 0				177
CHUTE BUSTER					WELL #: 622H		RRCID -> 278888		COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 9843		PERF.10181 - 14372			
12	34689 X	14782	-0-	-19907	-0-			405 1	13619 3	Y			436	392 0				143
01	14291 X	11136	-0-	-3155	-0-			96 1	10115 3	Y			430	414 0				159
02	13369 X	10583	-0-	-2786	-0-			418 1	9519 3	Y			411	385 0				185
03	13547 X	8507	-0-	-5040	-0-			1 4	7628 3	Y			342	363 0				164
04	13830 X	5857	-0-	-7973	-0-			376 1	244 9	Y			222	106 0				280
05	14291 X	-0-	-0-	-14291	-0-			5613 3		Y			74	29 0				325
PETOSKEY STATE					WELL #: 2021H		RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 9843		PERF. 9992 - 14584			
12	217 X	23	-0-	-194	-0-			23 3		N			-0-					562
01	217 X	28	-0-	-189	-0-			28 3		N			-0-					562
02	29 X	27	-0-	-2	-0-			27 3		N			-0-					562
03	31 X	22	-0-	-9	-0-			22 3		N			-0-					562
04	99 X	99	-0-	-0-	-0-			99 3		N			-0-					562
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N			-0-					562
GLENN					WELL #: 2024H		RRCID -> 278893		COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL DEPTH 10397		PERF.10664 - 14870			
12	14074 X	9957	-0-	-4117	-0-			930 1	8231 3	Y			542	946 1				524
01	12617 X	8668	-0-	-3949	-0-			200 4	596 9									
02	9570 X	8866	-0-	-704	-0-			930 1	6957 3	Y			710	569 1				665
03	11811 X	9279	-0-	-2532	-0-			781 9										
04	11430 X	7221	-0-	-4209	-0-			870 1	7314 3	Y			620	748 1				537
05	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-			682 9										
								930 1	7529 3	Y			745	749 1				533
								820 9										
								900 1	5852 3	Y			426	381 1				578
								469 9										
										Y			631	749 1				460

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC AUGUSTUS STATE				//CONT.// //CONT.//	31913 800 166150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	1023H	RRCID ->	281265	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL	DEPTH	10001	PERF.	10145 - 14185				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	23033 X	10204	-0-	-12829	-0-			36 1	6863 3	2300 4	1005 9	N	914	376 1				1157
01	23157 X	19692	-0-	-3465	-0-			56 1	18394 3	1242 9		N	1129	1718 1				568
02	21663 X	20425	-0-	-1238	-0-			48 1	19169 3	1208 9		N	1098	1139 1				527
03	23157 X	22324	-0-	-833	-0-			62 1	20991 3	1271 9		N	1155	1143 1				539
04	22161 X	22161	-0-	-0-	-0-			60 1	20632 3	1469 9		N	1335	970 1				904
05	21824 X	-0-	-0-	-21824	-0-							N	877	771 1				1010
SHEPARD STATE				WELL #:	825H	RRCID ->	281428	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL	DEPTH	10485	PERF.	10595 - 14962				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
SHEPARD STATE				WELL #:	826H	RRCID ->	281429	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	10236	PERF.	10374 - 14710				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
CARPENTER E UNIT				WELL #:	222H	RRCID ->	281445	COMPL. DATE	08/26/2016	TOTAL	DEPTH	10523	PERF.	10743 - 14920				
12	27126 X	27126	-0-	-0-	-0-			1922 1	22898 3	2306 9		Y	2096	2172 0				348
01	T. A.	1922	-0-	1922	1922			1922 1				Y	-0-					348
02	T. A.	4094	-0-	4094	6016			558 1	3094 3			Y	402					750
03	T. A.	11283	-0-	11283	17299			442 9				Y						
04	34194 X	16895	-0-	-17299	-0-			9806 3	1477 9	928 1	13339 3	Y	1343	516 0				1577
								2628 9				Y	2389	2910 0				1056
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1805	1833 0				1028
CARPENTER E UNIT				WELL #:	223H	RRCID ->	281460	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL	DEPTH	9653	PERF.	9833 - 14120				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		CUG OPERATING LLC		GRISSOM		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
		//CONT.//		166150		WELL #: 1822H		RRCID -> 281536		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	930	1	5875	3	N	655	747	1	622
						721	9							
01	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	930	1	4015	3	N	343	380	1	585
						377	9							
02	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	870	1	3004	3	N	201			786
						221	9							
03	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	690	1	678	3	N	89	376	1	499
						98	9							
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2440	3	150	9	N	136			635
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			685
ARMSTRONG STATE				WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950				
12	17453 X	12238	-0-	-5215	-0-	1150	1	10506	3	Y	529	305	1	591
						582	9							
01	20273 X	20273	-0-	-0-	-0-	1280	1	18125	3	Y	789	949	1	431
						868	9							
02	18279 X	18279	-0-	-0-	-0-	1217	1	16382	3	Y	618	644	1	405
						680	9							
03	18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	1376	1	16965	3	Y	514	589	1	330
						565	9							
04	19620 X	10588	-0-	-9032	-0-	944	1	9446	3	Y	180			510
						198	9							
05	20274 X	-0-	-0-	-20274	-0-					Y	506	539	1	477
GRISSOM				WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016		TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065				
12	35701 X	35701	-0-	-0-	-0-	997	1	33479	3	Y	1114	1257	0	463
						1225	9							
01	32240 X	26870	-0-	-5370	-0-	790	1	25458	3	Y	565	570	0	458
						622	9							
02	30160 X	19098	-0-	-11062	-0-	462	1	17686	3	Y	852	590	0	720
						13	4	937	9					
03	32240 X	27763	-0-	-4477	-0-	877	1	25098	3	Y	1625	2002	0	343
						1788	9							
04	34560 X	26678	-0-	-7882	-0-	1125	1	24379	3	Y	1067	1056	0	354
						1174	9							
05	35712 X	-0-	-0-	-35712	-0-					Y	1063	1146	0	271
ALDRIN STATE UNIT				WELL #: 2821H		RRCID -> 281764		COMPL. DATE 12/21/2016		TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945				
12	28055 X	-0-	-0-	-28055	-0-					Y	-0-			620
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			620
02	T. A.	28332	-0-	28332	28332	470	1	25865	3	Y	1815	1882	1	553
						1997	9							
03	T. A.	24908	-0-	24908	53240	601	1	22846	3	Y	1328	1170	1	711
						1461	9							
04	T. A.	22246	-0-	22246	75486	1191	1	19793	3	Y	1147	1279	1	579
						1262	9							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	75486					Y	1058	1048	1	589

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 166150														
WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	18569 X	16536	-0-	-2033	-0-	765	1	15265	3	Y	460	419 0	151	
01	21903 X	21903	-0-	-0-	-0-	506	9							
01	21903 X	21903	-0-	-0-	-0-	1100	1	20297	3	Y	460	441 0	170	
02	19949 X	19949	-0-	-0-	-0-	506	9							
02	19949 X	19949	-0-	-0-	-0-	1176	1	18291	3	Y	438	411 0	197	
03	19623 X	10944	-0-	-8679	-0-	482	9							
03	19623 X	10944	-0-	-8679	-0-	666	1	10083	3	Y	177	289 0	85	
04	21210 X	8	-0-	-21202	-0-	195	9							
05	21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-	8	3			Y	-0-	55 0	30	
										Y	-0-	3 0	27	
GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199														
12	30838 X	30838	-0-	-0-	-0-	863	1	28972	3	Y	912	920 0	379	
01	23126 X	11215	-0-	-11911	-0-	1003	9							
01	23126 X	11215	-0-	-11911	-0-	320	1	10333	3	Y	511	475 0	415	
02	21634 X	19130	-0-	-2504	-0-	562	9							
02	21634 X	19130	-0-	-2504	-0-	468	1	17943	3	Y	642	514 0	543	
03	30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	13	4	706	9					
03	30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	983	1	28120	3	Y	1242	1523 0	262	
04	25405 X	25405	-0-	-0-	-0-	1366	9							
04	25405 X	25405	-0-	-0-	-0-	1065	1	23089	3	Y	1137	1022 0	377	
05	24428 X	-0-	-0-	-24428	-0-	1251	9			Y	1166	1246 0	297	
WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995														
12	26257 X	6609	-0-	-19648	-0-	556	1	5584	3	Y	426	527 0	296	
01	T. A.	572	-0-	572	572	469	9							
02	T. A.	720	-0-	720	1292	556	1	16	3	Y	-0-		296	
03	T. A.	646	-0-	646	1938	108	1	612	3	Y	-0-		296	
04	4291 X	2353	-0-	-1938	-0-	646	3			Y	-0-		296	
04	4291 X	2353	-0-	-1938	-0-	262	1	1940	3	Y	137		433	
05	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-	151	9			Y	-0-		433	
WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220														
12	22754 X	5077	-0-	-17677	-0-	436	1	4385	3	Y	233	264 0	162	
01	T. A.	448	-0-	448	448	256	9							
02	T. A.	560	-0-	560	1008	436	1	12	3	Y	-0-		162	
03	T. A.	139	-0-	139	1147	84	1	476	3	Y	-0-		162	
04	3878 X	2731	-0-	-1147	-0-	139	3			Y	-0-		162	
04	3878 X	2731	-0-	-1147	-0-	299	1	2209	3	Y	203		365	
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-	223	9			Y	-0-		365	
CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315														
12	36053 X	1691	-0-	-34362	-0-	992	1	689	3	Y	9		188	
01	T. A.	979	-0-	979	979	10	9							
02	T. A.	17751	-0-	17751	18730	960	1	19	3	Y	-0-		188	
02	T. A.	17751	-0-	17751	18730	928	1	14818	3	Y	1823	863 1	1148	
03	T. A.	7335	-0-	7335	26065	2005	9							
04	26065 X	-0-	-0-	-26065	-0-	224	1	7111	3	Y	-0-	914 1	234	
05	18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-	96 1	138	
										Y	-0-		138	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
GRISSOM A														
WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	731	1	17099	3	Y	638	594	0	145
01	19964 X	17844	-0-	-2120	-0-	702	9	16326	3	Y	659	601	0	203
02	16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	793	1	15283	3	Y	435	482	0	156
03	14880 X	12860	-0-	-2020	-0-	725	9	11964	3	Y	306	250	0	212
04	19623 X	19623	-0-	-0-	-0-	727	1	18814	3	Y	437	487	0	162
05	18538 X	-0-	-0-	-18538	-0-	1	4			Y	300	356	0	106
						559	1							
						337	9							
						328	1							
						481	9							
CARPENTER F UNIT														
WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23			486
01	T. A.	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-			486
02	T. A.	280	-0-	280	293	169	3	111	9	Y	101	524	1	63
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	293					Y	122	50	1	135
04	293 X	-0-	-0-	-293	-0-					Y	11	55	1	91
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			91
GRISSOM A														
WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995														
12	36413 X	27990	-0-	-8423	-0-	1124	1	26275	3	Y	537	531	0	122
01	30132 X	24797	-0-	-5335	-0-	591	9	23186	3	Y	441	427	0	136
02	28188 X	24160	-0-	-4028	-0-	1126	1	22294	3	Y	732	606	0	262
03	23467 X	15109	-0-	-8358	-0-	485	9	805	9	Y	358	373	0	247
04	27090 X	25601	-0-	-1489	-0-	1060	1	14059	3	Y	346	464	0	129
05	27993 X	-0-	-0-	-27993	-0-	1	4			Y	530	471	0	188
						656	1							
						394	9							
						432	1							
						381	9							
WETHERBEE UNIT														
WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390														
12	28582 X	8937	-0-	-19645	-0-	1922	1	6709	3	Y	278			821
01	T. A.	2926	-0-	2926	2926	306	9	2248	3	Y	452	498	0	775
02	T. A.	13740	-0-	13740	16666	181	1	12712	3	Y	903	1273	0	405
03	T. A.	10565	-0-	10565	27231	497	9	9589	3	Y	264	472	0	197
04	27231 X	-0-	-0-	-27231	-0-	35	1			Y	-0-			197
05	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-	993	9			Y	-0-			197
						686	1							
						290	9							
WETHERBEE UNIT														
WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	41610					Y	71			210
01	48948 X	7338	-0-	-41610	-0-	542	1	6745	3	Y	46	128	0	128
02	14861 X	14861	-0-	-0-	-0-	51	9	13789	3	Y	941	647	0	422
03	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	37	1	8506	3	Y	889	647	0	664
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	1035	9			Y	-0-			664
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	608	1			Y	-0-			664
						978	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SHEPARD STATE				//CONT.// 31913 800 166150 WELL #:	823H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 285029		CAPACITY COMPL. DATE 06/23/2018				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10633 X	937	-0-	-9696	-0-			930	1	7	3	N	-0-					591
01	20025 X	20025	-0-	-0-	-0-			930	1	18093	3	N	911	770	0			732
02	17922 X	13601	-0-	-4321	-0-			1002	9	450	1	12350	3	N	728	789	0	671
03	21824 X	13996	-0-	-7828	-0-			801	9	465	1	12480	3	N	955	730	0	896
04	21120 X	13980	-0-	-7140	-0-			1051	9	450	1	12839	3	N	628	684	0	840
05	20026 X	-0-	-0-	-20026	-0-			691	9			N	992	984	0			848
ELBOW DOWN					WELL #:	824H	RRCID -> 285160	COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745						
12	T. A.	28221	-0-	28221	42099			1183	1	25619	3	Y	1290	1133	0			404
01	T. A.	27147	-0-	27147	69246			1419	9	1058	1	24825	3	Y	1149	1163	0	390
02	T. A.	26364	-0-	26364	95610			1264	9	1087	1	24037	3	Y	1127	1168	0	349
03	T. A.	19020	-0-	19020	114630			1240	9	986	1	17378	3	Y	595	616	0	328
*04	114630 X	-0-	-0-	-114630	-0-			1	4	655	9			Y	-0-	55	0	273
05	28210 X	-0-	-0-	-28210	-0-							Y	532	426	0			379
CHUTE BUSTER					WELL #:	624H	RRCID -> 286224	COMPL. DATE 08/22/2018				TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342						
12	27092 X	27092	-0-	-0-	-0-			1179	1	23580	3	Y	2121	2136	0			307
01	26753 X	26233	-0-	-520	-0-			2333	9	1120	1	23167	3	Y	1769	1774	0	302
02	24381 X	24381	-0-	-0-	-0-			1946	9	1114	1	21329	3	Y	1762	1698	0	366
03	26970 X	25267	-0-	-1703	-0-			1938	9	1275	1	22218	3	Y	1613	1664	0	315
04	26100 X	21906	-0-	-4194	-0-			1774	9	1144	1	19487	3	Y	1159	1223	0	251
05	26970 X	-0-	-0-	-26970	-0-			1275	9			Y	948	856	0			343
GRISSOM					WELL #:	1835H	RRCID -> 286331	COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082						
12	12338 X	11240	-0-	-1098	-0-			1106	1	9120	3	Y	735	744	0			177
01	12338 X	10554	-0-	-1784	-0-			205	4	809	9							168
02	10440 X	9352	-0-	-1088	-0-			1379	1	8365	3	Y	688	697	0			161
03	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-			53	4	757	9							227
04	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-			1113	1	7220	3	Y	907	914	0			248
05	11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-			21	4	998	9	Y	1022	1002	0			268

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150												
GRISSOM		WELL #: 1836H		RRCID -> 286334		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	10819 X	2178	-0-	-8641	-0-	162 1	1338 3	30 4	648 9	Y	589	589 0		142
01	9424 X	3059	-0-	-6365	-0-	406 1	2461 3	16 4	176 9	Y	160	263 0		39
02	8816 X	6687	-0-	-2129	-0-	798 1	5179 3	15 4	695 9	Y	632	559 0		112
03	9424 X	7344	-0-	-2080	-0-	791 1	5506 3	9 4	1038 9	Y	944	862 0		194
04	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	930 1	7517 3	1027 9		Y	934	951 0		177
05	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	587	610 0		154
GRISSOM		WELL #: 1838H		RRCID -> 286335		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087						
12	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	721 1	5947 3	134 4	612 9	Y	556	528 0		134
01	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	978 1	5929 3	38 4	789 9	Y	717	676 0		175
02	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	755 1	4895 3	14 4	888 9	Y	807	839 0		143
03	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	968 1	6737 3	11 4	1098 9	Y	998	936 0		205
04	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	880 1	7112 3	1244 9		Y	1131	1121 0		215
05	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	1047	987 0		275
GRISSOM		WELL #: 1837H		RRCID -> 286338		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895						
12	5115 X	4055	-0-	-1060	-0-	381 1	3138 3	71 4	465 9	Y	423	414 0		102
01	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	657 1	3987 3	25 4	869 9	Y	790	699 0		193
02	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	814 1	5278 3	15 4	779 9	Y	708	776 0		125
03	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	755 1	5257 3	8 4	578 9	Y	525	542 0		108
04	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	615 1	4972 3	308 9		Y	280	335 0		53
05	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	691	563 0		181
GRISSOM		WELL #: 1834H		RRCID -> 286361		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260						
12	5363 X	762	-0-	-4601	-0-	8 1	48 3	706 9		Y	642	561 0		221
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	434	437 0		218
02	5017 X	2688	-0-	-2329	-0-	415 1	1776 3	16 4	481 9	Y	437	360 0		295
03	5394 X	2979	-0-	-2415	-0-	910 1	1629 3	440 9		Y	400	203 0		492
04	5220 X	1461	-0-	-3759	-0-	1026 1	296 3	139 9		Y	126	41 0		577
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	224	600 0		201

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM														CNTY: CULBERSON			
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 166150																	
WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	11897 X	11897	-0-	-0-	-0-	1596	1	9996	3	Y	276	256	0			95	
01	1426 X	651	-0-	-775	-0-	76	1	435	3	Y	127	158	0			64	
02	1334 X	133	-0-	-1201	-0-	140	9										
03	1426 X	9	-0-	-1417	-0-	12	1	49	3	Y	65	85	0			44	
04	11520 X	108	-0-	-11412	-0-	72	9										
05	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-	3	1	5	3	Y	1	31	0			14	
						1	9										
						84	1	24	3	Y	-0-	1	0			13	
										Y	223	35	0			201	
GRISSOM														WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295			
12	2604 X	1044	-0-	-1560	-0-	17	1	103	3	Y	840	1005	0			289	
01	T. A.	6216	-0-	6216	6216	924	9										
02	T. A.	4826	-0-	4826	11042	845	1	4833	3	Y	489	532	0			246	
03	T. A.	103	-0-	103	11145	538	9										
04	11145 X	-0-	-0-	-11145	-0-	815	1	3489	3	Y	445	390	0			301	
05	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-	32	4	490	9	Y	55	208	0			148	
						15	1	27	3	Y							
						61	9										
										Y	14	12	0			150	
										Y	333	183	0			300	
CHUTE BUSTER														WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635			
12	19375 X	16329	-0-	-3046	-0-	766	1	15312	3	Y	228	235	0			33	
01	20088 X	13744	-0-	-6344	-0-	251	9										
02	18792 X	15966	-0-	-2826	-0-	619	1	12800	3	Y	295	278	0			50	
03	20088 X	12936	-0-	-7152	-0-	325	9										
04	17040 X	16988	-0-	-52	-0-	778	1	14892	3	Y	269	263	0			56	
05	17081 X	-0-	-0-	-17081	-0-	296	9										
						673	1	11735	3	Y	480	442	0			94	
						528	9										
						901	1	15359	3	Y	662	613	0			143	
						728	9										
										Y	35	165	0			13	
GRISSOM														WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	77	-0-	77	77	3	1	17	3	Y	52	26	0			26	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	77	57	9										
03	T. A.	30	-0-	30	107	2	1	3	3	Y	117	64	0			79	
04	107 X	-0-	-0-	-107	-0-	25	9										
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	10	4	0			54	
										Y	-0-	54	0			-0-	
CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE														172232 WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
YAHYZEE														
WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	1			N	-0-			227
01	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	1			N	-0-			227
02	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	1			N	-0-			227
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			244
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244
HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863														
12	12400 X	3905	-0-	-8495	-0-	602	1	3218	3	N	74	372	1	119
						4	4	81	9					
01	12400 X	1214	-0-	-11186	-0-	773	1	2	3	N	399	375	1	143
						439	9							
02	11600 X	1318	-0-	-10282	-0-	848	1	1	3	N	413	378	1	178
						15	4	454	9					
03	12400 X	1378	-0-	-11022	-0-	798	1	7	4	N	521	336	1	363
						573	9							
04	12000 X	1364	-0-	-10636	-0-	843	1	2	3	N	467	569	1	261
						5	4	514	9					
05	3906 X	1133	-0-	-2773	-0-	772	1	3	3	N	321	193	1	389
						5	4	353	9					
HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052														
12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	360	1	4827	3	N	-0-			-0-
03	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	103	1	988	3	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	6696 X	2910	-0-	-3786	-0-	331	1	495	3	N	752	595	1	157
						1257	4	827	9					
BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902														
12	19964 X	9553	-0-	-10411	-0-	1513	1	7089	3	N	839	749	1	472
						28	4	923	9					
01	19530 X	2047	-0-	-17483	-0-	1076	1	4	3	N	830	1116	1	186
						54	4	913	9					
02	18270 X	2046	-0-	-16224	-0-	1157	1	1	3	N	797	751	1	232
						11	4	877	9					
03	19933 X	2451	-0-	-17482	-0-	1418	1	1033	9	N	939	746	1	425
04	19290 X	1212	-0-	-18078	-0-	647	1	1	3	N	339	569	1	195
						191	4	373	9					
05	9548 X	1392	-0-	-8156	-0-	485	1	3	3	N	452	508	1	139
						407	4	497	9					
ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063														
12	54095 X	54095	-0-	-0-	-0-	53838	3	257	9	N	234			382
01	59733 X	59733	-0-	-0-	-0-	59358	3	375	9	N	341	373	1	350
02	48326 X	48326	-0-	-0-	-0-	47845	3	481	9	N	437	376	1	411
03	48271 X	48271	-0-	-0-	-0-	47974	3	297	9	N	270	365	1	316
04	47251 X	47251	-0-	-0-	-0-	46244	3	11	4	N	905	721	1	500
						996	9							
05	40546 X	40546	-0-	-0-	-0-	39576	3	1	4	N	881	1087	1	294
						969	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
DUST DEVIL		WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10220		PERF.10642 - 14679			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202	
EL JEFE WC		WELL #: 803H		RRCID -> 276693		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 9892		PERF.10136 - 14223			
12	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	7701	3	965 9	Y	877	857 1	274	
01	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	9141	3	886 9	Y	805	964 1	115	
02	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	8911	3	812 9	Y	738	597 1	256	
03	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	9749	3	723 9	Y	657	765 1	148	
*04	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	7427	3	600 9	Y	545	473 1	220	
*05	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	7587	3	625 9	Y	568	554 1	234	
BRONCO WC		WELL #: 402H		RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9757 - 13921			
12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-				Y	-0-		71	
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	1461	1328 1	204	
*02	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	151	1	2027 3	Y	1921	1939 1	186	
						2113	9						
03	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	38	1	361 3	Y	638	793 1	31	
						702	9						
*04	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	171	1	630 3	Y	449	244 1	236	
						494	9						
05	5022 X	3476	-0-	-1546	-0-	549	1	821 3	Y	22	253 1	5	
						2082	4	24 9					
EL JEFE WC		WELL #: 802H		RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10306 - 14511			
12	5208 X	4220	-0-	-988	-0-	3706	3	514 9	Y	467	457 1	146	
01	5208 X	1178	-0-	-4030	-0-	706	3	472 9	Y	429	514 1	61	
02	4872 X	-0-	-0-	-4872	-0-				Y	394	318 1	137	
03	5208 X	512	-0-	-4696	-0-	127	3	385 9	Y	350	408 1	79	
*04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-				Y	218	209 1	88	
05	4216 X	1496	-0-	-2720	-0-	1189	3	307 9	Y	279	252 1	115	
BRONCO WC		WELL #: 401H		RRCID -> 277151		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10498		PERF.10628 - 14979			
12	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-				Y	-0-		121	
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				Y	697	721 1	97	
*02	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	866	1	11622 3	Y	917	925 1	89	
						1009	9						
03	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	214	1	2058 3	Y	304	378 1	15	
						334	9						
*04	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	1509	1	5569 3	Y	215	117 1	113	
						237	9						
05	9362 X	1294	-0-	-8068	-0-	205	1	306 3	Y	5	117 1	1	
						777	4	6 9					
EL JEFE WC		WELL #: 801H		RRCID -> 277198		COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11062 - 15179			
12	9021 X	7172	-0-	-1849	-0-	6527	3	645 9	Y	586	572 1	183	
01	8370 X	1123	-0-	-7247	-0-	533	3	590 9	Y	536	643 1	76	
02	7830 X	7080	-0-	-750	-0-	6538	3	542 9	Y	493	398 1	171	
03	7781 X	4004	-0-	-3777	-0-	3522	3	482 9	Y	438	510 1	99	
*04	6930 X	551	-0-	-6379	-0-	251	3	300 9	Y	273	262 1	110	
05	7564 X	7052	-0-	-512	-0-	6669	3	383 9	Y	348	315 1	143	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.// 172232															
MONARCH STATE				WELL #: 3701H		RRCID -> 277526		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 9780		PERF.10149 - 16715							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0									CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

EVERYTHINGS BIGGER WC				WELL #: 1401H		RRCID -> 277779		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11238 - 15467							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					228	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					228	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					228	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					228	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					228	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					228	

HARRIER WC				WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10660 - 14812							
12	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	1	12425	3	N	764	764	1				252	
							840	9											
01	18569 X	6276	-0-	-12293	-0-	-0-	608	1	5558	3	N	100						352	
							110	9											
*02	17371 X	11038	-0-	-6333	-0-	-0-	8	1	10553	3	N	434	380	1				406	
							477	9											
03	29100 X	29100	-0-	-0-	-0-	-0-	28406	3	694	9	N	631	759	1				278	
*04	14550 X	12554	-0-	-1996	-0-	-0-	11923	3	631	9	N	574	566	1				286	
05	15035 X	1204	-0-	-13831	-0-	-0-	1021	3	183	9	N	166	380	1				72	

BLUE MARLIN STATE				WELL #: 0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9683		PERF. 9929 - 17157							
12	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	6559	3	N	1457	1482	0				38	
							9	4	1603	9									
01	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	6889	3	N	2207	2189	0				56	
							22	4	2428	9									
*02	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	8102	3	N	2213	2199	0				70	
							61	4	2434	9									
03	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	5548	3	N	2105	2125	0				50	
							3	4	2316	9									
*04	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	6842	3	N	1304	1321	0				33	
							7	4	1434	9									
*05	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	7275	3	N	1741	1726	0				48	
							17	4	1915	9									

TEXAS TWO STEP WC				WELL #: 803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 9695 - 13627							
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	-0-	3209	3	20	4	Y	246	187	1				171	
							271	9											
01	2015 X	663	-0-	-1352	-0-	-0-	444	3	1	4	Y	198	201	1				168	
							218	9											
02	1827 X	58	-0-	-1769	-0-	-0-	58	3			Y	-0-						168	
03	2015 X	1	-0-	-2014	-0-	-0-	1	4			Y	-0-						168	
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-	-0-					Y	-0-						168	
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-					Y	-0-						168	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE HERON WC														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	1590	1	1686	3	N	1112	1083	1	279
01	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	1223	9	2076	3	N	132			411
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	356	1	145	9					
03	1829 X	698	-0-	-1131	-0-	340	1	1301	3	N	162	370	1	203
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-	178	9	229	9	N	208			411
05	1829 X	266	-0-	-1563	-0-	469	1	52	9	N	107	183	1	335
						214	1				47			382
GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 10460 - 14448														
*09	65446 X	65446	-0-	-0-	-0-	59727	3	5719	9	Y	5199	5197	0	37
10	72643 X	72643	-0-	-0-	-0-	66991	3	5652	9	Y	5138	5134	0	41
11	67995 X	67995	-0-	-0-	-0-	61777	3	6218	9	Y	5653	5651	0	43
12	49458 X	49458	-0-	-0-	-0-	44713	3	4745	9	Y	4314	4323	0	34
01	67688 X	67688	-0-	-0-	-0-	61122	3	6566	9	Y	5969	5950	0	53
*02	52705 X	52705	-0-	-0-	-0-	47883	3	4822	9	Y	4384	4387	0	50
03	51593 X	51593	-0-	-0-	-0-	47153	3	4440	9	Y	4036	4022	0	64
*04	44006 X	44006	-0-	-0-	-0-	40347	3	3659	9	Y	3326	3342	0	48
*05	59072 X	59072	-0-	-0-	-0-	50848	3	8224	9	Y	7476	7496	0	28
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 10009 - 13819														
12	186 X	114	-0-	-72	-0-	113	3	1	4	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055														
*06	28819 X	28819	-0-	-0-	-0-	2576	1	22178	3	Y	3681	3815	1	397
						16	4	4049	9					
*07	31231 X	31231	-0-	-0-	-0-	2726	1	23973	3	Y	4113	3830	1	680
						8	4	4524	9					
*08	28520 X	19300	-0-	-9220	-0-	1806	1	14389	3	Y	2819	2562	1	937
						4	4	3101	9					
*09	27600 X	14817	-0-	-12783	-0-	2117	1	10786	3	Y	1727	2163	1	501
						14	4	1900	9					
*10	30737 X	30737	-0-	-0-	-0-	2860	1	23293	3	Y	4164	4160	1	505
						4	4	4580	9					
*11	31469 X	31469	-0-	-0-	-0-	2823	1	24312	3	Y	3939	3920	1	524
						1	4	4333	9					
*12	28520 X	25646	-0-	-2874	-0-	2376	1	18956	3	Y	3920	3955	1	489
						2	4	4312	9					
*01	28520 X	25518	-0-	-3002	-0-	2376	1	19205	3	Y	3573	3566	1	496
						7	4	3930	9					
*02	31390 X	31390	-0-	-0-	-0-	2403	1	24517	3	Y	4061	4096	1	461
						3	4	4467	9					
*03	50510 X	50510	-0-	-0-	-0-	2419	1	43793	3	Y	3907	3800	1	568
						4298	9							
*04	27600 X	2755	-0-	-24845	-0-	1205	1	1141	3	Y	364	770	1	162
						9	4	400	9					
05	28520 X	763	-0-	-27757	-0-	702	1	37	4	Y	22			184
						24	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TEXAS WC														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	18237 X	18237	-0-	-0-	-0-	1542	1	13273	3	Y	3102	3109	1	334
						10	4	3412	9					
*07	21822 X	21822	-0-	-0-	-0-	1834	1	16124	3	Y	3507	3261	1	580
						6	4	3858	9					
*08	15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	1456	1	11599	3	Y	2450	2216	1	814
						3	4	2695	9					
*09	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	1645	1	8378	3	Y	2770	2780	1	804
						11	4	3047	9					
*10	23452 X	23452	-0-	-0-	-0-	2100	1	17100	3	Y	3863	4198	1	469
						3	4	4249	9					
*11	26297 X	26297	-0-	-0-	-0-	2224	1	19156	3	Y	4469	4344	1	594
						1	4	4916	9					
*12	29744 X	29744	-0-	-0-	-0-	2803	1	22364	3	Y	4158	4233	1	519
						3	4	4574	9					
*01	24056 X	24056	-0-	-0-	-0-	2188	1	17680	3	Y	3801	3792	1	528
						7	4	4181	9					
*02	27971 X	27971	-0-	-0-	-0-	2127	1	21706	3	Y	3760	3861	1	427
						2	4	4136	9					
*03	54299 X	54299	-0-	-0-	-0-	2604	1	47137	3	Y	4144	3969	1	602
						4558	9							
*04	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	3715	1	3520	3	Y	1004	1160	1	446
						27	4	1104	9					
*05	90 X	90	-0-	-0-	-0-	62	1	3	4	Y	23			469
						25	9							
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446														
12	136 X	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	4	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003														
*09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2784	3	140	9	Y	127	128	0	1
10	4309 X	1375	-0-	-2934	-0-	1168	3	207	9	Y	188	188	0	1
11	4170 X	1034	-0-	-3136	-0-	64	3	970	9	Y	882	876	0	7
12	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	451	454	0	4
01	3596 X	1430	-0-	-2166	-0-	516	3	914	9	Y	831	828	0	7
*02	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5017	3	750	9	Y	682	681	0	8
03	14015 X	14015	-0-	-0-	-0-	12445	3	1570	9	Y	1427	1412	0	23
*04	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	2558	3	1425	9	Y	1295	1299	0	19
*05	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	3107	3	3385	9	Y	3077	3084	0	12
MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711														
12	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	7872	3	778	4	Y	1593	1510	1	346
						1752	9							
01	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	7998	3	2833	4	Y	1524	1522	1	348
						1676	9							
*02	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	6167	3	647	4	Y	1210	1118	1	440
						1331	9							
03	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	12651	3	406	4	Y	1661	1716	1	385
						1827	9							
04	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	11159	3	502	4	Y	1435	1508	1	312
						1579	9							
*05	17510 X	17510	-0-	-0-	-0-	15634	3	336	4	Y	1400	1490	1	222
						1540	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY GREAT WHITE												CNTY: CULBERSON									
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 172232																					
WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-		
GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328																					
*09	62595 X	62595	-0-	-0-	-0-	57951	3	4644	9	Y	4222	4223	0						30		
10	68661 X	68661	-0-	-0-	-0-	64050	3	4611	9	Y	4192	4189	0						33		
11	67534 X	67534	-0-	-0-	-0-	63266	3	4268	9	Y	3880	3883	0						30		
12	61416 X	61416	-0-	-0-	-0-	57637	3	3779	9	Y	3435	3438	0						27		
01	63665 X	63665	-0-	-0-	-0-	59341	3	4324	9	Y	3931	3923	0						35		
*02	42376 X	42376	-0-	-0-	-0-	39163	3	3213	9	Y	2921	2922	0						34		
03	47309 X	47309	-0-	-0-	-0-	43963	3	3346	9	Y	3042	3027	0						49		
*04	52261 X	52261	-0-	-0-	-0-	48640	3	3621	9	Y	3292	3293	0						48		
*05	63863 X	63863	-0-	-0-	-0-	56002	3	7861	9	Y	7146	7167	0						27		
GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388																					
*09	29321 X	29321	-0-	-0-	-0-	25359	3	3962	9	Y	3602	3604	0						25		
10	37874 X	37874	-0-	-0-	-0-	34046	3	3828	9	Y	3480	3478	0						27		
11	40547 X	40547	-0-	-0-	-0-	36235	3	4312	9	Y	3920	3917	0						30		
12	32514 X	32514	-0-	-0-	-0-	29189	3	3325	9	Y	3023	3029	0						24		
01	37882 X	32529	-0-	-5353	-0-	28688	3	3841	9	Y	3492	3485	0						31		
*02	35438 X	26750	-0-	-8688	-0-	23032	3	3718	9	Y	3380	3372	0						39		
03	39339 X	26222	-0-	-13117	-0-	22462	3	3760	9	Y	3418	3402	0						55		
*04	38070 X	22236	-0-	-15834	-0-	19100	3	3136	9	Y	2851	2865	0						41		
05	32519 X	22841	-0-	-9678	-0-	17377	3	5464	9	Y	4967	4989	0						19		
GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472																					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-		
GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422																					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-		
GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488																					
*09	25087 X	25087	-0-	-0-	-0-	22428	3	2659	9	Y	2417	2416	0						17		
10	29423 X	29423	-0-	-0-	-0-	26777	3	2646	9	Y	2405	2403	0						19		
11	26131 X	26131	-0-	-0-	-0-	23245	3	2886	9	Y	2624	2623	0						20		
12	23033 X	21397	-0-	-1636	-0-	19200	3	2197	9	Y	1997	2001	0						16		
01	28582 X	24589	-0-	-3993	-0-	22005	3	2584	9	Y	2349	2344	0						21		
*02	26738 X	16799	-0-	-9939	-0-	15031	3	1768	9	Y	1607	1610	0						18		
03	28582 X	22465	-0-	-6117	-0-	19863	3	2602	9	Y	2365	2345	0						38		
*04	26130 X	18714	-0-	-7416	-0-	16577	3	2137	9	Y	1943	1953	0						28		
05	24583 X	14434	-0-	-10149	-0-	11220	3	3214	9	Y	2922	2939	0						11		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YELLOWFIN TUNA WC				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232 WELL #: 4701H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
						RRCID -> 285661		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9648		PERF.10132 - 20128						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	67748 X	67748		-0-	-0-	-0-		6853	1	50419	3	N	9461	9477	0			608
								69	4	10407	9							
01	61866 X	61866		-0-	-0-	-0-		5422	1	47738	3	N	7841	7946	0			503
								81	4	8625	9							
*02	72137 X	72137		-0-	-0-	-0-		5565	1	55894	3	N	8921	8977	0			447
								865	4	9813	9							
03	63895 X	63895		-0-	-0-	-0-		5742	1	48828	3	N	8465	8428	0			484
								13	4	9312	9							
04	63181 X	63181		-0-	-0-	-0-		5150	1	48254	3	N	8873	8754	0			603
								17	4	9760	9							
*05	66463 X	66463		-0-	-0-	-0-		5363	1	51633	3	N	8602	8722	0			483
								5	4	9462	9							
YELLOWFIN TUNA WC						WELL #: 4704H		RRCID -> 286315		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9754		PERF. 9983 - 20200				
12	13950 X	12077		-0-	-1873	-0-		1256	1	9244	3	N	1422	1569	0			91
								13	4	1564	9							
01	21057 X	21057		-0-	-0-	-0-		1717	1	15112	3	N	3820	3666	0			245
								26	4	4202	9							
*02	30305 X	30305		-0-	-0-	-0-		2216	1	22252	3	N	4994	4989	0			250
								344	4	5493	9							
03	33747 X	33747		-0-	-0-	-0-		2939	1	24990	3	N	5283	5231	0			302
								7	4	5811	9							
04	36223 X	36223		-0-	-0-	-0-		2989	1	27999	3	N	4750	4729	0			323
								10	4	5225	9							
*05	40595 X	40595		-0-	-0-	-0-		3213	1	30935	3	N	5858	5852	0			329
								3	4	6444	9							
YELLOWFIN TUNA WC						WELL #: 4703H		RRCID -> 286447		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 9875 - 20086				
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
YELLOWFIN TUNA WC						WELL #: 4702H		RRCID -> 286633		COMPL. DATE 08/14/2018		TOTAL DEPTH 9774		PERF.10108 - 20179				
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MOCKINGBIRD STATE WC						WELL #: 3404H		RRCID -> 286642		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 9540 - 19650				
*09	32476 X	32476		-0-	-0-	-0-		28839	3	3637	9	Y	3306	3315	0			23
10	56468 X	56468		-0-	-0-	-0-		52417	3	4051	9	Y	3683	3677	0			29
11	137973 X	137973		-0-	-0-	-0-		132439	3	5534	9	Y	5031	5021	0			39
12	98631 X	98631		-0-	-0-	-0-		92017	3	6614	9	Y	6013	6005	0			47
01	56482 X	20338		-0-	-36144	-0-		12421	3	7917	9	Y	7197	7181	0			63
*02	52838 X	18993		-0-	-33845	-0-		11817	3	7176	9	Y	6524	6512	0			75
03	64077 X	15177		-0-	-48900	-0-		9723	3	5454	9	Y	4958	4954	0			79
*04	62010 X	5399		-0-	-56611	-0-		3203	3	2196	9	Y	1996	2046	0			29
05	64077 X	-0-		-0-	-64077	-0-						Y	64	93	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MOCKINGBIRD STATE WC				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232 WELL #: 3402H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
						RRCID -> 286664		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL		DEPTH 9655		PERF. 9456 - 19577			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	23808 X	23808	-0-	-0-	-0-	-0-	21580	3	2228	9	Y	2025	2031	0			14
10	24670 X	24670	-0-	-0-	-0-	-0-	21961	3	2709	9	Y	2463	2458	0			19
11	59189 X	59189	-0-	-0-	-0-	-0-	55487	3	3702	9	Y	3365	3358	0			26
12	151561 X	151561	-0-	-0-	-0-	-0-	135236	3	16325	9	Y	14841	14751	0			116
01	119026 X	119026	-0-	-0-	-0-	-0-	105635	3	13391	9	Y	12174	12183	0			107
*02	118508 X	118508	-0-	-0-	-0-	-0-	106332	3	12176	9	Y	11069	11049	0			127
03	97568 X	97568	-0-	-0-	-0-	-0-	88583	3	8985	9	Y	8168	8164	0			131
*04	39905 X	39905	-0-	-0-	-0-	-0-	35391	3	4514	9	Y	4104	4176	0			59
05	26846 X	6090	-0-	-20756	-0-	-0-	4623	3	1467	9	Y	1334	1388	0			5
MOCKINGBIRD STATE WC				WELL #: 3401H		RRCID -> 286856	COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL		DEPTH 9466		PERF. 9410 - 19485				
*09	38190 X	24886	-0-	-13304	-0-	-0-	21741	3	3145	9	Y	2859	2866	0			20
10	41974 X	21962	-0-	-20012	-0-	-0-	18385	3	3577	9	Y	3252	3246	0			26
11	51339 X	51339	-0-	-0-	-0-	-0-	46453	3	4886	9	Y	4442	4434	0			34
12	76035 X	76035	-0-	-0-	-0-	-0-	67908	3	8127	9	Y	7388	7364	0			58
01	80133 X	80133	-0-	-0-	-0-	-0-	72539	3	7594	9	Y	6904	6901	0			61
*02	53435 X	53435	-0-	-0-	-0-	-0-	47396	3	6039	9	Y	5490	5488	0			63
03	40395 X	40395	-0-	-0-	-0-	-0-	35952	3	4443	9	Y	4039	4037	0			65
*04	31175 X	31175	-0-	-0-	-0-	-0-	27082	3	4093	9	Y	3721	3732	0			54
*05	36432 X	36432	-0-	-0-	-0-	-0-	26177	3	10255	9	Y	9323	9342	0			35
MOCKINGBIRD STATE WC				WELL #: 3403H		RRCID -> 286858	COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL		DEPTH 9475		PERF. 9370 - 19430				
*09	54810 X	28986	-0-	-25824	-0-	-0-	25540	3	3446	9	Y	3133	3135	0			22
10	56637 X	31443	-0-	-25194	-0-	-0-	26765	3	4678	9	Y	4253	4242	0			33
11	53791 X	53791	-0-	-0-	-0-	-0-	47286	3	6505	9	Y	5914	5901	0			46
12	81636 X	81636	-0-	-0-	-0-	-0-	73071	3	8565	9	Y	7786	7771	0			61
01	114461 X	114461	-0-	-0-	-0-	-0-	105884	3	8577	9	Y	7797	7789	0			69
*02	65098 X	65098	-0-	-0-	-0-	-0-	59489	3	5609	9	Y	5099	5109	0			59
03	43746 X	43746	-0-	-0-	-0-	-0-	39917	3	3829	9	Y	3481	3484	0			56
*04	33960 X	33885	-0-	-75	-0-	-0-	30343	3	3542	9	Y	3220	3229	0			47
*05	42826 X	42826	-0-	-0-	-0-	-0-	32600	3	10226	9	Y	9296	9308	0			35
GREAT WHITE				WELL #: 6H		RRCID -> 287106	COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL		DEPTH 9372		PERF. 9423 - 19366				
*09	42930 X	34024	-0-	-8906	-0-	-0-	30292	3	3732	9	Y	3393	3381	0			24
10	42501 X	37927	-0-	-4574	-0-	-0-	34368	3	3559	9	Y	3235	3234	0			25
11	39301 X	39301	-0-	-0-	-0-	-0-	36006	3	3295	9	Y	2995	2997	0			23
12	37541 X	36487	-0-	-1054	-0-	-0-	33722	3	2765	9	Y	2514	2517	0			20
01	42168 X	42168	-0-	-0-	-0-	-0-	39000	3	3168	9	Y	2880	2875	0			25
*02	50313 X	50313	-0-	-0-	-0-	-0-	47867	3	2446	9	Y	2224	2223	0			26
03	57170 X	57170	-0-	-0-	-0-	-0-	54566	3	2604	9	Y	2367	2355	0			38
*04	47553 X	47553	-0-	-0-	-0-	-0-	45157	3	2396	9	Y	2178	2184	0			32
*05	48713 X	48713	-0-	-0-	-0-	-0-	44317	3	4396	9	Y	3996	4013	0			15
BLUE MARLIN STATE				WELL #: 3H		RRCID -> 287471	COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL		DEPTH 10642		PERF. 10950 - 20011				
12	50127 X	-0-	-0-	-50127	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2124	3	N	215	210	0			5
							7	4	237	9							
*02	47052 X	47052	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	1	44128	3	N	34	38	0			1
							332	4	37	9							
03	56483 X	56483	-0-	-0-	-0-	-0-	3456	1	52936	3	N	54	54	0			1
							32	4	59	9							
*04	64135 X	64135	-0-	-0-	-0-	-0-	3304	1	60267	3	N	459	448	0			12
							59	4	505	9							
*05	64709 X	64709	-0-	-0-	-0-	-0-	3456	1	60652	3	N	420	420	0			12
							139	4	462	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE				//CONT.// WELL #:	31913 800 172232 4H	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 287483	CAPACITY COMPL. DATE 11/01/2018				TOTAL	DEPTH 10443	CNTY: CULBERSON PERF.10691 - 21016				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	99612 X	99612	-0-	-0-	-0-	-0-		5614	1	89523	3	N	3959	3946	0			103
								120	4	4355	9							
01	101075 X	101075	-0-	-0-	-0-	-0-		5642	1	92188	3	N	2684	2719	0			68
								293	4	2952	9							
*02	97542 X	97542	-0-	-0-	-0-	-0-		5131	1	88602	3	N	2857	2835	0			90
								666	4	3143	9							
03	97971 X	97971	-0-	-0-	-0-	-0-		5781	1	88540	3	N	3270	3283	0			77
								53	4	3597	9							
*04	104512 X	104512	-0-	-0-	-0-	-0-		5261	1	95977	3	N	2892	2895	0			74
								93	4	3181	9							
*05	100808 X	100808	-0-	-0-	-0-	-0-		5258	1	92279	3	N	2782	2779	0			77
								211	4	3060	9							

BLUE MARLIN STATE				WELL #:	2H	RRCID -> 287578	COMPL. DATE 11/01/2018				TOTAL	DEPTH 10465	PERF.10741 - 20467					
12	125005 X	125005	-0-	-0-	-0-	-0-		7100	1	113225	3	N	4116	4105	0			107
								152	4	4528	9							
01	96038 X	89558	-0-	-6480	-0-	-0-		4962	1	81082	3	N	2960	2993	0			74
								258	4	3256	9							
*02	98597 X	98597	-0-	-0-	-0-	-0-		5166	1	89218	3	N	3220	3193	0			101
								671	4	3542	9							
03	96038 X	92531	-0-	-3507	-0-	-0-		5415	1	82943	3	N	3748	3761	0			88
								50	4	4123	9							
*04	102392 X	102392	-0-	-0-	-0-	-0-		5060	1	92315	3	N	4479	4453	0			114
								90	4	4927	9							
*05	97072 X	97072	-0-	-0-	-0-	-0-		5032	1	88311	3	N	3206	3231	0			89
								202	4	3527	9							

BIG KAHUNA				WELL #:	2H	RRCID -> 287767	COMPL. DATE 03/15/2019				TOTAL	DEPTH 9860	PERF.10249 - 20419					
*09	30599 X	30599	-0-	-0-	-0-	-0-		26768	3	3831	9	Y	3483	3507	0			7
10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	-0-		4070	3	1990	9	Y	1809	1807	0			9
11	26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	-0-		18944	3	7917	9	Y	7197	7193	0			13
12	35118 X	35118	-0-	-0-	-0-	-0-		24455	3	10663	9	Y	9694	9659	0			48
01	31000 X	23518	-0-	-7482	-0-	-0-		13028	3	10490	9	Y	9536	9534	0			50
*02	29000 X	16639	-0-	-12361	-0-	-0-		8909	3	7730	9	Y	7027	7018	0			59
03	27745 X	3343	-0-	-24402	-0-	-0-		2432	3	911	9	Y	828	881	0			6
04	33990 X	5440	-0-	-28550	-0-	-0-		4361	3	1079	9	Y	981	981	0			6
05	35123 X	10518	-0-	-24605	-0-	-0-		8461	3	2057	9	Y	1870	1865	0			11

BIG KAHUNA				WELL #:	5H	RRCID -> 287795	COMPL. DATE 03/12/2019				TOTAL	DEPTH 9713	PERF.10046 - 20249					
*09	30722 X	30722	-0-	-0-	-0-	-0-		25737	3	4985	9	Y	4532	4566	0			9
10	77942 X	77942	-0-	-0-	-0-	-0-		60363	3	17579	9	Y	15981	15909	0			81
11	117085 X	117085	-0-	-0-	-0-	-0-		87683	3	29402	9	Y	26729	26760	0			50
12	152557 X	152557	-0-	-0-	-0-	-0-		116231	3	36326	9	Y	33024	32911	0			163
01	148372 X	148372	-0-	-0-	-0-	-0-		112136	3	36236	9	Y	32942	32932	0			173
*02	124725 X	124725	-0-	-0-	-0-	-0-		95007	3	29718	9	Y	27016	26960	0			229
03	92442 X	57564	-0-	-34878	-0-	-0-		43726	3	13838	9	Y	12580	12711	0			98
04	89460 X	51849	-0-	-37611	-0-	-0-		41286	3	10563	9	Y	9603	9643	0			58
05	92442 X	36241	-0-	-56201	-0-	-0-		29123	3	7118	9	Y	6471	6491	0			38

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	38280 X	31946	-0-	-6334	-0-	28291	3	3655	9	Y	3323	3366	0	7
10	39556 X	-0-	-0-	-39556	-0-				Y	-0-	7	0		-0-
11	47399 X	47399	-0-	-0-	-0-	41925	3	5474	9	Y	4976	4967	0	9
12	39556 X	20460	-0-	-19096	-0-	17505	3	2955	9	Y	2686	2682	0	13
01	T. A.	273	-0-	273	273	153	3	120	9	Y	109	121	0	1
*02	T. A.	886	-0-	886	1159	700	3	186	9	Y	169	169	0	1
03	T. A.	406	-0-	406	1565	305	3	101	9	Y	92	92	0	1
04	T. A.	1415	-0-	1415	2980	967	3	448	9	Y	407	406	0	2
05	T. A.	4794	-0-	4794	7774	3584	3	1210	9	Y	1100	1095	0	7
BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519														
*09	23910 X	11768	-0-	-12142	-0-	6935	3	4833	9	Y	4394	4455	0	9
10	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-				Y	-0-	9	0		-0-
11	32682 X	32682	-0-	-0-	-0-	25578	3	7104	9	Y	6458	6446	0	12
12	24707 X	19527	-0-	-5180	-0-	14751	3	4776	9	Y	4342	4333	0	21
01	20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	16026	3	4961	9	Y	4510	4507	0	24
*02	22262 X	22262	-0-	-0-	-0-	17308	3	4954	9	Y	4504	4490	0	38
03	32302 X	9052	-0-	-23250	-0-	7004	3	2048	9	Y	1862	1885	0	15
04	31260 X	3272	-0-	-27988	-0-	1891	3	1381	9	Y	1255	1262	0	8
05	23808 X	11373	-0-	-12435	-0-	8303	3	3070	9	Y	2791	2782	0	17
HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268														
*09	27810 X	7440	-0-	-20370	-0-	6144	3	1296	9	Y	1178	1171	0	8
10	28737 X	25543	-0-	-3194	-0-	21570	3	3973	9	Y	3612	3592	0	28
11	27810 X	27164	-0-	-646	-0-	23046	3	4118	9	Y	3744	3743	0	29
12	38033 X	38033	-0-	-0-	-0-	34237	3	3796	9	Y	3451	3453	0	27
01	48218 X	48218	-0-	-0-	-0-	43994	3	4224	9	Y	3840	3833	0	34
*02	28320 X	28320	-0-	-0-	-0-	24370	3	3950	9	Y	3591	3584	0	41
03	24428 X	24333	-0-	-95	-0-	21925	3	2408	9	Y	2189	2195	0	35
*04	59988 X	59988	-0-	-0-	-0-	55993	3	3995	9	Y	3632	3614	0	53
*05	48872 X	48872	-0-	-0-	-0-	42405	3	6467	9	Y	5879	5910	0	22
HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573														
*09	32639 X	32639	-0-	-0-	-0-	27606	3	5033	9	Y	4575	4571	0	32
10	30363 X	30363	-0-	-0-	-0-	26070	3	4293	9	Y	3903	3904	0	31
11	31007 X	31007	-0-	-0-	-0-	25984	3	5023	9	Y	4566	4562	0	35
12	31359 X	31359	-0-	-0-	-0-	26501	3	4858	9	Y	4416	4416	0	35
01	28049 X	28049	-0-	-0-	-0-	23392	3	4657	9	Y	4234	4232	0	37
*02	39491 X	39491	-0-	-0-	-0-	36873	3	2618	9	Y	2380	2390	0	27
03	29672 X	29672	-0-	-0-	-0-	26414	3	3258	9	Y	2962	2942	0	47
*04	34564 X	34564	-0-	-0-	-0-	30075	3	4489	9	Y	4081	4069	0	59
*05	33125 X	33125	-0-	-0-	-0-	24907	3	8218	9	Y	7471	7502	0	28
EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801														
12	132339 X	127243	-0-	-5096	-0-	7115	1	113464	3	N	5920	5900	0	154
						152	4	6512	9					
01	132339 X	113812	-0-	-18527	-0-	6236	1	101897	3	N	4868	4900	0	122
						324	4	5355	9					
*02	123801 X	104488	-0-	-19313	-0-	5389	1	93065	3	N	4849	4818	0	153
						700	4	5334	9					
03	132339 X	99388	-0-	-32951	-0-	5708	1	87432	3	N	5632	5652	0	133
						53	4	6195	9					
*04	128070 X	108839	-0-	-19231	-0-	5375	1	98055	3	N	4831	4841	0	123
						95	4	5314	9					
05	127255 X	105374	-0-	-21881	-0-	5388	1	94566	3	N	4730	4722	0	131
						217	4	5203	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//			31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//			172232										
ALPHA STATE			WELL #:			1H	RRCID ->	288298	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.10424 -	20404	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*09	15810	X	3263	-0-	-0-	-12547	-0-		2934	3	329	9	Y	299	309 0	1
10	16337	X	4670	-0-	-0-	-11667	-0-		3563	3	1107	9	Y	1006	1002 0	5
11	26968	X	26968	-0-	-0-	-0-	-0-		21855	3	5113	9	Y	4648	4644 0	9
12	22836	X	22836	-0-	-0-	-0-	-0-		18230	3	4606	9	Y	4187	4175 0	21
01	33127	X	33127	-0-	-0-	-0-	-0-		27247	3	5880	9	Y	5345	5338 0	28
*02	41608	X	41608	-0-	-0-	-0-	-0-		36327	3	5281	9	Y	4801	4788 0	41
03	53437	X	53437	-0-	-0-	-0-	-0-		47973	3	5464	9	Y	4967	4969 0	39
04	37026	X	37026	-0-	-0-	-0-	-0-		31607	3	5419	9	Y	4926	4935 0	30
05	41595	X	41595	-0-	-0-	-0-	-0-		35909	3	5686	9	Y	5169	5168 0	31
ALPHA STATE			WELL #:			2H	RRCID ->	288299	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL	DEPTH	9695	PERF.10228 -	19826	
*09	55966	X	55966	-0-	-0-	-0-	-0-		47901	3	8065	9	Y	7332	7361 0	15
10	48221	X	48221	-0-	-0-	-0-	-0-		38505	3	9716	9	Y	8833	8803 0	45
11	45590	X	45590	-0-	-0-	-0-	-0-		37190	3	8400	9	Y	7636	7667 0	14
12	46617	X	46617	-0-	-0-	-0-	-0-		38391	3	8226	9	Y	7478	7455 0	37
01	40765	X	31864	-0-	-0-	-8901	-0-		24857	3	7007	9	Y	6370	6374 0	33
*02	38135	X	25531	-0-	-0-	-12604	-0-		18271	3	7260	9	Y	6600	6577 0	56
03	56009	X	56009	-0-	-0-	-0-	-0-		49159	3	6850	9	Y	6227	6234 0	49
04	77786	X	77786	-0-	-0-	-0-	-0-		70303	3	7483	9	Y	6803	6811 0	41
*05	41606	X	41606	-0-	-0-	-0-	-0-		34611	3	6995	9	Y	6359	6362 0	38
TWISTER STATE			WELL #:			2H	RRCID ->	288353	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	10701	PERF.10462 -	20822	
*09	52148	X	52148	-0-	-0-	-0-	-0-		50987	3	1161	9	Y	1055	1059 0	2
10	63628	X	63628	-0-	-0-	-0-	-0-		62287	3	1341	9	Y	1219	1215 0	6
11	73562	X	73562	-0-	-0-	-0-	-0-		72036	3	1526	9	Y	1387	1390 0	3
12	80738	X	80738	-0-	-0-	-0-	-0-		79035	3	1703	9	Y	1548	1543 0	8
01	76980	X	76980	-0-	-0-	-0-	-0-		74648	3	2332	9	Y	2120	2117 0	11
*02	100104	X	100104	-0-	-0-	-0-	-0-		98300	3	1804	9	Y	1640	1637 0	14
03	174146	X	174146	-0-	-0-	-0-	-0-		172246	3	1900	9	Y	1727	1728 0	13
04	105060	X	105060	-0-	-0-	-0-	-0-		103337	3	1723	9	Y	1566	1570 0	9
05	107043	X	69472	-0-	-0-	-37571	-0-		67754	3	1718	9	Y	1562	1562 0	9
TWISTER STATE			WELL #:			1H	RRCID ->	288410	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL	DEPTH	10449	PERF.10138 -	20483	
*09	82830	X	55418	-0-	-0-	-27412	-0-		50525	3	4893	9	Y	4448	4464 0	9
10	69179	X	69179	-0-	-0-	-0-	-0-		62881	3	6298	9	Y	5725	5705 0	29
11	79071	X	79071	-0-	-0-	-0-	-0-		72252	3	6819	9	Y	6199	6216 0	12
12	89426	X	89426	-0-	-0-	-0-	-0-		81758	3	7668	9	Y	6971	6949 0	34
01	91562	X	91562	-0-	-0-	-0-	-0-		81095	3	10467	9	Y	9515	9499 0	50
*02	108483	X	108483	-0-	-0-	-0-	-0-		100397	3	8086	9	Y	7351	7339 0	62
03	111137	X	111137	-0-	-0-	-0-	-0-		102676	3	8461	9	Y	7692	7694 0	60
04	112279	X	112279	-0-	-0-	-0-	-0-		104197	3	8082	9	Y	7347	7363 0	44
05	116002	X	113998	-0-	-0-	-2004	-0-		105861	3	8137	9	Y	7397	7397 0	44
HOLD EM WC			WELL #:			2203H	RRCID ->	288424	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL	DEPTH	9710	PERF.10120 -	20366	
*09	19154	X	19154	-0-	-0-	-0-	-0-		16699	3	2455	9	Y	2232	2228 0	16
10	21466	X	21466	-0-	-0-	-0-	-0-		19145	3	2321	9	Y	2110	2109 0	17
11	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	-0-		21650	3	2660	9	Y	2418	2416 0	19
12	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-	-0-		17110	3	2246	9	Y	2042	2045 0	16
01	21824	X	18416	-0-	-0-	-3408	-0-		16039	3	2377	9	Y	2161	2158 0	19
*02	20068	X	19362	-0-	-0-	-706	-0-		16784	3	2578	9	Y	2344	2336 0	27
03	21855	X	18526	-0-	-0-	-3329	-0-		16951	3	1575	9	Y	1432	1436 0	23
*04	26175	X	26175	-0-	-0-	-0-	-0-		24331	3	1844	9	Y	1676	1675 0	24
*05	22987	X	22987	-0-	-0-	-0-	-0-		21120	3	1867	9	Y	1697	1715 0	6

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE															CNTY: CULBERSON									
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																								
//CONT.// 172232																								
WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535																								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
*09	100200 X	99812	-0-	-388	-0-	92121	3	7691	9	Y	6992	7044	0			14								
10	103540 X	98164	-0-	-5376	-0-	91089	3	7075	9	Y	6432	6413	0			33								
11	100200 X	92275	-0-	-7925	-0-	86215	3	6060	9	Y	5509	5532	0			10								
12	103540 X	86403	-0-	-17137	-0-	81521	3	4882	9	Y	4438	4426	0			22								
01	104005 X	97364	-0-	-6641	-0-	92125	3	5239	9	Y	4763	4760	0			25								
*02	94482 X	75890	-0-	-18592	-0-	71124	3	4766	9	Y	4333	4321	0			37								
03	98177 X	77117	-0-	-21060	-0-	72590	3	4527	9	Y	4115	4120	0			32								
04	97140 X	97140	-0-	-0-	-0-	93353	3	3787	9	Y	3443	3454	0			21								
05	97371 X	72355	-0-	-25016	-0-	68992	3	3363	9	Y	3057	3060	0			18								
TWISTER STATE															WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853									
*09	60690 X	45869	-0-	-14821	-0-	43783	3	2086	9	Y	1896	1916	0			4								
10	62713 X	44751	-0-	-17962	-0-	42724	3	2027	9	Y	1843	1838	0			9								
11	60690 X	43430	-0-	-17260	-0-	41558	3	1872	9	Y	1702	1708	0			3								
12	62713 X	47320	-0-	-15393	-0-	45569	3	1751	9	Y	1592	1587	0			8								
01	56238 X	56238	-0-	-0-	-0-	54450	3	1788	9	Y	1625	1624	0			9								
*02	44096 X	44096	-0-	-0-	-0-	42349	3	1747	9	Y	1588	1584	0			13								
03	47614 X	47614	-0-	-0-	-0-	45862	3	1752	9	Y	1593	1594	0			12								
04	45780 X	12866	-0-	-32914	-0-	12338	3	528	9	Y	480	489	0			3								
*05	50876 X	50876	-0-	-0-	-0-	49624	3	1252	9	Y	1138	1134	0			7								
HOLD EM WC															WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124									
*09	42420 X	41175	-0-	-1245	-0-	36672	3	4503	9	Y	4094	4082	0			29								
10	43834 X	41162	-0-	-2672	-0-	37493	3	3669	9	Y	3335	3338	0			26								
11	42420 X	40779	-0-	-1641	-0-	36923	3	3856	9	Y	3505	3504	0			27								
12	43834 X	30272	-0-	-13562	-0-	27485	3	2787	9	Y	2534	2541	0			20								
01	37789 X	24100	-0-	-13689	-0-	21562	3	2538	9	Y	2307	2307	0			20								
*02	35351 X	24031	-0-	-11320	-0-	21367	3	2664	9	Y	2422	2414	0			28								
03	37789 X	25006	-0-	-12783	-0-	23015	3	1991	9	Y	1810	1809	0			29								
*04	36570 X	28744	-0-	-7826	-0-	25940	3	2804	9	Y	2549	2541	0			37								
*05	31029 X	31029	-0-	-0-	-0-	26130	3	4899	9	Y	4454	4474	0			17								
HEAD HONCHO STATE															WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443									
*09	0 W	31204	-0-	31204	640348	25903	3	5301	9	Y	4819	4845	0			10								
10	0 W	30586	-0-	30586	670934	25011	3	5575	9	Y	5068	5052	0			26								
11	0 W	28562	-0-	28562	699496	23391	3	5171	9	Y	4701	4718	0			9								
12	0 W	25702	-0-	25702	725198	20794	3	4908	9	Y	4462	4449	0			22								
01	0 W	21151	-0-	21151	746349	15940	3	5211	9	Y	4737	4734	0			25								
*02	0 W	20808	-0-	20808	767157	16187	3	4621	9	Y	4201	4190	0			36								
03	0 W	28932	-0-	28932	796089	24365	3	4567	9	Y	4152	4156	0			32								
04	0 W	19109	-0-	19109	815198	16198	3	2911	9	Y	2646	2662	0			16								
*05	850000 X	34802	-0-	-815198	-0-	29598	3	5204	9	Y	4731	4719	0			28								
HEAD HONCHO STATE															WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746									
*09	0 W	43181	-0-	43181	772655	36681	3	6500	9	Y	5909	5955	0			12								
10	0 W	42281	-0-	42281	814936	35173	3	7108	9	Y	6462	6441	0			33								
11	0 W	45389	-0-	45389	860325	38249	3	7140	9	Y	6491	6512	0			12								
12	0 W	43916	-0-	43916	904241	36865	3	7051	9	Y	6410	6390	0			32								
01	0 W	40062	-0-	40062	944303	33757	3	6305	9	Y	5732	5734	0			30								
*02	0 W	35141	-0-	35141	979444	29924	3	5217	9	Y	4743	4733	0			40								
03	0 W	30320	-0-	30320	1009764	24262	3	6058	9	Y	5507	5504	0			43								
04	0 W	19825	-0-	19825	1029589	16167	3	3658	9	Y	3325	3348	0			20								
*05	1063946 X	34357	-0-	-1029589	-0-	28019	3	6338	9	Y	5762	5748	0			34								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY LONESTAR STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON				
		WELL #:		1H	RRCID ->	288881	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	9613	PERF.10184	-	20151	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	62760 X	62760	-0-	-0-	-0-	52253	3	10507	9	Y	9552	9581	0	20	
10	58745 X	29645	-0-	-29100	-0-	22778	3	6867	9	Y	6243	6231	0	32	
11	56850 X	45927	-0-	-10923	-0-	37330	3	8597	9	Y	7815	7832	0	15	
12	61705 X	61705	-0-	-0-	-0-	52332	3	9373	9	Y	8521	8494	0	42	
01	77345 X	77345	-0-	-0-	-0-	68281	3	9064	9	Y	8240	8239	0	43	
*02	59537 X	48021	-0-	-11516	-0-	39358	3	8663	9	Y	7875	7851	0	67	
03	47461 X	43663	-0-	-3798	-0-	33430	3	10233	9	Y	9303	9297	0	73	
04	66989 X	66989	-0-	-0-	-0-	57514	3	9475	9	Y	8614	8635	0	52	
05	77345 X	53547	-0-	-23798	-0-	46192	3	7355	9	Y	6686	6698	0	40	
LONESTAR STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288946	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	9790	PERF.10356	-	20417	
*09	52560 X	1291	-0-	-51269	-0-	1113	3	178	9	Y	162	208	0	-0-	
10	56947 X	46664	-0-	-10283	-0-	40627	3	6037	9	Y	5488	5460	0	28	
11	55110 X	18315	-0-	-36795	-0-	16285	3	2030	9	Y	1845	1870	0	3	
12	56947 X	627	-0-	-56320	-0-	463	3	164	9	Y	149	151	0	1	
01	43369 X	825	-0-	-42544	-0-	32	3	793	9	Y	721	718	0	4	
*02	43645 X	701	-0-	-42944	-0-	628	3	73	9	Y	66	69	0	1	
03	46655 X	476	-0-	-46179	-0-	167	3	309	9	Y	281	280	0	2	
04	18330 X	6682	-0-	-11648	-0-	6401	3	281	9	Y	255	255	0	2	
*05	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3		Y	-0-		2	0	-0-	
MONARCH STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	289017	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL	DEPTH	9797	PERF.10000	-	20276	
*09	116067 X	116067	-0-	-0-	-0-	102038	3	14029	9	Y	12754	12763	0	90	
10	123923 X	123923	-0-	-0-	-0-	111141	3	12782	9	Y	11620	11618	0	92	
11	104326 X	104326	-0-	-0-	-0-	91941	3	12385	9	Y	11259	11264	0	87	
12	114264 X	114264	-0-	-0-	-0-	100406	3	13858	9	Y	12598	12586	0	99	
01	134830 X	134830	-0-	-0-	-0-	120413	3	14417	9	Y	13106	13090	0	115	
*02	131240 X	131240	-0-	-0-	-0-	118968	3	12272	9	Y	11156	11143	0	128	
03	77411 X	77411	-0-	-0-	-0-	67689	3	9722	9	Y	8838	8824	0	142	
*04	58075 X	58075	-0-	-0-	-0-	52807	3	5268	9	Y	4789	4862	0	69	
*05	65705 X	65705	-0-	-0-	-0-	55573	3	10132	9	Y	9211	9245	0	35	
BATTLESHIP		WELL #:		2H	RRCID ->	289043	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	9790	PERF.10418	-	19530	
*09	73980 X	61557	-0-	-12423	-0-	49536	3	12021	9	N	10928	10997	0	23	
10	76446 X	59299	-0-	-17147	-0-	47397	3	11902	9	N	10820	10788	0	55	
11	73980 X	56456	-0-	-17524	-0-	45421	3	11035	9	N	10032	10068	0	19	
12	106460 X	106460	-0-	-0-	-0-	94869	3	11591	9	N	10537	10504	0	52	
01	121618 X	121618	-0-	-0-	-0-	110530	3	11088	9	N	10080	10079	0	53	
*02	69737 X	69737	-0-	-0-	-0-	62079	3	7658	9	N	6962	6956	0	59	
03	59303 X	49160	-0-	-10143	-0-	38983	3	10177	9	N	9252	9239	0	72	
04	70170 X	54404	-0-	-15766	-0-	44309	3	10095	9	N	9177	9193	0	56	
05	72509 X	53122	-0-	-19387	-0-	43235	3	9887	9	N	8988	8991	0	53	
LONESTAR STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	9640	PERF.10090	-	20289	
*09	43272 X	43272	-0-	-0-	-0-	34600	3	8672	9	Y	7884	7922	0	16	
10	34813 X	29070	-0-	-5743	-0-	21621	3	7449	9	Y	6772	6754	0	34	
11	45585 X	45585	-0-	-0-	-0-	36045	3	9540	9	Y	8673	8691	0	16	
12	57655 X	57655	-0-	-0-	-0-	47118	3	10537	9	Y	9579	9548	0	47	
01	46668 X	46668	-0-	-0-	-0-	36285	3	10383	9	Y	9439	9436	0	50	
*02	63276 X	63276	-0-	-0-	-0-	53693	3	9583	9	Y	8712	8688	0	74	
03	83069 X	83069	-0-	-0-	-0-	72114	3	10955	9	Y	9959	9955	0	78	
04	68290 X	68290	-0-	-0-	-0-	57033	3	11257	9	Y	10234	10250	0	62	
*05	53189 X	53189	-0-	-0-	-0-	44226	3	8963	9	Y	8148	8162	0	48	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232															
MONARCH STATE			WELL #:			2H	RRCID	-> 289075	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL	DEPTH	9628	PERF.10033	- 20059			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
MONARCH STATE			WELL #:			4H	RRCID	-> 289076	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL	DEPTH	9680	PERF.10117	- 20156			
*09	35031	X	35031	-0-	-0-	-0-		30588	3	4443	9	Y	4039	4040	0			29
10	38840	X	38840	-0-	-0-	-0-		34491	3	4349	9	Y	3954	3952	0			31
11	30570	X	18289	-0-	-12281	-0-		15997	3	2292	9	Y	2084	2099	0			16
12	31589	X	28886	-0-	-2703	-0-		24945	3	3941	9	Y	3583	3571	0			28
01	33404	X	33404	-0-	-0-	-0-		28479	3	4925	9	Y	4477	4466	0			39
*02	69209	X	69209	-0-	-0-	-0-		64972	3	4237	9	Y	3852	3847	0			44
03	59684	X	59684	-0-	-0-	-0-		55852	3	3832	9	Y	3484	3472	0			56
*04	27960	X	21391	-0-	-6569	-0-		18609	3	2782	9	Y	2529	2548	0			37
*05	40543	X	40543	-0-	-0-	-0-		30971	3	9572	9	Y	8702	8706	0			33
DIVA			WELL #:			2H	RRCID	-> 289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL	DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461			
*09	44730	X	23157	-0-	-21573	-0-		19372	3	3785	9	Y	3441	3492	0			7
10	46221	X	30847	-0-	-15374	-0-		25570	3	5277	9	Y	4797	4780	0			24
11	48090	X	42771	-0-	-5319	-0-		35799	3	6972	9	Y	6338	6350	0			12
12	49662	X	41466	-0-	-8196	-0-		34968	3	6498	9	Y	5907	5890	0			29
01	47588	X	47588	-0-	-0-	-0-		40705	3	6883	9	Y	6257	6253	0			33
*02	49726	X	49726	-0-	-0-	-0-		43091	3	6635	9	Y	6032	6014	0			51
03	44206	X	37203	-0-	-7003	-0-		30766	3	6437	9	Y	5852	5857	0			46
04	48371	X	48371	-0-	-0-	-0-		41421	3	6950	9	Y	6318	6326	0			38
05	53165	X	46180	-0-	-6985	-0-		39122	3	7058	9	Y	6416	6416	0			38
DIVA			WELL #:			3H	RRCID	-> 289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL	DEPTH	9794	PERF.10230	- 20368			
*09	57196	X	57196	-0-	-0-	-0-		49016	3	8180	9	Y	7436	7481	0			15
10	59998	X	59998	-0-	-0-	-0-		50198	3	9800	9	Y	8909	8879	0			45
11	58599	X	58599	-0-	-0-	-0-		49957	3	8642	9	Y	7856	7886	0			15
12	51573	X	51573	-0-	-0-	-0-		43955	3	7618	9	Y	6925	6906	0			34
01	57970	X	52642	-0-	-5328	-0-		44972	3	7670	9	Y	6973	6970	0			37
*02	56115	X	53027	-0-	-3088	-0-		46008	3	7019	9	Y	6381	6364	0			54
03	60543	X	47364	-0-	-13179	-0-		40147	3	7217	9	Y	6561	6564	0			51
04	58590	X	17730	-0-	-40860	-0-		15520	3	2210	9	Y	2009	2048	0			12
05	56699	X	23844	-0-	-32855	-0-		19922	3	3922	9	Y	3565	3556	0			21
DIVA			WELL #:			4H	RRCID	-> 289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL	DEPTH	9953	PERF.10301	- 20461			
*09	43260	X	42451	-0-	-809	-0-		35225	3	7226	9	Y	6569	6611	0			14
10	44702	X	37335	-0-	-7367	-0-		30831	3	6504	9	Y	5913	5897	0			30
11	43260	X	40955	-0-	-2305	-0-		34250	3	6705	9	Y	6095	6114	0			11
12	44702	X	38402	-0-	-6300	-0-		32156	3	6246	9	Y	5678	5661	0			28
01	45353	X	39774	-0-	-5579	-0-		33751	3	6023	9	Y	5475	5474	0			29
*02	44078	X	44078	-0-	-0-	-0-		37498	3	6580	9	Y	5982	5960	0			51
03	42315	X	33672	-0-	-8643	-0-		27179	3	6493	9	Y	5903	5908	0			46
04	40950	X	32623	-0-	-8327	-0-		27169	3	5454	9	Y	4958	4974	0			30
05	47120	X	40182	-0-	-6938	-0-		34263	3	5919	9	Y	5381	5379	0			32

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232										
DIVA			WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.10270	- 20059	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*09	10	11	12	01	*02	03	04	05							
38160	X	16440	-0-	-21720	-0-	12821	3	3619	9	Y	3290	3330	0	7	
39432	X	15728	-0-	-23704	-0-	11610	3	4118	9	Y	3744	3732	0	19	
38160	X	26299	-0-	-11861	-0-	19701	3	6598	9	Y	5998	6006	0	11	
28568	X	28568	-0-	-0-	-0-	22539	3	6029	9	Y	5481	5465	0	27	
27037	X	27037	-0-	-0-	-0-	21669	3	5368	9	Y	4880	4881	0	26	
22584	X	22584	-0-	-0-	-0-	17870	3	4714	9	Y	4285	4275	0	36	
27187	X	10665	-0-	-16522	-0-	7472	3	3193	9	Y	2903	2916	0	23	
27660	X	12485	-0-	-15175	-0-	8702	3	3783	9	Y	3439	3441	0	21	
28582	X	19866	-0-	-8716	-0-	15375	3	4491	9	Y	4083	4080	0	24	
MONARCH STATE			WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL	DEPTH	9827	PERF.10199	- 20317	
*09	10	11	12	01	*02	03	04	05							
36407	X	36407	-0-	-0-	-0-	32870	3	3537	9	Y	3215	3216	0	23	
39502	X	39502	-0-	-0-	-0-	36037	3	3465	9	Y	3150	3148	0	25	
33750	X	31942	-0-	-1808	-0-	28312	3	3630	9	Y	3300	3300	0	25	
35311	X	35311	-0-	-0-	-0-	31386	3	3925	9	Y	3568	3565	0	28	
37775	X	37775	-0-	-0-	-0-	34367	3	3408	9	Y	3098	3099	0	27	
37820	X	37820	-0-	-0-	-0-	33416	3	4404	9	Y	4004	3985	0	46	
36334	X	36334	-0-	-0-	-0-	31644	3	4690	9	Y	4264	4242	0	68	
35544	X	35544	-0-	-0-	-0-	31399	3	4145	9	Y	3768	3781	0	55	
41540	X	41540	-0-	-0-	-0-	33672	3	7868	9	Y	7153	7181	0	27	
EL JEFE WC			WELL #:		7H	RRCID ->	289968	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL	DEPTH	10994	PERF.11260	- 21560	
*09	10	11	12	01	*02	03	04	05							
96570	X	85357	-0-	-11213	-0-	81927	3	3430	9	N	3118	3141	0	6	
99789	X	80667	-0-	-19122	-0-	77058	3	3609	9	N	3281	3270	0	17	
96570	X	41844	-0-	-54726	-0-	38235	3	3609	9	N	3281	3292	0	6	
98332	X	96772	-0-	-1560	-0-	93443	3	3329	9	N	3026	3017	0	15	
95641	X	95641	-0-	-0-	-0-	92438	3	3203	9	N	2912	2912	0	15	
80736	X	64078	-0-	-16658	-0-	61331	3	2747	9	N	2497	2491	0	21	
80662	X	63807	-0-	-16855	-0-	60855	3	2952	9	N	2684	2684	0	21	
93660	X	74063	-0-	-19597	-0-	71098	3	2965	9	N	2695	2700	0	16	
96782	X	70998	-0-	-25784	-0-	68446	3	2552	9	N	2320	2322	0	14	
EL JEFE WC			WELL #:		5H	RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL	DEPTH	9911	PERF.10143	- 20434	
*09	10	11	12	01	*02	03	04	05							
29806	X	29806	-0-	-0-	-0-	23203	3	6603	9	Y	6003	6035	0	12	
41881	X	34560	-0-	-7321	-0-	28271	3	6289	9	Y	5717	5700	0	29	
40530	X	31830	-0-	-8700	-0-	24792	3	7038	9	Y	6398	6415	0	12	
41881	X	32182	-0-	-9699	-0-	24766	3	7416	9	Y	6742	6721	0	33	
39463	X	24489	-0-	-14974	-0-	17248	3	7241	9	Y	6583	6581	0	35	
50518	X	50518	-0-	-0-	-0-	44643	3	5875	9	Y	5341	5331	0	45	
44143	X	44143	-0-	-0-	-0-	39036	3	5107	9	Y	4643	4652	0	36	
39131	X	39131	-0-	-0-	-0-	34060	3	5071	9	Y	4610	4618	0	28	
54033	X	45728	-0-	-8305	-0-	40158	3	5570	9	Y	5064	5062	0	30	
EL JEFE WC			WELL #:		6H	RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL	DEPTH	10043	PERF.10392	- 20666	
*09	10	11	12	01	*02	03	04	05							
89095	X	89095	-0-	-0-	-0-	79161	3	9934	9	Y	9031	9098	0	19	
85637	X	85637	-0-	-0-	-0-	74745	3	10892	9	Y	9902	9871	0	50	
61493	X	61493	-0-	-0-	-0-	53074	3	8419	9	Y	7654	7690	0	14	
55440	X	55440	-0-	-0-	-0-	45806	3	9634	9	Y	8758	8729	0	43	
90210	X	53105	-0-	-37105	-0-	43598	3	9507	9	Y	8643	8641	0	45	
84390	X	62921	-0-	-21469	-0-	54327	3	8594	9	Y	7813	7792	0	66	
85622	X	56032	-0-	-29590	-0-	47663	3	8369	9	Y	7608	7615	0	59	
61500	X	50853	-0-	-10647	-0-	43696	3	7157	9	Y	6506	6526	0	39	
67270	X	41743	-0-	-25527	-0-	34981	3	6762	9	Y	6147	6150	0	36	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EL JEFE WC			//CONT.// WELL #:		31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	09	99456 X	99456	-0-	-0-	-0-	93914	3	5542	9	N	5038	5069	0			10
10	10	99478 X	99478	-0-	-0-	-0-	93306	3	6172	9	N	5611	5592	0			29
11	11	110587 X	110587	-0-	-0-	-0-	105381	3	5206	9	N	4733	4753	0			9
12	12	83362 X	83362	-0-	-0-	-0-	77992	3	5370	9	N	4882	4867	0			24
01	01	80526 X	80526	-0-	-0-	-0-	75154	3	5372	9	N	4884	4882	0			26
*02	02	79069 X	79069	-0-	-0-	-0-	74402	3	4667	9	N	4243	4233	0			36
03	03	80467 X	80467	-0-	-0-	-0-	75278	3	5189	9	N	4717	4716	0			37
04	04	92117 X	92117	-0-	-0-	-0-	86880	3	5237	9	N	4761	4769	0			29
05	05	85476 X	85476	-0-	-0-	-0-	80771	3	4705	9	N	4277	4281	0			25

ALPHA STATE			WELL #:		3H	RRCID ->	290666	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10834	PERF.11164	-	20915		
*09	09	97320 X	83594	-0-	-13726	-0-	81535	3	2059	9	N	1872	1900	0			4
10	10	100564 X	81348	-0-	-19216	-0-	77500	3	3848	9	N	3498	3484	0			18
11	11	98190 X	72861	-0-	-25329	-0-	69623	3	3238	9	N	2944	2956	0			6
12	12	101742 X	70859	-0-	-30883	-0-	67165	3	3694	9	N	3358	3347	0			17
01	01	116496 X	116496	-0-	-0-	-0-	113386	3	3110	9	N	2827	2829	0			15
*02	02	79025 X	32698	-0-	-46327	-0-	31852	3	846	9	N	769	777	0			7
03	03	81344 X	4469	-0-	-76875	-0-	4324	3	145	9	N	132	138	0			1
04	04	72870 X	56403	-0-	-16467	-0-	53948	3	2455	9	N	2232	2219	0			14
05	05	116498 X	58233	-0-	-58265	-0-	55160	3	3073	9	N	2794	2791	0			17

ALPHA STATE			WELL #:		4H	RRCID ->	290667	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.10900	-	20696		
*09	09	160169 X	160169	-0-	-0-	-0-	145132	3	15037	9	N	13670	13692	0			28
10	10	164602 X	164602	-0-	-0-	-0-	148778	3	15824	9	N	14385	14340	0			73
11	11	172995 X	172995	-0-	-0-	-0-	156652	3	16343	9	N	14857	14902	0			28
12	12	180470 X	180470	-0-	-0-	-0-	163785	3	16685	9	N	15168	15121	0			75
01	01	168659 X	168659	-0-	-0-	-0-	152878	3	15781	9	N	14346	14346	0			75
*02	02	167168 X	167168	-0-	-0-	-0-	151316	3	15852	9	N	14411	14364	0			122
03	03	187063 X	187063	-0-	-0-	-0-	171507	3	15556	9	N	14142	14154	0			110
04	04	187861 X	187861	-0-	-0-	-0-	172932	3	14929	9	N	13572	13600	0			82
*05	05	168833 X	168833	-0-	-0-	-0-	155491	3	13342	9	N	12129	12139	0			72

ALPHA STATE			WELL #:		5H	RRCID ->	290672	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10820	PERF.11090	-	20742		
*09	09	88080 X	78655	-0-	-9425	-0-	73548	3	5107	9	N	4643	4683	0			10
10	10	91016 X	72155	-0-	-18861	-0-	67980	3	4175	9	N	3795	3786	0			19
11	11	98700 X	49864	-0-	-48836	-0-	47755	3	2109	9	N	1917	1932	0			4
12	12	102238 X	46304	-0-	-55934	-0-	44113	3	2191	9	N	1992	1986	0			10
01	01	96069 X	40678	-0-	-55391	-0-	38288	3	2390	9	N	2173	2172	0			11
*02	02	74414 X	38661	-0-	-35753	-0-	38100	3	561	9	N	510	517	0			4
03	03	72168 X	7879	-0-	-64289	-0-	7341	3	538	9	N	489	489	0			4
04	04	49860 X	29714	-0-	-20146	-0-	28640	3	1074	9	N	976	974	0			6
05	05	46314 X	40674	-0-	-5640	-0-	39222	3	1452	9	N	1320	1318	0			8

ROULETTE			WELL #:		6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.10986	-	20558		
*09	09	149130 X	109426	-0-	-39704	-0-	101244	3	8182	9	N	7438	7419	0			77
10	10	153171 X	121163	-0-	-32008	-0-	113125	3	8038	9	N	7307	7338	0			46
11	11	148230 X	88566	-0-	-59664	-0-	82834	3	5732	9	N	5211	5226	0			31
12	12	142476 X	112241	-0-	-30235	-0-	104941	3	7300	9	N	6636	6602	0			65
01	01	118141 X	105018	-0-	-13123	-0-	97051	3	7967	9	N	7243	7254	0			54
*02	02	110519 X	75993	-0-	-34526	-0-	70952	3	5041	9	N	4583	4600	0			37
03	03	118141 X	88623	-0-	-29518	-0-	81463	3	7160	9	N	6509	6500	0			46
*04	04	108630 X	96021	-0-	-12609	-0-	90541	3	5480	9	N	4982	4989	0			39
05	05	112251 X	93179	-0-	-19072	-0-	87336	3	5843	9	N	5312	5320	0			31

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
			WELL #:			3H	RRCID ->	290767	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL	DEPTH	9663	PERF.10190	-	19839		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09		85590 X	82511	-0-	-3079	-0-		71822	3	10689	9	N	9717	9694	0			101
10		85777 X	70785	-0-	-14992	-0-		58891	3	11894	9	N	10813	10846	0			68
11		82320 X	53253	-0-	-29067	-0-		45271	3	7982	9	N	7256	7280	0			44
12		81995 X	59465	-0-	-22530	-0-		53911	3	5554	9	N	5049	5044	0			49
01		83452 X	53945	-0-	-29507	-0-		50803	3	3142	9	N	2856	2884	0			21
*02		76705 X	69586	-0-	-7119	-0-		60422	3	9164	9	N	8331	8285	0			67
03		69192 X	52114	-0-	-17078	-0-		43798	3	8316	9	N	7560	7574	0			53
*04		57540 X	47081	-0-	-10459	-0-		37003	3	10078	9	N	9162	9144	0			71
05		74028 X	41625	-0-	-32403	-0-		32763	3	8862	9	N	8056	8081	0			46
ALPHA STATE			WELL #:			7H	RRCID ->	290854	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10623	PERF.10860	-	20530		
*09		137940 X	67916	-0-	-70024	-0-		63526	3	4390	9	N	3991	4027	0			8
10		142538 X	56211	-0-	-86327	-0-		52517	3	3694	9	N	3358	3349	0			17
11		137940 X	42962	-0-	-94978	-0-		39342	3	3620	9	N	3291	3302	0			6
12		130510 X	42444	-0-	-88066	-0-		38978	3	3466	9	N	3151	3141	0			16
01		77965 X	33934	-0-	-44031	-0-		30888	3	3046	9	N	2769	2770	0			15
*02		64264 X	38641	-0-	-25623	-0-		34859	3	3782	9	N	3438	3424	0			29
03		56203 X	46930	-0-	-9273	-0-		42872	3	4058	9	N	3689	3689	0			29
04		51854 X	51854	-0-	-0-	-0-		47381	3	4473	9	N	4066	4070	0			25
*05		55287 X	55287	-0-	-0-	-0-		50416	3	4871	9	N	4428	4427	0			26
ROULETTE			WELL #:			2H	RRCID ->	290855	COMPL. DATE	11/11/2021	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.10338	-	19942		
*09		78780 X	51404	-0-	-27376	-0-		46390	3	5014	9	N	4558	4563	0			47
10		75671 X	59245	-0-	-16426	-0-		51720	3	7525	9	N	6841	6845	0			43
11		70800 X	54556	-0-	-16244	-0-		48305	3	6251	9	N	5683	5692	0			34
12		73160 X	50880	-0-	-22280	-0-		43387	3	7493	9	N	6812	6779	0			67
01		61876 X	51099	-0-	-10777	-0-		43544	3	7555	9	N	6868	6884	0			51
*02		54114 X	40713	-0-	-13401	-0-		35634	3	5079	9	N	4617	4631	0			37
03		57846 X	43007	-0-	-14839	-0-		36619	3	6388	9	N	5807	5803	0			41
*04		54570 X	51927	-0-	-2643	-0-		45622	3	6305	9	N	5732	5728	0			45
*05		54013 X	54013	-0-	-0-	-0-		47049	3	6964	9	N	6331	6340	0			36
ROULETTE			WELL #:			1H	RRCID ->	290856	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	9622	PERF.10140	-	20306		
*09		86100 X	81831	-0-	-4269	-0-		70611	3	11220	9	N	10200	10172	0			106
10		83328 X	60723	-0-	-22605	-0-		49967	3	10756	9	N	9778	9823	0			61
11		80640 X	65895	-0-	-14745	-0-		56997	3	8898	9	N	8089	8101	0			49
12		81344 X	65010	-0-	-16334	-0-		54602	3	10408	9	N	9462	9419	0			92
01		82863 X	69164	-0-	-13699	-0-		55496	3	13668	9	N	12425	12424	0			93
*02		76096 X	54967	-0-	-21129	-0-		48629	3	6338	9	N	5762	5809	0			46
03		66092 X	56997	-0-	-9095	-0-		48975	3	8022	9	N	7293	7287	0			52
*04		90068 X	90068	-0-	-0-	-0-		79523	3	10545	9	N	9586	9563	0			75
*05		72207 X	72207	-0-	-0-	-0-		61713	3	10494	9	N	9540	9560	0			55
BLUE MARLIN STATE			WELL #:			7H	RRCID ->	290896	COMPL. DATE	02/21/2022	TOTAL	DEPTH	9550	PERF. 9700	-	19718		
*09		87330 X	48565	-0-	-38765	-0-		39987	3	8578	9	Y	7798	7797	0			55
10		90148 X	53289	-0-	-36859	-0-		45172	3	8117	9	Y	7379	7376	0			58
11		87240 X	54605	-0-	-32635	-0-		46820	3	7785	9	Y	7077	7080	0			55
12		53320 X	49266	-0-	-4054	-0-		41971	3	7295	9	Y	6632	6635	0			52
01		53320 X	45367	-0-	-7953	-0-		38697	3	6670	9	Y	6064	6063	0			53
*02		54725 X	54725	-0-	-0-	-0-		49373	3	5352	9	Y	4865	4862	0			56
03		56420 X	55157	-0-	-1263	-0-		48571	3	6586	9	Y	5987	5947	0			96
*04		54600 X	41045	-0-	-13555	-0-		34399	3	6646	9	Y	6042	6050	0			88
05		58466 X	41721	-0-	-16745	-0-		30120	3	11601	9	Y	10546	10594	0			40

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE														
		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		//CONT.//		172232										
		WELL #:		6H	RRCID ->	290898	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL	DEPTH	9735	PERF.	9960 - 19815	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	81570	X	62135	-0-	-19435	-0-	53606	3	8529	9	Y	7754	7778	0
10	80135	X	66303	-0-	-13832	-0-	58745	3	7558	9	Y	6871	6872	0
11	81780	X	57328	-0-	-24452	-0-	50444	3	6884	9	Y	6258	6264	0
12	84506	X	62643	-0-	-21863	-0-	55084	3	7559	9	Y	6872	6866	0
01	80166	X	60600	-0-	-19506	-0-	52027	3	8633	9	Y	7848	7833	0
*02	64003	X	51937	-0-	-12066	-0-	45823	3	6114	9	Y	5558	5563	0
03	66309	X	58988	-0-	-7321	-0-	51817	3	7171	9	Y	6519	6478	0
*04	60630	X	58051	-0-	-2579	-0-	51582	3	6469	9	Y	5881	5901	0
05	62651	X	56701	-0-	-5950	-0-	43939	3	12762	9	Y	11602	11643	0
		WELL #:		4H	RRCID ->	291169	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.	10693 - 20554	
*09	173520	X	148810	-0-	-24710	-0-	141444	3	7366	9	N	6696	6669	0
10	175491	X	151352	-0-	-24139	-0-	143621	3	7731	9	N	7028	7053	0
11	113850	X	105084	-0-	-8766	-0-	98840	3	6244	9	N	5676	5686	0
12	147343	X	122995	-0-	-24348	-0-	115306	3	7689	9	N	6990	6956	0
01	148335	X	122814	-0-	-25521	-0-	115184	3	7630	9	N	6936	6952	0
*02	137982	X	87758	-0-	-50224	-0-	83236	3	4522	9	N	4111	4130	0
03	147498	X	106721	-0-	-40777	-0-	100774	3	5947	9	N	5406	5401	0
*04	119040	X	48747	-0-	-70293	-0-	46372	3	2375	9	N	2159	2180	0
05	123008	X	55354	-0-	-67654	-0-	52089	3	3265	9	N	2968	2968	0
		WELL #:		5H	RRCID ->	291241	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL	DEPTH	9584	PERF.	9859 - 19506	
*09	89190	X	63605	-0-	-25585	-0-	53543	3	10062	9	Y	9147	9130	0
10	92163	X	69046	-0-	-23117	-0-	60200	3	8846	9	Y	8042	8044	0
11	106819	X	106819	-0-	-0-	-0-	98587	3	8232	9	Y	7484	7489	0
12	122383	X	122383	-0-	-0-	-0-	114871	3	7512	9	Y	6829	6834	0
01	102295	X	102295	-0-	-0-	-0-	95534	3	6761	9	Y	6146	6145	0
*02	65424	X	47192	-0-	-18232	-0-	39273	3	7919	9	Y	7199	7170	0
03	104749	X	44369	-0-	-60380	-0-	38151	3	6218	9	Y	5653	5645	0
*04	101370	X	32989	-0-	-68381	-0-	30737	3	2252	9	Y	2047	2108	0
05	104749	X	26693	-0-	-78056	-0-	22555	3	4138	9	Y	3762	3778	0
		WELL #:		5H	RRCID ->	291242	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL	DEPTH	10735	PERF.	11025 - 20928	
*09	104070	X	76322	-0-	-27748	-0-	74267	3	2055	9	N	1868	1863	0
10	107539	X	76303	-0-	-31236	-0-	73969	3	2334	9	N	2122	2128	0
11	104070	X	54051	-0-	-50019	-0-	52535	3	1516	9	N	1378	1383	0
12	81158	X	65670	-0-	-15488	-0-	63290	3	2380	9	N	2164	2151	0
01	78957	X	64209	-0-	-14748	-0-	61950	3	2259	9	N	2054	2060	0
*02	70615	X	48784	-0-	-21831	-0-	47355	3	1429	9	N	1299	1304	0
03	74307	X	63163	-0-	-11144	-0-	61246	3	1917	9	N	1743	1741	0
*04	63540	X	53786	-0-	-9754	-0-	52393	3	1393	9	N	1266	1268	0
05	65658	X	44427	-0-	-21231	-0-	43138	3	1289	9	N	1172	1175	0
		WELL #:		8H	RRCID ->	291899	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL	DEPTH	9368	PERF.	9300 - 19204	
*09	34458	X	34458	-0-	-0-	-0-	30725	3	3733	9	Y	3394	3391	0
10	38004	X	38004	-0-	-0-	-0-	34719	3	3285	9	Y	2986	2986	0
11	33437	X	33437	-0-	-0-	-0-	30307	3	3130	9	Y	2845	2847	0
12	28420	X	28420	-0-	-0-	-0-	25854	3	2566	9	Y	2333	2337	0
01	38936	X	31432	-0-	-7504	-0-	28667	3	2765	9	Y	2514	2510	0
*02	35583	X	24261	-0-	-11322	-0-	21685	3	2576	9	Y	2342	2337	0
03	38006	X	28904	-0-	-9102	-0-	26098	3	2806	9	Y	2551	2537	0
*04	33450	X	24457	-0-	-8993	-0-	21931	3	2526	9	Y	2296	2304	0
05	31434	X	24498	-0-	-6936	-0-	20438	3	4060	9	Y	3691	3710	0

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA				//CONT.// WELL #:		31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													
BIG KAHUNA																					
*09	10	11	12	01	*02	03	*04	05													

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE			//CONT.// WELL #:			31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	177090	X	145066	-0-	-32024	-0-	-	-	137307	3	7759	9	N	7054	7102	0			15
10	171616	X	113924	-0-	-57692	-0-	-	-	105199	3	8725	9	N	7932	7907	0			40
11	163140	X	131194	-0-	-31946	-0-	-	-	123595	3	7599	9	N	6908	6935	0			13
12	166222	X	134870	-0-	-31352	-0-	-	-	126324	3	8546	9	N	7769	7744	0			38
01	155031	X	120857	-0-	-34174	-0-	-	-	113261	3	7596	9	N	6905	6907	0			36
*02	137228	X	111824	-0-	-25404	-0-	-	-	105192	3	6632	9	N	6029	6014	0			51
03	135563	X	114139	-0-	-21424	-0-	-	-	106966	3	7173	9	N	6521	6521	0			51
04	131190	X	117590	-0-	-13600	-0-	-	-	112032	3	5558	9	N	5053	5073	0			31
05	134881	X	112615	-0-	-22266	-0-	-	-	106053	3	6562	9	N	5965	5961	0			35
DUST DEVIL			WELL #:			2H	RRCID ->	292881	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	9873	PERF.10265	-	20345			
*09	163530	X	107465	-0-	-56065	-0-	-	-	99962	3	7503	9	Y	6821	6837	0			48
10	168981	X	115035	-0-	-53946	-0-	-	-	108059	3	6976	9	Y	6342	6340	0			50
11	146460	X	114641	-0-	-31819	-0-	-	-	108492	3	6149	9	Y	5590	5597	0			43
12	151342	X	103700	-0-	-47642	-0-	-	-	97620	3	6080	9	Y	5527	5527	0			43
01	142631	X	87405	-0-	-55226	-0-	-	-	80827	3	6578	9	Y	5980	5970	0			53
*02	111244	X	74771	-0-	-36473	-0-	-	-	68855	3	5916	9	Y	5378	5369	0			62
03	118451	X	84665	-0-	-33786	-0-	-	-	79954	3	4711	9	Y	4283	4276	0			69
*04	114630	X	30082	-0-	-84548	-0-	-	-	29299	3	783	9	Y	712	771	0			10
05	103695	X	-0-	-0-	-103695	-0-	-	-				Y	-0-	10	0				-0-
HEAD HONCHO STATE			WELL #:			5H	RRCID ->	292902	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11296	-	21288			
*09	149880	X	117661	-0-	-32219	-0-	-	-	114791	3	2870	9	N	2609	2620	0			5
10	139407	X	120531	-0-	-18876	-0-	-	-	118151	3	2380	9	N	2164	2158	0			11
11	134460	X	106031	-0-	-28429	-0-	-	-	103228	3	2803	9	N	2548	2554	0			5
12	131347	X	103866	-0-	-27481	-0-	-	-	101461	3	2405	9	N	2186	2180	0			11
01	156364	X	89325	-0-	-67039	-0-	-	-	87590	3	1735	9	N	1577	1580	0			8
*02	112752	X	82636	-0-	-30116	-0-	-	-	80361	3	2275	9	N	2068	2058	0			18
03	120528	X	86876	-0-	-33652	-0-	-	-	84208	3	2668	9	N	2425	2424	0			19
04	106020	X	86217	-0-	-19803	-0-	-	-	83927	3	2290	9	N	2082	2088	0			13
05	103881	X	87428	-0-	-16453	-0-	-	-	85375	3	2053	9	N	1866	1868	0			11
HEAD HONCHO STATE			WELL #:			7H	RRCID ->	292903	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10697	PERF.10993	-	21212			
*09	155850	X	131434	-0-	-24416	-0-	-	-	126596	3	4838	9	N	4398	4455	0			9
10	151776	X	136682	-0-	-15094	-0-	-	-	130940	3	5742	9	N	5220	5202	0			27
11	149160	X	121634	-0-	-27526	-0-	-	-	114693	3	6941	9	N	6310	6325	0			12
12	154070	X	112279	-0-	-41791	-0-	-	-	106014	3	6265	9	N	5695	5679	0			28
01	176390	X	96305	-0-	-80085	-0-	-	-	90521	3	5784	9	N	5258	5258	0			28
*02	127861	X	90780	-0-	-37081	-0-	-	-	84778	3	6002	9	N	5456	5438	0			46
03	136679	X	84354	-0-	-52325	-0-	-	-	78377	3	5977	9	N	5434	5438	0			42
04	121620	X	92143	-0-	-29477	-0-	-	-	86247	3	5896	9	N	5360	5370	0			32
05	112282	X	107324	-0-	-4958	-0-	-	-	101542	3	5782	9	N	5256	5257	0			31
DUST DEVIL			WELL #:			1H	RRCID ->	292905	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL	DEPTH	10312	PERF.10845	-	20880			
*09	161220	X	115222	-0-	-45998	-0-	-	-	111353	3	3869	9	Y	3517	3518	0			25
10	166594	X	109395	-0-	-57199	-0-	-	-	105380	3	4015	9	Y	3650	3646	0			29
11	135930	X	110768	-0-	-25162	-0-	-	-	104849	3	5919	9	Y	5381	5369	0			41
12	140461	X	110331	-0-	-30130	-0-	-	-	104425	3	5906	9	Y	5369	5368	0			42
01	130758	X	80922	-0-	-49836	-0-	-	-	77678	3	3244	9	Y	2949	2965	0			26
*02	119596	X	73346	-0-	-46250	-0-	-	-	71432	3	1914	9	Y	1740	1746	0			20
03	114452	X	82346	-0-	-32106	-0-	-	-	80818	3	1528	9	Y	1389	1387	0			22
*04	110760	X	42906	-0-	-67854	-0-	-	-	42097	3	809	9	Y	735	746	0			11
05	110329	X	47568	-0-	-62761	-0-	-	-	44920	3	2648	9	Y	2407	2409	0			9

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUST DEVIL														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 3H RRCID -> 292906 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10333 PERF.11530 - 20595														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*09	178380	X	138308	-0-	-40072	-0-	135313	3	2995	9	Y	2723	2726	0
10	184326	X	155599	-0-	-28727	-0-	152699	3	2900	9	Y	2636	2634	0
11	176070	X	123189	-0-	-52881	-0-	120849	3	2340	9	Y	2127	2132	0
12	153574	X	67549	-0-	-86025	-0-	65062	3	2487	9	Y	2261	2259	0
01	155589	X	69423	-0-	-86166	-0-	66942	3	2481	9	Y	2255	2253	0
*02	145551	X	77989	-0-	-67562	-0-	76263	3	1726	9	Y	1569	1571	0
03	155589	X	81377	-0-	-74212	-0-	80128	3	1249	9	Y	1135	1135	0
*04	123180	X	79760	-0-	-43420	-0-	79164	3	596	9	Y	542	552	0
05	83328	X	67831	-0-	-15497	-0-	66981	3	850	9	Y	773	778	0
DUST DEVIL WELL #: 6H RRCID -> 292907 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10100 - 20160														
*09	160020	X	103048	-0-	-56972	-0-	94626	3	8422	9	Y	7656	7671	0
10	165354	X	111394	-0-	-53960	-0-	103965	3	7429	9	Y	6754	6755	0
11	144300	X	105768	-0-	-38532	-0-	99557	3	6211	9	Y	5646	5656	0
12	142352	X	106688	-0-	-35664	-0-	102647	3	4041	9	Y	3674	3688	0
01	134044	X	116088	-0-	-17956	-0-	114899	3	1189	9	Y	1081	1100	0
*02	106575	X	96824	-0-	-9751	-0-	96122	3	702	9	Y	638	641	0
03	111383	X	29946	-0-	-81437	-0-	29764	3	182	9	Y	165	169	0
*04	105780	X	16598	-0-	-89182	-0-	16552	3	46	9	Y	42	44	0
05	116095	X	-0-	-0-	-116095	-0-				Y	-0-	1	0	-0-
DUST DEVIL WELL #: 4H RRCID -> 292914 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10230 - 20300														
*09	208260	X	137121	-0-	-71139	-0-	128927	3	8194	9	Y	7449	7467	0
10	215202	X	136961	-0-	-78241	-0-	129413	3	7548	9	Y	6862	6861	0
11	180750	X	137542	-0-	-43208	-0-	130853	3	6689	9	Y	6081	6088	0
12	186775	X	125426	-0-	-61349	-0-	118730	3	6696	9	Y	6087	6086	0
01	172484	X	93778	-0-	-78706	-0-	86085	3	7693	9	Y	6994	6980	0
*02	142042	X	85420	-0-	-56622	-0-	78400	3	7020	9	Y	6382	6371	0
03	142135	X	84079	-0-	-58056	-0-	77640	3	6439	9	Y	5854	5833	0
*04	137550	X	69354	-0-	-68196	-0-	65353	3	4001	9	Y	3637	3678	0
05	125426	X	69537	-0-	-55889	-0-	63513	3	6024	9	Y	5476	5508	0
DUST DEVIL WELL #: 5H RRCID -> 292915 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10530 - 20585														
*09	159390	X	109205	-0-	-50185	-0-	105814	3	3391	9	Y	3083	3086	0
10	164703	X	120847	-0-	-43856	-0-	118150	3	2697	9	Y	2452	2455	0
11	159390	X	54756	-0-	-104634	-0-	52098	3	2658	9	Y	2416	2416	0
12	141639	X	41327	-0-	-100312	-0-	38724	3	2603	9	Y	2366	2366	0
01	133052	X	82898	-0-	-50154	-0-	80241	3	2657	9	Y	2415	2413	0
*02	113361	X	72931	-0-	-40430	-0-	69677	3	3254	9	Y	2958	2945	0
03	120838	X	92882	-0-	-27956	-0-	87077	3	5805	9	Y	5277	5226	0
*04	77784	X	77784	-0-	-0-	-0-	76071	3	1713	9	Y	1557	1619	0
05	82894	X	49839	-0-	-33055	-0-	49237	3	602	9	Y	547	568	0
YAHTZEE WELL #: 1H RRCID -> 294793 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20397														
*09	192990	X	176611	-0-	-16379	-0-	163377	3	13234	9	N	12031	11998	0
10	199423	X	194383	-0-	-5040	-0-	180183	3	14200	9	N	12909	12953	0
11	192990	X	153176	-0-	-39814	-0-	141888	3	11288	9	N	10262	10281	0
12	199423	X	169641	-0-	-29782	-0-	156087	3	13554	9	N	12322	12264	0
01	199423	X	109024	-0-	-90399	-0-	101743	3	7281	9	N	6619	6690	0
*02	186557	X	71270	-0-	-115287	-0-	62422	3	8848	9	N	8044	8028	0
03	199423	X	89031	-0-	-110392	-0-	80987	3	8044	9	N	7313	7326	0
*04	164160	X	114430	-0-	-49730	-0-	110145	3	4285	9	N	3895	3917	0
05	169632	X	121489	-0-	-48143	-0-	117820	3	3669	9	N	3335	3346	0

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YAHTZEE				//CONT.// WELL #:	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	COMPL. DATE 10/18/2022	TOTAL	DEPTH 10655	PERF.10825	- 20718
*09	149588	X	149588	-0-	-0-	-0-	145863 3	3725 9	N	3386	3381 0
10	143442	X	143442	-0-	-0-	-0-	139568 3	3874 9	N	3522	3535 0
11	125220	X	114868	-0-	-10352	-0-	111369 3	3499 9	N	3181	3184 0
12	129394	X	127628	-0-	-1766	-0-	123789 3	3839 9	N	3490	3475 0
01	129394	X	69423	-0-	-59971	-0-	67674 3	1749 9	N	1590	1612 0
*02	121046	X	54364	-0-	-66682	-0-	52257 3	2107 9	N	1915	1912 0
03	129394	X	99433	-0-	-29961	-0-	96673 3	2760 9	N	2509	2506 0
*04	123510	X	98802	-0-	-24708	-0-	93914 3	4888 9	N	4444	4427 0
05	127627	X	99918	-0-	-27709	-0-	95191 3	4727 9	N	4297	4307 0
YAHTZEE				WELL #:	5H	RRCID -> 295023	COMPL. DATE 10/18/2022	TOTAL	DEPTH 10425	PERF.10610	- 20386
*09	159113	X	159113	-0-	-0-	-0-	148588 3	10525 9	N	9568	9550 0
10	154217	X	154217	-0-	-0-	-0-	142979 3	11238 9	N	10216	10251 0
11	169680	X	115595	-0-	-54085	-0-	105859 3	9736 9	N	8851	8862 0
12	175336	X	130679	-0-	-44657	-0-	119875 3	10804 9	N	9822	9779 0
01	170252	X	88265	-0-	-81987	-0-	81540 3	6725 9	N	6114	6164 0
*02	157934	X	62663	-0-	-95271	-0-	53969 3	8694 9	N	7904	7886 0
03	161696	X	109253	-0-	-52443	-0-	99785 3	9468 9	N	8607	8610 0
*04	126450	X	123950	-0-	-2500	-0-	113420 3	10530 9	N	9573	9559 0
05	130665	X	89864	-0-	-40801	-0-	82251 3	7613 9	N	6921	6956 0
YAHTZEE				WELL #:	2H	RRCID -> 295082	COMPL. DATE 10/18/2022	TOTAL	DEPTH 10639	PERF.10730	- 20651
*09	165544	X	165544	-0-	-0-	-0-	161319 3	4225 9	N	3841	3829 0
10	168609	X	148535	-0-	-20074	-0-	144849 3	3686 9	N	3351	3370 0
11	163170	X	127649	-0-	-35521	-0-	123730 3	3919 9	N	3563	3562 0
12	168609	X	51204	-0-	-117405	-0-	50020 3	1184 9	N	1076	1087 0
01	168609	X	-0-	-0-	-168609	-0-			N	-0-	11 0
*02	157731	X	-0-	-0-	-157731	-0-			N	-0-	-0-
03	156116	X	61565	-0-	-94551	-0-	60547 3	1018 9	N	925	918 0
*04	140098	X	140098	-0-	-0-	-0-	137674 3	2424 9	N	2204	2194 0
*05	138324	X	138324	-0-	-0-	-0-	136133 3	2191 9	N	1992	1998 0
YAHTZEE				WELL #:	3H	RRCID -> 295083	COMPL. DATE 10/18/2022	TOTAL	DEPTH 10330	PERF.10378	- 20268
*09	178035	X	178035	-0-	-0-	-0-	166428 3	11607 9	N	10552	10543 0
10	165446	X	165446	-0-	-0-	-0-	153571 3	11875 9	N	10795	10836 0
11	126681	X	126681	-0-	-0-	-0-	116277 3	10404 9	N	9458	9469 0
12	146177	X	146177	-0-	-0-	-0-	134300 3	11877 9	N	10797	10748 0
01	94333	X	61510	-0-	-32823	-0-	57723 3	3787 9	N	3443	3523 0
*02	88247	X	79030	-0-	-9217	-0-	69843 3	9187 9	N	8352	8311 0
03	155665	X	155665	-0-	-0-	-0-	147609 3	8056 9	N	7324	7339 0
*04	105321	X	105321	-0-	-0-	-0-	96875 3	8446 9	N	7678	7670 0
*05	96144	X	96144	-0-	-0-	-0-	89856 3	6288 9	N	5716	5743 0
LONESTAR STATE				WELL #:	10WC	RRCID -> 297335	COMPL. DATE 07/29/2023	TOTAL	DEPTH 10439	PERF.10854	- 21330
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	53790	X	NO RPT	-0-	-53790	-0-		N	NO RPT		-0-
04	146700	X	NO RPT	-0-	-146700	-0-		N	NO RPT		-0-
05	151590	X	NO RPT	-0-	-151590	-0-		N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LONESTAR STATE		WELL #:		11WC	RRCID ->	297336	COMPL. DATE	08/02/2023	TOTAL	DEPTH	10754	PERF.11065	- 21488
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	57508 X	NO RPT	-0-	-57508	-0-				N	NO RPT			-0-
04	156840 X	NO RPT	-0-	-156840	-0-				N	NO RPT			-0-
05	162068 X	NO RPT	-0-	-162068	-0-				N	NO RPT			-0-
LONESTAR STATE		WELL #:		12WC	RRCID ->	297337	COMPL. DATE	07/31/2023	TOTAL	DEPTH	10482	PERF.10753	- 21173
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	47157 X	NO RPT	-0-	-47157	-0-				N	NO RPT			-0-
04	128610 X	NO RPT	-0-	-128610	-0-				N	NO RPT			-0-
05	132897 X	NO RPT	-0-	-132897	-0-				N	NO RPT			-0-
LONESTAR STATE		WELL #:		13WC	RRCID ->	297338	COMPL. DATE	08/02/2023	TOTAL	DEPTH	10736	PERF.11079	- 21383
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	54780 X	NO RPT	-0-	-54780	-0-				N	NO RPT			-0-
04	149400 X	NO RPT	-0-	-149400	-0-				N	NO RPT			-0-
05	154380 X	NO RPT	-0-	-154380	-0-				N	NO RPT			-0-
1920 ENERGY, LLC		194397		1H	RRCID ->	280675	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL	DEPTH	8962	PERF. 9356	- 16363
AVENGER STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280675	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL	DEPTH	8962	PERF. 9356	- 16363
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL	DEPTH	9506	PERF. 9800	- 18173
12	31310 X	22551	-0-	-8759	-0-	3906 1	16167 3	N	2253	2258 1	4 8	100	
01	30225 X	22064	-0-	-8161	-0-	2478 9	15634 3	N	2621	2546 1		175	
02	27376 X	18694	-0-	-8682	-0-	3547 1	13425 3	N	1982	2046 1		111	
03	27776 X	19913	-0-	-7863	-0-	2883 9	14677 3	N	1765	1704 1		172	
04	24690 X	19661	-0-	-5029	-0-	3089 1	14659 3	N	1758	1798 1		132	
05	22537 X	NO RPT	-0-	-22537	-0-	2180 9		N	NO RPT			132	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
1920 ENERGY, LLC														
FORTRESS STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	16749 X	16749	-0-	-0-	-0-	3359	1	12308	3	Y	896	706	1	154 8 115
01	17298 X	14514	-0-	-2784	-0-	96 4	3342	1	10239	3	Y	733	624	1 130 8 94
02	15428 X	13348	-0-	-2080	-0-	127 4	3071	1	9462	3	Y	641	486	1 92 8 157
03	16740 X	14590	-0-	-2150	-0-	110 4	4509	1	9401	3	Y	618	583	1 78 8 114
04	16200 X	11815	-0-	-4385	-0-	680 9	4439	1	6825	3	Y	492	441	1 83 8 82
05	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-	10 4			541	9	Y	NO RPT		82
PYTHIAN-OATMAN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THUNDERBOLT STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487														
12	26524 X	26524	-0-	-0-	-0-	1216	1	23627	3	Y	1308	1070	1	250 8 85
01	28303 X	24617	-0-	-3686	-0-	242 4	1507	1	21370	3	Y	1157	931	1 231 8 80
02	26274 X	22902	-0-	-3372	-0-	467 4	1386	1	20291	3	Y	867	737	1 164 8 46
03	27900 X	24149	-0-	-3751	-0-	271 4	2052	1	21079	3	Y	859	516	1 130 8 259
04	26250 X	21874	-0-	-4376	-0-	73 4	1229	1	19559	3	Y	936	866	1 162 8 167
05	26536 X	NO RPT	-0-	-26536	-0-	56 4			1030	9	Y	NO RPT		167
MARAUDER STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 11008 - 14400														
12	4681 X	4323	-0-	-358	-0-	1119	1	2827	3	N	343	343	1	41 8 190
01	5394 X	3655	-0-	-1739	-0-	377 9	1055	1	2285	3	N	286	176	1 34 8 266
02	5046 X	3728	-0-	-1318	-0-	315 9	873	1	2547	3	N	280	343	1 27 8 176
03	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	308 9	1176	1	4653	3	N	236	174	1 35 8 203
04	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	260 9	895	1	4832	3	N	215	175	1 47 8 196
05	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	237 9					N	NO RPT		196
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC														
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

FORD, WEST (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BB KING 32		//CONT.//		31913 800 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #:		2H		RRCID -> 279613		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH		9793 PERF. 9990 - 14394					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	21451 X	21451	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1 20707	42	4 615	9	N	559	390	1		325
01	23630 X	23630	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1 22929	39	4 558	9	N	507	779	1		53
02	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1 21090	40	4 592	9	N	538	397	1		194
03	17818 X	17818	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1 17246	38	4 427	9	N	388	388	1		194
04	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1 9344	58	4 210	9	N	191	196	1		189
05	17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1 17570	67	4 253	9	N	230	194	1		225
STATE JOHNNY CASH 23		WELL #:		2H		RRCID -> 280225		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH		9536 PERF. 9950 - 15802					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ORBISON 28		WELL #:		6H		RRCID -> 280226		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH		10191 PERF.10433 - 13042					
12	33185 X	33185	-0-	-0-	-0-	-0-	32492	3 75	618	9 4	N	562	390	1			297
01	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1 10434	25	4 213	9	N	194	387	1	1 8	103
02	11745 X	9382	-0-	-2363	-0-	-0-	9022	3 31	329	9 4	N	299	196	1			206
03	21735 X	21735	-0-	-0-	-0-	-0-	21083	3 87	565	9 4	N	514	583	1	12 8		125
04	12150 X	262	-0-	-11888	-0-	-0-	202	3 35	25	9 4	N	23	12	8			136
05	27351 X	27351	-0-	-0-	-0-	-0-	3715	1 22634	96	4 906	9	N	824	765	1		195
SANTANA 29		WELL #:		2H		RRCID -> 281470		COMPL. DATE 10/02/2016		TOTAL DEPTH		10007 PERF.10450 - 14402					
12	25265 X	22806	-0-	-2459	-0-	-0-	22345	3 74	387	9 4	N	352	389	1			133
01	22785 X	20012	-0-	-2773	-0-	-0-	19388	3 67	557	9 4	N	506	519	1			120
02	23054 X	23054	-0-	-0-	-0-	-0-	22541	3 61	452	9 4	N	411	391	1	1 8		139
03	25154 X	25154	-0-	-0-	-0-	-0-	24439	3 99	616	9 4	N	560	546	1			153
04	22080 X	21092	-0-	-988	-0-	-0-	20559	3 80	453	9 4	N	412	393	1			172
05	24645 X	19576	-0-	-5069	-0-	-0-	19205	3 43	328	9 4	N	298	159	1			311
STATE GATEWAY 38		WELL #:		2H		RRCID -> 282664		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH		9818 PERF.10290 - 16728					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
ALLMAN 24		WELL #:		6H	RRCID ->	283015	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL	DEPTH	9897	PERF.10087	- 15972	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
ALLMAN 25 SWD														
		WELL #:		1	RRCID ->	283140	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL	DEPTH	5300	PERF. 4170	- 4556	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
ALLMAN 24														
		WELL #:		1H	RRCID ->	283737	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL	DEPTH	9867	PERF.10169	- 16919	
12	67084 X	65446	-0-	-1638	-0-	63319	3	169	4	Y	1780	1758	1	394
						1958	9							
01	67084 X	62133	-0-	-4951	-0-	59654	3	157	4	Y	2111	2183	1	322
						2322	9							
02	62756 X	53587	-0-	-9169	-0-	51432	3	140	4	Y	1832	1815	1	339
						2015	9							
03	65441 X	52639	-0-	-12802	-0-	50518	3	143	4	Y	1798	1598	1	539
						1978	9							
04	63330 X	45616	-0-	-17714	-0-	44437	3	97	4	Y	984	1106	1	417
						1082	9							
05	65441 X	47168	-0-	-18273	-0-	45645	3	492	4	Y	937	1065	1	289
						1031	9							
STATE GATEWAY 34-39														
		WELL #:		12H	RRCID ->	284428	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL	DEPTH	11200	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44														
		WELL #:		1H	RRCID ->	285578	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL	DEPTH	9805	PERF.10191	- 12423	
12	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9148	3	33	4	N	637	531	1	483
						701	9							
01	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	7378	3	55	4	N	766	745	1	316
						843	9					188	8	
02	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	5485	3	42	4	N	630	372	1	517
						693	9							
03	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6096	3	59	4	N	543	912	1	148
						597	9							
04	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	4788	3	50	4	N	442	425	1	165
						486	9							
05	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5024	3	44	4	N	503	316	1	305
						553	9					47	8	

FORD, WEST (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. RINCON UNIT 72 16-20														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	23137 X	23137	-0-	-0-	-0-	17583	1	5397	3	N	120	402	1	390
01	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	25	4	132	9					
02	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	15920	1	3331	3	N	147	181	1	356
03	19850 X	19850	-0-	-0-	-0-	72	4	162	9					
04	21768 X	21768	-0-	-0-	-0-	9916	1	3355	3	N	80	1	8	435
05	21749 X	21749	-0-	-0-	-0-	13	4	88	9					
						14131	1	5687	3	N	1	179	1	256
						31	4	1	9					
						15138	1	6226	3	N	331	179	1	401
						40	4	364	9					
						16431	1	5235	3	N	57	151	1	301
						20	4	63	9					
JETT RINK STATE 58-23														
WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150														
12	6820 X	3937	-0-	-2883	-0-	3647	3	19	4	N	246	190	1	618
01	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	271	9							
02	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	4579	3	23	4	N	329	370	1	425
03	3937 X	7	-0-	-3930	-0-	362	9							
04	4800 X	4114	-0-	-686	-0-	6226	3	31	4	N	265	180	1	476
05	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	292	9							
						7	4			N	-0-			476
						4064	3	7	4	N	39			515
						43	9							
						7667	3	32	4	N	206	196	1	512
						227	9							
HERMOSA STATE 55 30-31														
WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542														
12	37932 X	37932	-0-	-0-	-0-	35323	3	109	4	N	2273	1934	1	692
01	37200 X	36620	-0-	-580	-0-	2500	9							
02	22881 X	13059	-0-	-9822	-0-	34178	3	158	4	N	2076	1909	1	858
03	37944 X	30467	-0-	-7477	-0-	2284	9							
04	36720 X	26283	-0-	-10437	-0-	12275	3	56	4	N	662	1111	1	409
05	37944 X	36246	-0-	-1698	-0-	728	9							
						29282	3	82	4	N	1003	1070	1	342
						1103	9							
						24804	3	113	4	N	1242	1040	1	536
						1366	9							
						34029	3	159	4	N	1871	1934	1	464
						2058	9							
ZUMA STATE UNIT 72 10-21														
WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793														
12	1705 X	1224	-0-	-481	-0-	924	3	57	4	N	221	181	1	748
01	3100 N	6692	-0-	3592	3592	243	9							
02	2900 N	11896	-0-	8996	12588	5409	3	118	4	N	1059	1093	1	705
03	3100 N	16401	-0-	13301	25889	1165	9							
04	34404 X	8515	-0-	-25889	-0-	9958	3	146	4	N	1629	1811	1	516
05	18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	1792	9							
						14025	3	179	4	N	1997	1962	1	527
						2197	9							
						7189	3	124	4	N	1093	1228	1	321
						1202	9							
						15328	3	220	4	N	2311	2447	1	127
						2542	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																																																																																									
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03															WELL #:															1H															RRCID -> 287596															COMPL. DATE 10/20/2018															TOTAL DEPTH 9948															PERF.10318 - 19780														
M	O		ALLOW		CODE		GAS		INJECT.		(I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																													
0							PROD		GAS		LIFT		(L)		STATUS		(CODE)		(-)		UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																																													
12	16929		X				16929		-0-				-0-		-0-				15220		3		73		4		Y		1487		1504		1								631																																																															
01	16678		X				13694		-0-				-2984		-0-				1636		9																				331																																																															
02	18103		X				18103		-0-				-0-		-0-				12327		3		80		4		Y		1170		1468		1		2		8				814																																																															
03	16926		X				7653		-0-				-9273		-0-				1287		9																				281																																																															
04	16380		X				3		-0-				-16377		-0-				16286		3		100		4		Y		1561		1072		1		6		8				281																																																															
*05	22399		X				22399		-0-				-0-		-0-				595		3		4				Y		-0-												531																																																															
																			20487		3		106		4		Y		1642		1388		1		4		8																																																																			
																			1806		9																																																																																			
MAVERICKS STATE 58 09-04															WELL #:															61H															RRCID -> 288215															COMPL. DATE 09/09/2019															TOTAL DEPTH 10221															PERF.10272 - 17765														
12	37324		X				34919		-0-				-2405		-0-				4137		1		28285		3		Y		2120		1903		1										767																																																													
01	37324		X				34934		-0-				-2390		-0-				165		4		2332		9																		684																																																													
02	34742		X				29957		-0-				-4785		-0-				4054		1		28270		3		Y		2124		2206		1		1		8				645																																																															
03	37138		X				36209		-0-				-929		-0-				274		4		2336		9																417																																																															
04	35940		X				29401		-0-				-6539		-0-				3627		1		23837		3		Y		1758		1797		1								667																																																															
*05	34937		X				6578		-0-				-28359		-0-				559		4		1934		9																523																																																															
																			4616		1		29157		3		Y		2075		2303		1																																																																							
																			153		4		2283		9																																																																															
																			1543		1		25402		3		Y		1647		1397		1																																																																							
																			644		4		1812		9																																																																															
																			336		1		5938		3		Y		211		351		1		4		8																																																																			
																			72		4		232		9																																																																															
SUNSET STATE 58 13-24															WELL #:															51H															RRCID -> 288356															COMPL. DATE 08/23/2019															TOTAL DEPTH 9792															PERF.10840 - 17872														
12	50840		X				41923		-0-				-8917		-0-				39205		3		119		4		Y		2363		2458		1										511																																																													
01	50840		X				40580		-0-				-10260		-0-				2599		9																						700																																																													
02	41876		X				32283		-0-				-9593		-0-				37790		3		175		4		Y		2377		2187		1		1		8				695																																																															
03	43927		X				32702		-0-				-11225		-0-				2615		9																						345																																																													
04	42510		X				22509		-0-				-20001		-0-				30332		3		121		4		Y		1664		1669		1								467																																																															
05	41912		X				32874		-0-				-9038		-0-				1830		9																						245																																																													
																			30334		3		156		4		Y		2011		2361		1																																																																							
																			2212		9																																																																																			
																			20879		3		114		4		Y		1378		1249		1		7		8				467																																																															
																			1516		9																																																																																			
																			30377		3		189		4		Y		2098		2317		1		3		8				245																																																															
																			2308		9																																																																																			
BAJA STATE 58 15-22															WELL #:															51H															RRCID -> 288364															COMPL. DATE 09/30/2019															TOTAL DEPTH 9708															PERF.10205 - 16652														
12	11611		X				11611		-0-				-0-		-0-				10426		3		177		4		Y		916		1113		1										475																																																													
01	6861		X				6861		-0-				-0-		-0-				1008		9																						503																																																													
02	3306		X				1117		-0-				-2189		-0-				5766		3		257		4		Y		762		731		1		3		8				442																																																															
03	3534		X				431		-0-				-3103		-0-				838		9																						509																																																													
04	3420		X				443		-0-				-2977		-0-				64		3		928		4		Y		114		169		1		6		8				456																																																															
*05	3534		X				755		-0-				-2779		-0-				125		9																				470																																																															
																			357		4		74		9		Y		67																																																																											
																			104		4		339		9		Y		308		358		1		3		8																																																																			
																			642		4		113		9		Y		103		89		8																																																																							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
NEW JERSEY STATE 55 29-32														
WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	65807 X	65807	-0-	-0-	-0-	62904	3	146	4	Y	2506	2644	1	356
01	61517 X	61517	-0-	-0-	-0-	2757	9							
02	51303 X	51303	-0-	-0-	-0-	58799	3	228	4	Y	2264	2027	1	584
03	26820 X	26820	-0-	-0-	-0-	2490	9							
04	55615 X	55615	-0-	-0-	-0-	49052	3	195	4	Y	1869	1847	1	606
05	41287 X	41287	-0-	-0-	-0-	2056	9							
						25650	3	83	4	Y	988	1088	1	506
						1087	9							
						53511	3	165	4	Y	1763	1738	1	522
						1939	9						9	8
						39642	3	134	4	Y	1374	1251	1	633
						1511	9						12	8
STATE GATEWAY 22														
WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL 37														
WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 11875 - 16350														
12	21111 X	16378	-0-	-4733	-0-	1230	1	14202	2	N	860	1122	1	822
01	21111 X	16686	-0-	-4425	-0-	946	9							
02	15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	1237	1	14273	2	N	1069	949	1	942
03	16492 X	7153	-0-	-9339	-0-	1176	9							
04	16140 X	1489	-0-	-14651	-0-	1189	1	13582	2	N	616	946	1	612
05	16678 X	11472	-0-	-5206	-0-	678	9							
						451	1	6315	2	N	352	374	1	590
						387	9							
						2	1	1469	2	N	16	186	1	420
						18	9							
						7	1	10853	2	N	556	368	1	608
						612	9							
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC														
COVINGTON STATE 1														
WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170														
12	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-			529
01	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-			529
02	12383 X	-0-	-0-	-12383	-0-					N	-0-			529
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			529
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			529
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			529
STEVE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			387
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			387
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	4			N	-0-			387
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			387
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			387

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		578467													
STEVE STATE		WELL #:			RRCID -> 283068		COMPL. DATE 05/23/2017		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8077		- 12320				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					312
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					312
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					312
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					312
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					312
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					312
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021																	
COVINGTON STATE 13		WELL #:			RRCID -> 283462		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 7672		PERF. 7986		- 15172				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					339
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					339
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					339
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					339
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					339
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					339
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021																	
PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14		WELL #:			RRCID -> 284762		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 11414		- 15614				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021																	
PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27		WELL #:			RRCID -> 285042		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8606		- 15306				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					187
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021																	
PLUMMER STATE 20-29		WELL #:			RRCID -> 285458		COMPL. DATE 03/08/2017		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 8356		- 15510				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021																	
LIVE OAK STATE 8-5		WELL #:		1H	RRCID -> 289976		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 8168		PERF. 8584		- 15869				
12	43865 X	36325	-0-	-7540	-0-	35145	3	319	4	N	783	714	1				961
						861	9										
01	41571 X	34280	-0-	-7291	-0-	25540	3	7951	4	N	717	1289	1				389
						789	9										
02	38889 X	32436	-0-	-6453	-0-	30121	3	1550	4	N	695	626	1				458
						765	9										
03	38905 X	33676	-0-	-5229	-0-	31783	3	1106	4	N	715	736	0				437
						787	9										
04	36780 X	7528	-0-	-29252	-0-	7293	3	60	4	N	159	252	0				344
						175	9										
05	36332 X	-0-	-0-	-36332	-0-					N	-0-						344

FORD, WEST (WOLFCAMP)										//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SATURN SWD OPERATING LLC												748767								
DOUBLE C SWD										WELL #:		1	RRCID -> 280717		COMPL. DATE 09/26/2015		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2728 - 4630	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
DOUBLE C SWD										WELL #:		2	RRCID -> 280804		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 2728 - 4718	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
DOUBLE C SWD										WELL #:		4	RRCID -> 285536		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 5035		PERF. 2650 - 4900	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
DOUBLE C SWD										WELL #:		3	RRCID -> 285844		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 5035		PERF. 2690 - 4890	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
I TAKE IT ALL C SWD										WELL #:		1	RRCID -> 292417		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 2686 - 5608	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
I TAKE IT ALL C SWD										WELL #:		2	RRCID -> 292418		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5889		PERF. 2682 - 5652	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

FORD, WEST (WOLF CAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC					801148														
GLENN				WELL #:	1SW	RRCID ->	272799	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL	DEPTH	4792	PERF.	3696	-	4602			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GRISSOM				WELL #:	1SW	RRCID ->	275716	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL	DEPTH	4834	PERF.	3360	-	4506			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BABY LIL SWD				WELL #:	2	RRCID ->	294059	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	5850	PERF.	2447	-	5850			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FORT STOCKTON					32124 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS					
DOUBLE BARREL OIL LLC					224791														
FORT STOCKTON UNIT				WELL #:	224	RRCID ->	112452	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL	DEPTH	3501	PERF.	3089	-	3271			
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	41	2	37	9	Y	34	21	1					46	
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	32	2	17	9	Y	15	18	1					43	
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	27	2	33	9	Y	30	22	1					51	
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	39	2	35	9	Y	32	20	1					63	
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	37	2	40	9	Y	36	23	1					76	
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	4	3	39	9	Y	35	15	1					96	
FORT STOCKTON UNIT				WELL #:	313	RRCID ->	139215	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL	DEPTH	3400	PERF.	3060	-	3294			
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	83	2	73	9	Y	66	42	1					91	
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	64	2	35	9	Y	32	37	1					86	
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	54	2	67	9	Y	61	44	1					103	
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	77	2	68	9	Y	62	40	1					125	
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	75	2	81	9	Y	74	47	1					152	
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	7	3	76	9	Y	69	30	1					191	
GENESIS EXPLORATION LLC					300193														
STATE A/C 101				WELL #:	2	RRCID ->	019864	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

FORT STOCKTON, S. (QUEEN)				32128 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300								
WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 088625	COMPL. DATE 07/01/1980	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2672 - 2675				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)				32216 475	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
SMITH, MYRON A. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 169993	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH 4935	PERF. 4454 - 4658				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				32344 600	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325								
VOLLMAR SECTION 35				WELL #: 3	RRCID -> 071111	COMPL. DATE 04/03/1977	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		54
01	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 1		N	-0-		54
02	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 1		N	-0-		54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 1		N	-0-		54
04	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 1		N	-0-		54
05	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 1		N	-0-		54
SIBLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 076881	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3223 - 3671				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 1		N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 1		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 1		N	-0-		-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 1		N	-0-		-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258 1		N	-0-		-0-
FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)				32344 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325								
GRAY, NELLE				WELL #: 5	RRCID -> 068460	COMPL. DATE 08/13/1976	TOTAL DEPTH 4104	PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-

FRYSKAK FARMS (DEVONIAN) BLACK SWAN OPCO, LLC JURECEK "A"													33154 200 101935			NON-DEVONIAN			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
													WELL #: 1			RRCID -> 191093			COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH 10730			PERF. 9936 - 10650		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
DIAMONDBACK E&P LLC THOMASON "D"													217012														
													WELL #: 1			RRCID -> 166061			COMPL. DATE 09/30/1997			TOTAL DEPTH 10804			PERF.10602 - 10612		
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
JURECEK "B"													WELL #: 1			RRCID -> 183331			COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 10700			PERF. 9929 - 10632		
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
DANIEL UNIT "3"													WELL #: 1			RRCID -> 194366			COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 10821			PERF.10534 - 10710		
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
JURECEK "D"													WELL #: 1			RRCID -> 195646			COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 10721			PERF. 9924 - 10640		
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
JURECEK -C-													WELL #: 1			RRCID -> 205782			COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 10702			PERF.10474 - 10518		
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									

FRYSK FARM (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK									
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012														
DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
EXTEX OPERATING COMPANY				257062														
HOELSCHER, F. J. "B"				WELL #:		2	RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10544		- 10561			
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3				N	-0-						-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3				N	-0-						-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3				N	-0-						-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3				N	-0-						-0-
*04	840 N	458	-0-	-382	-0-	458	3				N	-0-						-0-
05	868 N	352	-0-	-516	-0-	352	3				N	-0-						-0-
HOELSCHER, F. J. "B"				WELL #:		1	RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10550		- 10564			
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3				N	-0-						182
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3				N	-0-						182
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3				N	-0-						182
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3				N	-0-						182
*04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3				N	-0-						182
05	992 N	332	-0-	-660	-0-	332	3				N	-0-						182
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748														
OAK 15				WELL #:		11	RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 11613		PERF.10738		- 11560			
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3				Y	-0-						35
01	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	3				Y	-0-						35
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-						Y	-0-						35
03	3100 N	3778	-0-	678	-0-	3777	3		1	9	Y	1						36
04	3000 N	7042	-0-	4042	-0-	7042	3				Y	-0-						36
05	8946 X	4226	-0-	-4720	-0-	4215	3		11	9	Y	10						46
OAK 15				WELL #:		5	RRCID -> 282614		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11510		- 11530			
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1501	3		11	9	Y	10						77
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3				Y	-0-						77
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3				Y	-0-						77
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560	3		1	9	Y	1						78
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3				Y	-0-						78
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1237	3		13	9	Y	12						90
WILSON 15				WELL #:		4	RRCID -> 282772		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11495		- 11505			
12	589 N	242	-0-	-347	-0-	230	3		12	9	Y	11						120
01	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	3				Y	-0-						120
02	551 N	191	-0-	-360	-0-	167	3		24	9	Y	22						142
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	3		1	9	Y	1						143
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3				Y	-0-						143
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	238	3		7	9	Y	6						149

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)			33176 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			054430								
GRAY, COLUMBUS ET AL			WELL #: W 2W	RRCID -> 039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1233	-	1394
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FUHRMAN-MASCHO (YATES)			33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222								
JONES, RC			WELL #: 9	RRCID -> 252301	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2936	-	2956	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OLSEN ET AL			WELL #: 2	RRCID -> 254270	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 3063	-	3086	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KUYKENDALL, J. W.			WELL #: 1	RRCID -> 254273	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3001	-	3022	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GINDORF			WELL #: 3	RRCID -> 254511	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3051	-	3074	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BASSEL ET AL			WELL #: 8	RRCID -> 254814	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 3054	-	3078	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//		100222									
THORNBERRY 7			WELL #:		5	RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802		PERF. 3078 - 3102		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ASHTON			WELL #:		2	RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991		PERF. 2968 - 2991		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MACFARLANE			WELL #:		2	RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3032 - 3054		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STATE AW			WELL #:		1Y	RRCID -> 255357		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3138 - 3156		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2024														
CITIES			WELL #:		1Y	RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3039 - 3059		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ASHTON, NORA B.			WELL #:		1Y	RRCID -> 256221		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3108		PERF. 2968 - 2992		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THORNBERRY CONSOLIDATED I			WELL #:		1Y	RRCID -> 256222		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 3271		PERF. 3138 - 3156		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//	100222							
THORNBERRY 813			WELL #:	2	RRCID -> 256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF. 3056 - 3080	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
UNIVERSITY 6N			WELL #:	1	RRCID -> 257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3066 - 3087	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
GOWENS, J. W.			WELL #:	12	RRCID -> 257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF. 2806 - 2986	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
UNIVERSITY "AE"			WELL #:	4	RRCID -> 281853	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3037 - 3148	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
CITATION OIL & GAS CORP.			154235								
KING, E. F.			WELL #:	20	RRCID -> 081768	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2791 - 2972	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
MONTARE OPERATING, LTD.			577015								
RIGGAN			WELL #:	1	RRCID -> 108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF. 3045 - 3060	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
MONTARE OPERATING, LTD.			//CONT.//		577015								
ARGO KNIGHT			WELL #:		2	RRCID -> 254265		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3072 - 3094	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
PARKER D			WELL #:		2	RRCID -> 254272		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3054 - 3074	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
PARKER C			WELL #:		1	RRCID -> 254277		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3105 - 3119	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
C.C. CITIES SERVICE B			WELL #:		4	RRCID -> 254500		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 3105 - 3127	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
MUNGER NIX A			WELL #:		32	RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905		PERF. 3112 - 3134	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
MUNGER NIX A			WELL #:		34	RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3115 - 3138	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
SAM			WELL #:		2	RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3104 - 3125	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS											
MONTARE OPERATING, LTD.			//CONT.// 577015																	
MUNGER NIX A			WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3113 - 3133									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CC LOCKHART & BROWN AA			WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3094 - 3110									
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

ERNESTEEN			WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731		PERF. 3060 - 3082									
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

LEONA D			WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 3091 - 3111									
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CC LOCKHART & BROWN			WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752		PERF. 3092 - 3112									
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

LEONA A			WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3066 - 3086									
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122									
LOCKHART & BROWN 14		WELL #:		17	RRCID -> 226847	COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH	4560	PERF. 2836	- 3024
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THORNBERRY 18		WELL #:		1	RRCID -> 235820	COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3008	- 3030
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 4		N	-0-	-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-	-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 4			N	-0-	-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 4			N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 4		N	-0-	-0-

THORNBERRY 23		WELL #:		2	RRCID -> 248513	COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3038	- 3058
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	52 2	3 4		N	-0-	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	58 2	26 4		N	-0-	-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	37 3	12 4		N	-0-	-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	8 3	27 4		N	-0-	-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 4			N	-0-	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	22 3	35 4		N	-0-	-0-

THORNBERRY "18"		WELL #:		3	RRCID -> 252739	COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH	4725	PERF. 2990	- 3020
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	29 2	2 4		N	-0-	-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	33 2	15 4		N	-0-	-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	21 3	7 4		N	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	4 3	15 4		N	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 4			N	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	13 3	20 4		N	-0-	-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID -> 254709	COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH	4755	PERF. 3030	- 3065
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID -> 255848	COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH	4730	PERF. 2846	- 3032
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	65 2	3 4		N	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	72 2	32 4		N	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	46 3	15 4		N	-0-	-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	9 3	34 4		N	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 4			N	-0-	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	28 3	44 4		N	-0-	-0-

FULLERTON (DEVONIAN)										33230 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS				
XTO ENERGY INC.										945936										
WILSON, H. M. -A-										WELL #: 10		RRCID -> 295405		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8165 - 8263		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12		424 N	-0-	-0-	-424	-0-						Y	-0-					-0-		
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-			40	4		Y	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
FULLERTON (SAN ANDRES)										33230 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC										100222										
UNIVERSITY "SS"										WELL #: 1		RRCID -> 171242		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
UNIVERSITY "SS"										WELL #: 2		RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
UNIVERSITY "SS"										WELL #: 4		RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555		PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
UNIVERSITY "YY"										WELL #: 3		RRCID -> 172101		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4361 - 4402		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
G-M (PENN.)										33459 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC										100313										
CADENHEAD, J. W.										WELL #: 1		RRCID -> 075721		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 17980		PERF. N/A		
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2				N	-0-					-0-		
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2				N	-0-					-0-		
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2				N	-0-					-0-		
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2				N	-0-					-0-		
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2				N	-0-					-0-		
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2				N	-0-					-0-		

G-M (PENN.)		//CONT.//		33459 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.//		100313						
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153475		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
G M W (MONTOKA)				33484 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555						
ELSINORE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 062674		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					03/28/2024					
ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 063786		COMPL. DATE 10/14/1975		TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					04/02/2024					
G. P. M. (PENN.)				33547 498	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER	
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.				875391						
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441	
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	963 2	51 9	N	46	261
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-	92
*02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1174 2	34 9	N	31	123
*03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1132 2	24 9	N	22	145
*04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1041 2	47 9	N	43	188
*05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	968 2	43 9	N	39	227
GRB (GRANITE WASH)				33556 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
TRAVERS RESOURCES, INC.				865985						
LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
BRP ENERGY, LLC		041519								
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK		
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635								
CITIES SERVICE		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58
GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)		33998 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK		
LANDMARK IP, LLC		484651								
GLASS		WELL #: 5		RRCID -> 288412		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 10024 - 10036		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255								
BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574		
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	250
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	250
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	250
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	250
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-	250
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-	250
XTO ENERGY INC.		945936								
CURRIE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532		
12	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2482	3	182 9	N	55
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1855	3	171 9	N	210
02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2351	3	151 9	N	160
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2053	3	145 9	N	116
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1804	3	144 9	N	247
05	3100 N	4162	-0-	1062	1062	3950	3	212 9	N	257

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. COX, J.										33998 500 100951		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
										WELL #:	1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL	DEPTH	10084	PERF.	3519 - 3839		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				N	NO RPT				-0-	
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				N	NO RPT				-0-	
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				N	NO RPT				-0-	
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				N	NO RPT				-0-	
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				N	NO RPT				-0-	
BEARKAT										WELL #:	1	RRCID ->	217889	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	9313 - 9334		
12	01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			N				N	-0-				112	
01	02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2			N				N	-0-				112	
02	03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2			N				N	-0-				112	
03	04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N				N	-0-				112	
04	05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			N				N	-0-				112	
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2			N				N	-0-				112	
MCMILLAN 30 UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	270080	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL	DEPTH	9969	PERF.	8030 - 9742		
12	01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2	30	9	N				N	27	173	1		50	
01	02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2	44	9	N				N	40				90	
02	03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2	40	9	N				N	36				126	
03	04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2	42	9	N				N	38				164	
04	05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2	36	9	N				N	33				197	
		634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2	29	9	N				N	26	180	1		43	
PETEX COX, J.W.										659782 WELL #:	1	RRCID ->	203027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9444	PERF.	9310 - 9337		
12	01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					N				N	-0-				229	
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N				N	-0-	158	1		71	
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N				N	-0-				71	
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N				N	-0-				71	
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N				N	-0-				71	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N				N	-0-				71	
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED ENDURING FREEDOM										34532 500 130061	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
										WELL #:	5	RRCID ->	208609	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL	DEPTH	2949	PERF.	2350 - 2362		
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				Y	NO RPT				-0-	
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				Y	NO RPT				-0-	
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				Y	NO RPT				-0-	
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				Y	NO RPT				-0-	
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				Y	NO RPT				-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				Y	NO RPT				-0-	
ENDURING FREEDOM										WELL #:	1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL	DEPTH	2555	PERF.	2432 - 4331		
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				Y	NO RPT				-0-	
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				Y	NO RPT				-0-	
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				Y	NO RPT				-0-	
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				Y	NO RPT				-0-	
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				Y	NO RPT				-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				Y	NO RPT				-0-	

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)			//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.					148113										
HAY BRANDON 19 SWD			WELL #:		1	RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735		PERF. 14630 - 15735			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1 SWD			WELL #:		2803H	RRCID -> 295585		COMPL. DATE 12/13/2022		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 1989 - 2981			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GIB					34639 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC					100152										
COWDEN RANCH 'A'			WELL #:		7H	RRCID -> 288363		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 2836		PERF. 3386 - 7357			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GIRVINTEX (QUEEN)					35092 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
DIAMOND M OIL CO., INC.					216899										
REED			WELL #:		2	RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250		PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ARCO "U"			WELL #:		1	RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240		PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.					490300										
WILSON, D. C. O.			WELL #:		2	RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232		PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		//CONT.//		490300							
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID -> 055916		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLSEN ENERGY INC.				621750							
GIRVIN A		WELL #:		1	RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROCA PRODUCTION, INC.				722193							
SULVAN		WELL #:		1	RRCID -> 055294		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OGDEN		WELL #:		1	RRCID -> 063730		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				35092 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MGR RESOURCES				563344							
WOODWARD		WELL #:			RRCID -> 069502		COMPL. DATE 12/19/1976		TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016											
OLSEN ENERGY INC.				621750							
WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID -> 225268		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365		
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-
01	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2	N	-0-	-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-	-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-	-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-	-0-
05	837	N	334	-0-	-503	-0-	334	2	N	-0-	-0-

GIRVINTEX (YATES)		35092 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.		621750						
GIRVIN "A"		WELL #:	2 U	RRCID -> 081392	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 1170 - 1194
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)		35453 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719						
MCDONALD		WELL #:	2	RRCID -> 156831	COMPL. DATE 12/13/1995	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4079 - 4392
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22								
GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		35588 050	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES	
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC		283643						
KC7 RANCH		WELL #:	1H	RRCID -> 251661	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 7125 - 9877
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)		35590 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
EOG RESOURCES, INC.		253162						
20001 JV-P PENWELL		WELL #:	1	RRCID -> 192195	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH	19290	PERF. 16336 - 16462
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
MAVERICK PERMIAN LLC		100319						
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:	R135	RRCID -> 153073	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 5384 - 5777
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319							
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500	
								PERF. 5360 - 6281	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149			-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149			-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149			-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149			-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149			-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149			-0-	-0-
EMBAR		WELL #: 12		RRCID -> 168966		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8516	
								PERF. 5110 - 5130	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	83 2	1 4	Y	52 50 1 13
						57 9			
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	84 2	6 4	Y	39 47 1 5
						43 9			
02	DLQ G-10	127	-0-	127	127	86 2	41 9	Y	37 34 1 8
03	DLQ G-10	140	-0-	140	267	97 2	43 9	Y	39 37 1 10
04	DLQ G-10	135	-0-	135	402	95 2	40 9	Y	36 37 1 9
05	494 N	92	-0-	-402	-0-	50 2	1 4	Y	37 37 1 9
						41 9			
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6817	
								PERF. 5562 - 6455	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 6530	
								PERF. 5566 - 6375	
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-
01	244 X	244	-0-	-0-	-0-	222 2	19 4	N	-0-
						3 9			
02	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6626 2	99 9	N	90 85 0 5
03	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	10942 2	181 4	N	63 57 0 8 1 3
						69 9			
04	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	10303 2	179 4	N	45 14 0 33 1 1
						50 9			
05	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	10658 2	369 4	N	32 31 0 2
						35 9			
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 6650	
								PERF. 5475 - 6458	
12	5642 X	4182	-0-	-1460	-0-	4033 2	99 4	N	45 44 0 2
						50 9			
01	5642 X	3766	-0-	-1876	-0-	3540 2	142 4	N	76 76 0 2
						84 9			
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3430 2	87 9	N	79 76 0 5
03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6345 2	86 4	N	37 35 0 5 1 2
						41 9			
04	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6231 2	398 4	N	40 12 0 29 1 1
						44 9			
05	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6343 2	180 4	N	55 53 0 3
						61 9			

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.//		35652 062	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544						
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #:		314	RRCID -> 154907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6332 PERF.	5300 - 5775
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID -> 294219	COMPL. DATE 11/10/2022	TOTAL DEPTH	7215 PERF.	6252 - 7041	
ADAM				2						
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	N	-0-	-0-
						2 4				
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	N	-0-	-0-
						3 4				
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	57 2	N	-0-	-0-
						2 4				
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	45 2	1 4	N	-0-	-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2		N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
GIDEON		WELL #:		1	RRCID -> 294517	COMPL. DATE 04/18/2011	TOTAL DEPTH	7220 PERF.	6230 - 7028	
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	N	-0-	-0-
						2 4				
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-	-0-
						2 4				
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	N	-0-	-0-
						2 4				
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66 2	3 4	N	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	51 2	3 4	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2024										
GOLDSMITH (GRAYBURG)		WELL #:		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
ABLREADY, INC.				002987						
JESSIE B				1	RRCID -> 181508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3935 PERF.	3840 - 3890
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 3		N	-0-	-0-
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 3		N	-0-	-0-
02	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 3		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
MAVERICK PERMIAN LLC		WELL #:		100319	RRCID -> 038010	COMPL. DATE 12/16/1965	TOTAL DEPTH	4000 PERF.	N/A	
CLYDE -B-				152						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2024										
CLYDE -B-		WELL #:		155	RRCID -> 038141	COMPL. DATE 01/24/1966	TOTAL DEPTH	3925 PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)			//CONT.// 35652 496			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR					
MAVERICK PERMIAN LLC			//CONT.// 100319														
CLYDE -B-			WELL #: 154			RRCID -> 038142			COMPL. DATE 01/02/1966			TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLYDE -B-			WELL #: 156			RRCID -> 038143			COMPL. DATE 01/18/1966			TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A					
12	3100	N	1803	-0-	-1297	30274	1803	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	280	-0-	-2820	27454	280	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	1772	-0-	-1128	26326	1772	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1477	-0-	-1623	24703	1477	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	681	-0-	-2319	22384	681	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1689	-0-	-1411	20973	1689	2			Y	-0-					-0-
CLYDE -B-			WELL #: 158			RRCID -> 038208			COMPL. DATE 02/02/1966			TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRAMA OPERATING, LLC			324437			RRCID -> 019659			COMPL. DATE 12/14/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
WIGHT			WELL #: 1														
12	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	951	-0-	-258	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	951	-0-	-93	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.			945936			RRCID -> 154657			COMPL. DATE 05/15/1995			TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717					
GOLDSMITH, C. A. ET AL			WELL #: 1021														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL			WELL #: 13956			RRCID -> 166065			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623					
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		62H	RRCID -> 168902	COMPL. DATE 02/25/1998	TOTAL DEPTH 4707	PERF. 4132	- 4205	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GOLDSMITH (HOLT)				35652 558	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544						
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #:		12	RRCID -> 157413	COMPL. DATE 08/11/1995	TOTAL DEPTH 8336	PERF. 5058	- 5175	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)				35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618						
COWDEN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 019939	COMPL. DATE 08/18/1962	TOTAL DEPTH 5130	PERF. N/A		
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3	Y	-0-		24
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	218 3	Y	17		41
02	232 N	195	-0-	-37	-0-	195 3	Y	-0-		41
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	159 3	Y	-0-		41
04	240 N	133	-0-	-107	-0-	133 3	Y	-0-		41
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	128 3	Y	-0-		41
MAVERICK PERMIAN LLC				100319						
CLYDE -B-		WELL #:		150	RRCID -> 037753	COMPL. DATE 11/29/1965	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CLYDE -B-		WELL #:		161	RRCID -> 039203	COMPL. DATE 03/09/2012	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3963	- 4064	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959						
ECTOR -AU- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 036023	COMPL. DATE 12/30/1964	TOTAL DEPTH 4200	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT										//CONT.//		35653 444 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
										WELL #:		21		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 3783 - 3918					
M 0	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* * AMT		DISPOSITIONS CODE AMT		* * CODE		C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * AMT CODE		EOM BALANCE		
12 01	930 N 771 N		892 -0- 771 -0-		-38 -0-		-0- -0-		892 2 771 2		2 2				Y Y		-0- -0-						-0- -0-		
02	T. A.		606 -0-		606		606		606 2		2				Y		-0-						-0-		
03	T. A.		616 -0-		616		1222		616 2		2				Y		-0-						-0-		
04	T. A.		613 -0-		613		1835		613 2		2				Y		-0-						-0-		
05	T. A.		368 -0-		368		2203		368 2		2				Y		-0-						-0-		
PETEX BLAKENEY 32										659782		WELL #:		1		RRCID -> 174345		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4058 - 4108	
12 01	10 N 38 N		-0- -0-		-10 -0-		-0- -0-		5 2		33 9				N N		19 30						137 167		
02	0 N		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								N		32		177 1				22		
03	0 N		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								N		29						51		
04	30 N		-0- -0-		-30 -0-		-0- -0-								N		13						64		
05	0 N		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								N		20						84		
SAGUARO PETROLEUM, LLC TXL										743325		WELL #:		3		RRCID -> 034165		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
12 01	14B2 EXT 14B2 EXT		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								Y Y		-0- -0-						-0- -0-		
02	14B DENY		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								Y		-0-						-0-		
03	14B DENY		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								Y		-0-						-0-		
04	14B DENY		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								Y		-0-						-0-		
05	14B DENY		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								Y		-0-						-0-		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC GRAYBURG GAS UNIT VII										760218		WELL #:		1		RRCID -> 036732		COMPL. DATE 08/25/1965		TOTAL DEPTH 4110		PERF. N/A			
12 01	14B2 EXT 14B2 EXT		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								N N		-0- -0-						-0- -0-		
02	14B2 EXT		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								N		-0-						-0-		
03	14B2 EXT		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								N		-0-						-0-		
04	14B2 EXT		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								N		-0-						-0-		
05	14B2 EXT		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								N		-0-						-0-		
GRAYBURG GAS UNIT -V-										WELL #:		2		RRCID -> 092325		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 4002 - 4016					
12 01	14B2 EXT 14B2 EXT		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								N N		-0- -0-						-0- -0-		
02	14B2 EXT		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								N		-0-						-0-		
03	14B2 EXT		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								N		-0-						-0-		
04	14B2 EXT		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								N		-0-						-0-		
05	14B2 EXT		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								N		-0-						-0-		
GRAYBURG GAS UNIT IX										WELL #:		2		RRCID -> 094625		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3918 - 3994					
12 01	14B2 EXT 14B2 EXT		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								N N		-0- -0-						-0- -0-		
02	14B2 EXT		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								N		-0-						-0-		
03	14B2 EXT		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								N		-0-						-0-		
04	14B2 EXT		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								N		-0-						-0-		
05	14B2 EXT		-0- -0-		-0- -0-		-0- -0-								N		-0-						-0-		

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID -> 102950		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	4010 - 4108				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID -> 216204		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL	DEPTH	5042	PERF.	3894 - 3929				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID -> 223036		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL	DEPTH	4624	PERF.	3888 - 4022				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060															
WIGHT -6- GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL	DEPTH	5190	PERF.	N/A				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		35653 832															
AGHORN OPERATING, INC.		008716															
SPECK		WELL #:		1	RRCID -> 172791		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3729 - 3741				
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					23
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					23
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					23
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	-0-	128	2			N	-0-					23
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
*05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					23

SPECK		WELL #:		5	RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL	DEPTH	3915	PERF.	3710 - 3728				
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)										//CONT.//		35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.										//CONT.//		008716									
SPECK										WELL #:		3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH		3926 PERF. 3732 - 3742	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						2
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						2
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						2
03	14B2	EXT	16	-0-		16		16			16	2		N	-0-						2
04	14B2	EXT	20	-0-		20		36			20	2		N	-0-						2
05	14B2	EXT	22	-0-		22		58			22	2		N	-0-						2

ELVERA										WELL #:		2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH		3965 PERF. 3751 - 3757	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-

SPECK										WELL #:		4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH		4080 PERF. 3816 - 3822	
12	27	N	27	-0-		-0-		-0-			27	2		N	-0-						10
01	21	N	21	-0-		-0-		-0-			21	2		N	-0-						10
02	16	N	16	-0-		-0-		-0-			16	2		N	-0-						10
03	31	N	16	-0-		-15		-0-			16	2		N	-0-						10
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						10
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						10

JULENA										WELL #:		1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH		3955 PERF. 3832 - 3848	
12	999	N	999	-0-		-0-		-0-			999	2		N	-0-						-0-
01	1000	N	1000	-0-		-0-		-0-			1000	2		N	-0-						-0-
02	471	N	471	-0-		-0-		-0-			471	2		N	-0-						-0-
03	961	N	876	-0-		-85		-0-			876	2		N	-0-						-0-
*04	1090	N	1090	-0-		-0-		-0-			1090	2		N	-0-						-0-
*05	981	N	981	-0-		-0-		-0-			981	2		N	-0-						-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY										486710											
BLAKENEY F										WELL #:		F 1		RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH		6375 PERF. 3856 - 3867	
12	668	N	668	-0-		-0-		-0-			668	3		N	-0-						-0-
01	687	N	687	-0-		-0-		-0-			687	3		N	-0-						-0-
02	640	N	640	-0-		-0-		-0-			640	3		N	-0-						-0-
03	434	N	387	-0-		-47		-0-			387	3		N	-0-						-0-
04	420	N	-0-	-0-		-420		-0-						N	-0-						-0-
05	434	N	NO RPT	-0-		-434		-0-						N	NO RPT						-0-

OXY USA WTP LP										630555											
SHEBA										WELL #:		1		RRCID -> 188744		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH		3900 PERF. 3790 - 3813	
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)				//CONT.//	35653 832	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC					760218														
BLAKENEY B. H. "G"				WELL #:	1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL	DEPTH	4350	PERF.	3777	-	3795			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)					35653 888	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR					
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC					054618														
COWDEN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	154755	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	4236	-	4316			
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					23		
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	218	3	19	9	Y	17					40		
02	232	N	195	-0-	-37	-0-	195	3			Y	-0-					40		
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-					40		
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	3			Y	-0-					40		
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			Y	-0-					40		
COWDEN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	3924	-	4146			
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					25		
01	2170	N	1976	-0-	-194	-0-	1958	3	18	9	Y	16					41		
02	1972	N	1753	-0-	-219	-0-	1753	3			Y	-0-					41		
03	1953	N	1431	-0-	-522	-0-	1431	3			Y	-0-					41		
04	1920	N	1196	-0-	-724	-0-	1196	3			Y	-0-					41		
05	1860	N	1155	-0-	-705	-0-	1155	3			Y	-0-					41		
COWDEN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL	DEPTH	4515	PERF.	3908	-	4070			
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					25		
01	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	1956	3	19	9	Y	17					42		
02	1972	N	1753	-0-	-219	-0-	1753	3			Y	-0-					42		
03	1953	N	1432	-0-	-521	-0-	1432	3			Y	-0-					42		
04	1920	N	1195	-0-	-725	-0-	1195	3			Y	-0-					42		
05	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	1156	3			Y	-0-					42		
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)					35654 664	ASSOCIATED				49B				CNTY: ECTOR					
B & R OIL, INC.					041156														
COWDEN -B-				WELL #:	2 C	RRCID ->	031186	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL	DEPTH	5900	PERF.	N/A					
12	322	R	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			Y	-0-					-0-		
01	339	R	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			Y	-0-					-0-		
02	360	R	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	320	R	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			Y	-0-					-0-		
04	330	#	NO RPT	-0-	-330 B	-330					Y	NO RPT					-0-		
05	341	#	NO RPT	-0-	-341 B	-671					Y	NO RPT					-0-		
BARROW PETROLEUM LLC					053314														
COWDEN, R. B. -12-				WELL #:	2	RRCID ->	019443	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL	DEPTH	8540	PERF.	N/A					
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-		

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//														
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC														
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A														
35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR														
078032														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	822 R	822	-0-	-0- B	-0-	807 2	15 9	N	14	18 1			10	
01	507 R	507	-0-	-0- B	-0-	492 2	15 9	N	14	18 1			6	
02	479 R	479	-0-	-0- B	-0-	464 2	15 9	N	14	12 1			8	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589 R	589	-0-	-0- B	-0-	574 2	15 9	N	14	12 1			10	
04	631 R	631	-0-	-0- B	-0-	617 2	14 9	N	13	12 1			11	
05	1045 R	1045	-0-	-0- B	-0-	1025 2	20 9	N	18	21 1			8	
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313														
12	465 #	16	-0-	-449 B	-2062	16 2		N	-0-				166	
01	217 #	11	-0-	-206 B	-2268	11 2		N	-0-				166	
02	87 #	7	-0-	-80 B	-2348	7 2		N	-0-				166	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2348														
03	62 #	12	-0-	-50 B	-2398	12 2		N	-0-				166	
04	60 #	9	-0-	-51 B	-2449	9 2		N	-0-				166	
05	31 #	11	-0-	-20 B	-2469	11 2		N	-0-				166	
CONTANGO RESOURCES, LLC														
CHEYENNE-CUMMINS														
WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
100222														
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2024														
MAVERICK PERMIAN LLC														
FRANK -B-														
WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A														
100319														
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5967			N	-0-				-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5967			N	-0-				-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5967			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1170 CANCELLED UNDERAGE -> -4797														
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1170			N	-0-				-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1170			N	-0-				-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1170			N	-0-				-0-	
EMBAR -B-														
WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A														
12	1953 #	1942	-0-	-11 B	-1324	1942 2		N	-0-				-0-	
01	1922 #	1976	-0-	54 B	-1270	1976 2		N	-0-				-0-	
02	1798 #	1843	-0-	45 B	-1225	1843 2		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -93 CANCELLED UNDERAGE -> -1132														
03	1953 #	1958	-0-	5 B	-88	1958 2		N	-0-				-0-	
04	1920 #	1909	-0-	-11 B	-99	1909 2		N	-0-				-0-	
05	1984 #	1973	-0-	-11 B	-110	1973 2		N	-0-				-0-	
NOBLES														
WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR									
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319									
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4123 #	4171	-0-	48 B	-9315	4171 2		Y	-0-
01	DLQ G-10	4228	-0-	4228 B	-5087	4228 2		Y	-0-
02	DLQ G-10	3941	-0-	3941 B	-1146	3941 2		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1146									
03	DLQ G-10	4228	-0-	4228 B	3082	4228 2		Y	-0-
04	7156 R	4074	-0-	-3082 B	-0-	4074 2		Y	-0-
05	4189 R	4189	-0-	-0- B	-0-	4189 2		Y	-0-
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A									
12	465 #	490	-0-	25 B	-41	490 2		Y	-0-
01	DLQ G-10	478	-0-	478 B	437	478 2		Y	-0-
02	DLQ G-10	1147	-0-	1147 B	1584	1147 2		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1584									
03	DLQ G-10	1235	-0-	1235 B	2819	1235 2		Y	-0-
04	DLQ G-10	1240	-0-	1240 B	4059	1240 2		Y	-0-
05	5302 R	1243	-0-	-4059 B	-0-	1243 2		Y	-0-
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A									
12	3565 #	3273	-0-	-292 B	-593	3155 2	67 4	Y	46 47 1 2
01 DLQ G-10 3156 -0- 3156 B 2563 2929 2 168 4 Y 54 56 1 -0-									
02 DLQ G-10 2926 -0- 2926 B 5489 2880 2 46 9 Y 42 40 1 2									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5489									
03	DLQ G-10	3378	-0-	3378 B	8867	3336 2	42 9	Y	38 38 1 2
04	DLQ G-10	3102	-0-	3102 B	11969	3065 2	37 9	Y	34 34 1 2
05	14798 R	2829	-0-	-11969 B	-0-	2756 2	40 4	Y	30 31 1 1
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//										35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR			
BURLESON PETROLEUM, INC.										109255						
STATE OF TEXAS EM										WELL #: 1	RRCID -> 215064	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 8049	PERF. 3880	-	4133
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12		31 #	61 -0-	30 B	-4	61	3		Y	-0-				-0-		
01		62 #	55 -0-	-7 B	-11	55	3		Y	-0-				-0-		
02		58 #	57 -0-	-1 B	-12	57	3		Y	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12																
03		62 #	61 -0-	-1 B	-13	61	3		Y	-0-				-0-		
04		60 #	60 -0-	-0 B	-13	60	3		Y	-0-				-0-		
05		62 #	68 -0-	6 B	-7	68	3		Y	-0-				-0-		
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC										170480						
CUMMINS -12-										WELL #: 1	RRCID -> 019438	COMPL. DATE 10/15/1962	TOTAL DEPTH 8568	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-		
CUMMINS -12-										WELL #: 11	RRCID -> 019439	COMPL. DATE 04/08/1963	TOTAL DEPTH 8571	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-		
DIAMOND S ENERGY COMPANY										217005						
COWDEN, J. F.										WELL #: 21 U	RRCID -> 032982	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 6280	PERF. 4004	-	4034
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-		
FIVESTONES ENERGY LLC										271567						
CUMMINS-P										WELL #: 1	RRCID -> 031434	COMPL. DATE 09/05/1963	TOTAL DEPTH 5785	PERF. 4048	-	4183
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-		
FORMENTERA OPERATIONS LLC										276959						
CUMMINS, H.E. "K"										WELL #: 1	RRCID -> 297257	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12803	-	22850
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-		

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//										35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR			
RCI, L.L.C.										695711						
DEN -A-										WELL #: 2	RRCID -> 022857	COMPL. DATE 05/30/1963	TOTAL DEPTH	8580	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	708 R	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-				-0-	
01	709 R	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-				-0-	
02	648 R	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
03	682 #	671	-0-	-11 B	-11	671	2			N	-0-				-0-	
04	660 #	612	-0-	-48 B	-59	612	2			N	-0-				-0-	
05	682 #	605	-0-	-77 B	-136	605	2			N	-0-				-0-	
DEN -A-										WELL #: 1	RRCID -> 133612	COMPL. DATE 04/18/1987	TOTAL DEPTH	4581	PERF. 4116 -	4154
12	189 R	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-				-0-	
01	189 R	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-				-0-	
02	173 R	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
03	179 R	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-				-0-	
04	163 R	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-				-0-	
05	161 R	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-				-0-	
DEN -A-										WELL #: 2A	RRCID -> 133613	COMPL. DATE 04/25/1987	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4151 -	4183
12	62 #	47	-0-	-15 B	-119	47	2			N	-0-				-0-	
01	62 #	47	-0-	-15 B	-134	47	2			N	-0-				-0-	
02	58 #	43	-0-	-15 B	-149	43	2			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-72	CANCELLED UNDERAGE ->	-77				
03	62 #	45	-0-	-17 B	-89	45	2			N	-0-				-0-	
04	60 #	41	-0-	-19 B	-108	41	2			N	-0-				-0-	
05	62 #	40	-0-	-22 B	-130	40	2			N	-0-				-0-	
SATANTA OIL COMPANY										748744						
UNIVERSITY 32A										WELL #: 1 G	RRCID -> 034232	COMPL. DATE 10/14/1964	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A	
12	1457 #	1291	-0-	-166 B	-1583	1291	3			N	-0-				-0-	
01	1457 #	1230	-0-	-227 B	-1810	1230	3			N	-0-				-0-	
02	1363 #	568	-0-	-795 B	-2605	568	3			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-1188	CANCELLED UNDERAGE ->	-1417				
03	1395 #	1010	-0-	-385 B	-1573	1010	3			N	-0-				-0-	
04	1290 #	725	-0-	-565 B	-2138	725	3			N	-0-				-0-	
05	1302 #	410	-0-	-892 B	-3030	410	3			N	-0-				-0-	
UNIVERSITY -29-										WELL #: 3 C	RRCID -> 036728	COMPL. DATE 07/20/1965	TOTAL DEPTH	6310	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				44	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				44	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				44	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				44	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				44	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				44	
UNIVERSITY -20-										WELL #: 1	RRCID -> 038229	COMPL. DATE 02/12/1966	TOTAL DEPTH	6230	PERF. N/A	
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15				210	
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4				214	
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3				217	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3				220	
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1				221	
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3				224	

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)				35659 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.				008716						
WEST GOLDSMITH UNIT				WELL #: 1301	RRCID -> 019921	COMPL. DATE 06/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PETROPLEX ENERGY INC.				660886						
OHIO-SLATOR				WELL #: 1	RRCID -> 020951	COMPL. DATE 10/02/1959	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PHILLIPS TXL "E"				WELL #: 1	RRCID -> 290480	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH	4377	PERF. 4194 - 4338	
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75 3			-0-
01	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15 3			-0-
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75 3			-0-
03	62	#	24	-0-	-38	-0-	24 3			-0-
04	60	#	42	-0-	-18	-0-	42 3			-0-
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56 3			-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060						
TXL "J"				WELL #: 3	RRCID -> 046983	COMPL. DATE 09/09/1969	TOTAL DEPTH	5878	PERF. N/A	
12	6	#	-0-	-0-	-6	-0-				34
01	7	#	-0-	-0-	-7	-0-				34
02	7	#	-0-	-0-	-7	-0-				34
03	7	#	-0-	-0-	-7	-0-				34
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				34
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				34
GOMEZ (ATOKA)				35708 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
EXTEX OPERATING COMPANY				257062						
GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 230686	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH	22158	PERF. 16116 - 16534	
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193 3			-0-
02	232	N	149	-0-	-83	-0-	149 3			-0-
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	171 3			-0-
*04	180	N	24	-0-	-156	-0-	24 3			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			-0-
SVEN PERMIAN, LLC				831420						
FORT STOCKTON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 146696	COMPL. DATE 06/20/1993	TOTAL DEPTH	22765	PERF. 17352 - 17372	
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2			-0-
01	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163 2			-0-
02	1073	N	656	-0-	-417	-0-	656 2			-0-
03	1147	N	733	-0-	-414	-0-	733 2			-0-
04	1140	N	447	-0-	-693	-0-	447 2			-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2			-0-

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 610

GOMEZ (DELAWARE)				35708 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS							
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704															
DEWITT, BILL				WELL #:		1D	RRCID -> 290119	COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL	DEPTH 10364	PERF. 5000	-	5322					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GOMEZ (DEVONIAN)				35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862															
NEAL, ROXIE				WELL #:		1	RRCID -> 128198	COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL	DEPTH 22683	PERF.17959	-	22423					
12	5673 X	5150	-0-	-523	-0-	5150	2				N	-0-						-0-	
01	5673 X	5264	-0-	-409	-0-	5264	2				N	-0-						-0-	
02	5307 X	4147	-0-	-1160	-0-	4147	2				N	-0-						-0-	
03	5394 X	4691	-0-	-703	-0-	4691	2				N	-0-						-0-	
04	5220 X	4262	-0-	-958	-0-	4262	2				N	-0-						-0-	
05	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2				N	-0-						-0-	
J.F. MOORE UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 147380	COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL	DEPTH 21654	PERF.17056	-	17280					
12	11036 X	10860	-0-	-176	-0-	10860	2				N	-0-						-0-	
01	11036 X	10874	-0-	-162	-0-	10874	2				N	-0-						-0-	
02	10324 X	9965	-0-	-359	-0-	9965	2				N	-0-						-0-	
03	10943 X	10883	-0-	-60	-0-	10883	2				N	-0-						-0-	
04	10530 X	9585	-0-	-945	-0-	9585	2				N	-0-						-0-	
05	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2				N	-0-						-0-	
PRICE ESTATE UNIT #1				WELL #:		3	RRCID -> 171060	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 17030	PERF.16722	-	16886				
12	4185 X	3826	-0-	-359	-0-	3826	2				N	-0-						-0-	
01	3906 X	3340	-0-	-566	-0-	3340	2				N	-0-						-0-	
02	4437 X	2516	-0-	-1921	-0-	2516	2				N	-0-						-0-	
03	4743 X	2754	-0-	-1989	-0-	2754	2				N	-0-						-0-	
04	4590 X	2539	-0-	-2051	-0-	2539	2				N	-0-						-0-	
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2				N	-0-						-0-	
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2				WELL #:		2	RRCID -> 180130	COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL	DEPTH 17270	PERF.16938	-	17010					
12	2015 X	1518	-0-	-497	-0-	1518	2				N	-0-						-0-	
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2				N	-0-						-0-	
02	1595 N	1500	-0-	-95	-0-	1500	2				N	-0-						-0-	
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2				N	-0-						-0-	
*04	1560 N	1509	-0-	-51	-0-	1509	2				N	-0-						-0-	
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2				N	-0-						-0-	
PRICE, AUBREY				WELL #:		3	RRCID -> 183330	COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL	DEPTH N/A	PERF.18060	-	19781					
12	9858 X	9792	-0-	-66	-0-	9792	2				N	-0-						-0-	
01	9858 X	9385	-0-	-473	-0-	9385	2				N	-0-						-0-	
02	9338 X	7878	-0-	-1460	-0-	7878	2				N	-0-						-0-	
03	9982 X	8313	-0-	-1669	-0-	8313	2				N	-0-						-0-	
04	9660 X	7484	-0-	-2176	-0-	7484	2				N	-0-						-0-	
05	9796 X	9651	-0-	-145	-0-	9651	2				N	-0-						-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862													
P.B.M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	23281 X	22218	-0-	-1063	-0-	22218	2			N	-0-				-0-
01	23281 X	18429	-0-	-4852	-0-	18429	2			N	-0-				-0-
02	21779 X	16654	-0-	-5125	-0-	16654	2			N	-0-				-0-
03	22599 X	19487	-0-	-3112	-0-	19487	2			N	-0-				-0-
04	21510 X	17137	-0-	-4373	-0-	17137	2			N	-0-				-0-
05	22227 X	20176	-0-	-2051	-0-	20176	2			N	-0-				-0-
PRICE ESTATE UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 204065	COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400							
12	7006 X	5730	-0-	-1276	-0-	5730	2			N	-0-				-0-
01	6045 X	5943	-0-	-102	-0-	5943	2			N	-0-				-0-
02	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-				-0-
03	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-				-0-
04	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-				-0-
05	8091 X	6922	-0-	-1169	-0-	6922	2			N	-0-				-0-
PALMER				WELL #: 3	RRCID -> 208603	COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917							
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-				-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-				-0-
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-				-0-
03	1116 N	751	-0-	-365	-0-	751	3			N	-0-				-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-				-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-				-0-
SOUTH GOMEZ UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 213343	COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200							
12	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-				-0-
01	11470 X	7876	-0-	-3594	-0-	7876	2			N	-0-				-0-
02	10730 X	4647	-0-	-6083	-0-	4647	2			N	-0-				-0-
03	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			N	-0-				-0-
04	9690 X	9137	-0-	-553	-0-	9137	2			N	-0-				-0-
05	10013 X	9888	-0-	-125	-0-	9888	2			N	-0-				-0-
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5				WELL #: 1	RRCID -> 230081	COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502							
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-				-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-				-0-
*02	841 N	638	-0-	-203	-0-	638	2			N	-0-				-0-
*03	868 N	358	-0-	-510	-0-	358	2			N	-0-				-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-				-0-
05	806 N	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-				-0-
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
NEAL, ROXIE				WELL #: 1	RRCID -> 094362	COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710							
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
EXTEX OPERATING COMPANY				257062							
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1		RRCID -> 064002		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-	157
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
*04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
GOMEZ UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 080502		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845	
12	01	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	3	N	-0-	-0-
02	03	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	12063	3	N	-0-	-0-
*04	05	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	3	N	-0-	-0-
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A		RRCID -> 097493		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868	
12	01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-
02	03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
*04	05	87 N	65	-0-	-22	-0-	65	3	N	-0-	-0-
GOMEZ UNIT		WELL #:		1B		RRCID -> 244938		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396	
12	01	12710 X	11019	-0-	-1691	-0-	11019	3	N	-0-	-0-
02	03	12679 X	10956	-0-	-1723	-0-	10956	3	N	-0-	-0-
*04	05	11832 X	9628	-0-	-2204	-0-	9628	3	N	-0-	-0-
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440									
BAKER 84		WELL #:		1		RRCID -> 242171		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362	
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
LHR GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 095315		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/20/2024									

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
MONGOOSE ENERGY, LLC				576512						
DIXEL RESOURCES INC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670 PERF.18308 - 18386
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	3	N	-0-	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
EXXON FEE "L"		WELL #:		1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650 PERF.18533 - 18730
12	3100 N	3035	-0-	-65	1079	3035	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	3172	-0-	72	1151	3172	2	N	-0-	-0-
02	2900 N	2263	-0-	-637	514	2263	2	N	-0-	-0-
03	2833 N	2319	-0-	-514	-0-	2319	2	N	-0-	-0-
04	2430 X	1894	-0-	-536	-0-	1894	2	N	-0-	-0-
05	2511 X	11	-0-	-2500	-0-	11	2	N	-0-	-0-
TURNER, FRED JR.		WELL #:		2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112 PERF.17210 - 19284
12	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	16189	2	N	-0-	-0-
01	12741 X	9058	-0-	-3683	-0-	9058	2	N	-0-	-0-
02	11919 X	-0-	-0-	-11919	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
03	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
04	13650 X	9	-0-	-13641	-0-	9	2	N	-0-	-0-
05	14105 X	24	-0-	-14081	-0-	24	2	N	-0-	-0-
GOMEZ (ELLENBURGER)				35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
MBX OPERATING LLC				101199						
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040124	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	21220 PERF. N/A
12	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2	N	-0-	-0-
01	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	12169	2	N	-0-	-0-
02	10324 X	9483	-0-	-841	-0-	9483	2	N	-0-	-0-
03	11036 X	5986	-0-	-5050	-0-	5986	2	N	-0-	-0-
04	10680 X	7019	-0-	-3661	-0-	7019	2	N	-0-	-0-
05	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	15330	2	N	-0-	-0-
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040794	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH	21928 PERF. N/A
12	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2	N	-0-	-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-	-0-
02	986 N	882	-0-	-104	-0-	882	2	N	-0-	-0-
03	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	2	N	-0-	-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-	-0-
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-	-0-
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	041747	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	20920 PERF.19445 - 20825
12	27348 X	27348	-0-	-0-	-0-	27348	2	N	-0-	-0-
01	28150 X	28150	-0-	-0-	-0-	28150	2	N	-0-	-0-
02	24853 X	24849	-0-	-4	-0-	24849	2	N	-0-	-0-
03	26598 X	25356	-0-	-1242	-0-	25356	2	N	-0-	-0-
04	25740 X	24960	-0-	-780	-0-	24960	2	N	-0-	-0-
05	26598 X	13576	-0-	-13022	-0-	13576	2	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199										
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2		RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			N	-0-			-0-
01	02	682 N	660	-0-	-22	-0-	660 2			N	-0-			-0-
02	03	609 N	545	-0-	-64	-0-	545 2			N	-0-			-0-
03	04	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 2			N	-0-			-0-
04	05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2			N	-0-			-0-
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2			N	-0-			-0-
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2														
		WELL #:		1		RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A				
12	01	31342 X	31342	-0-	-0-	-0-	31342 2			N	-0-			-0-
01	02	32783 X	32783	-0-	-0-	-0-	32783 2			N	-0-			-0-
02	03	29045 X	29045	-0-	-0-	-0-	29045 2			N	-0-			-0-
03	04	28551 X	24289	-0-	-4262	-0-	24289 2			N	-0-			-0-
04	05	27630 X	25932	-0-	-1698	-0-	25932 2			N	-0-			-0-
05		29781 X	29781	-0-	-0-	-0-	29781 2			N	-0-			-0-
BLACK-LEWIS GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A				
12	01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2			N	-0-			-0-
01	02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2			N	-0-			-0-
02	03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2			N	-0-			-0-
03	04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2			N	-0-			-0-
04	05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2			N	-0-			-0-
05		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2			N	-0-			-0-
ABELL EAST UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A				
12	01	13950 X	7	-0-	-13943	-0-	7 2			N	-0-			-0-
01	02	13950 X	33	-0-	-13917	-0-	33 2			N	-0-			-0-
02	03	6699 X	4	-0-	-6695	-0-	4 2			N	-0-			-0-
03	04	248 X	1	-0-	-247	-0-	1 2			N	-0-			-0-
04	05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2			N	-0-			-0-
05		31 X	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-			-0-
-DD- GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF. 21548 - 22752				
12	01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2			N	-0-			-0-
01	02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2			N	-0-			-0-
02	03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2			N	-0-			-0-
03	04	1023 N	914	-0-	-109	-0-	914 2			N	-0-			-0-
04	05	990 N	959	-0-	-31	-0-	959 2			N	-0-			-0-
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2			N	-0-			-0-
ABELL WEST UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF. 21081 - 22636				
12	01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-			-0-
01	02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-			-0-
02	03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-			-0-
03	04	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2			N	-0-			-0-
04	05	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-			-0-
USM ET AL GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A				
12	01	70662 X	70662	-0-	-0-	-0-	70662 2			N	-0-			-0-
01	02	72147 X	72147	-0-	-0-	-0-	72147 2			N	-0-			-0-
02	03	61596 X	57920	-0-	-3676	-0-	57920 2			N	-0-			-0-
03	04	65844 X	41799	-0-	-24045	-0-	41799 2			N	-0-			-0-
04	05	63720 X	36288	-0-	-27432	-0-	36288 2			N	-0-			-0-
05		65844 X	51650	-0-	-14194	-0-	51650 2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199						
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2020	N	2020	-0-	-0-	2020	2	N	-0-	-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	1731	2	N	-0-	-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	1009	2	N	-0-	-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	1532	2	N	-0-	-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	1292	2	N	-0-	-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	2578	2	N	-0-	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF. 21361 - 22705	
12	93	N	7	-0-	-86	7	2	N	-0-	-0-
01	62	N	16	-0-	-46	16	2	N	-0-	-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	1288	2	N	-0-	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A	
12	16368	X	11911	-0-	-4457	11911	2	N	-0-	-0-
01	18050	X	18050	-0-	-0-	18050	2	N	-0-	-0-
02	15312	X	10546	-0-	-4766	10546	2	N	-0-	-0-
03	13919	X	5325	-0-	-8594	5325	2	N	-0-	-0-
04	15840	X	5586	-0-	-10254	5586	2	N	-0-	-0-
05	16368	X	10208	-0-	-6160	10208	2	N	-0-	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A	
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A	
12	28066	X	28066	-0-	-0-	28066	2	N	-0-	-0-
01	28586	X	28586	-0-	-0-	28586	2	N	-0-	-0-
02	25194	X	25194	-0-	-0-	25194	2	N	-0-	-0-
03	28055	X	22129	-0-	-5926	22129	2	N	-0-	-0-
04	27798	X	27798	-0-	-0-	27798	2	N	-0-	-0-
05	28582	X	14153	-0-	-14429	14153	2	N	-0-	-0-

FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A	
12	38826	X	38826	-0-	-0-	38826	2	N	-0-	-0-
01	39421	X	39421	-0-	-0-	39421	2	N	-0-	-0-
02	32595	X	32595	-0-	-0-	32595	2	N	-0-	-0-
03	31632	X	31632	-0-	-0-	31632	2	N	-0-	-0-
04	33900	X	33900	-0-	-0-	33900	2	N	-0-	-0-
05	29915	X	28870	-0-	-1045	28870	2	N	-0-	-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF. 21754 - 22701	
12	24273	X	23791	-0-	-482	23791	2	N	-0-	-0-
01	24273	X	23757	-0-	-516	23757	2	N	-0-	-0-
02	22707	X	21167	-0-	-1540	21167	2	N	-0-	-0-
03	23777	X	18442	-0-	-5335	18442	2	N	-0-	-0-
04	24752	X	24752	-0-	-0-	24752	2	N	-0-	-0-
05	23777	X	20035	-0-	-3742	20035	2	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//			35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
MBX OPERATING LLC			//CONT.//			101199												
GRIFFIN, MARGARET T.			WELL #:			1	RRCID -> 050235			COMPL. DATE 12/08/1970			TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	22847 X	21695	-0-	-1152	-0-		21695 2			N	-0-						-0-
02	03	21373 X	19444	-0-	-2507	-0-		20340 2			N	-0-						-0-
04	05	21700 X	16713	-0-	-1929	-0-		19444 2			N	-0-						-0-
06	07	21000 X	19344	-0-	-4987	-0-		16713 2			N	-0-						-0-
08	09	25333 X	25333	-0-	-1656	-0-		19344 2			N	-0-						-0-
10	11			-0-	-0-	-0-		25333 2			N	-0-						-0-
RIGGS, E. GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 050985			COMPL. DATE 07/20/1971			TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A					
12	01	4588 X	4315	-0-	-273	-0-		4315 2			N	-0-						-0-
02	03	4340 X	4243	-0-	-97	-0-		4243 2			N	-0-						-0-
04	05	4060 X	3967	-0-	-93	-0-		3967 2			N	-0-						-0-
06	07	4309 X	4249	-0-	-60	-0-		4249 2			N	-0-						-0-
08	09	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-		4593 2			N	-0-						-0-
10	11	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-		5930 2			N	-0-						-0-
BAILEY, M. L. GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 052504			COMPL. DATE 04/29/1972			TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A					
12	01	13609 X	13551	-0-	-58	-0-		13551 2			N	-0-						-0-
02	03	13609 X	12849	-0-	-760	-0-		12849 2			N	-0-						-0-
04	05	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-		12793 2			N	-0-						-0-
06	07	13547 X	8230	-0-	-5317	-0-		8230 2			N	-0-						-0-
08	09	13110 X	12086	-0-	-1024	-0-		12086 2			N	-0-						-0-
10	11	13609 X	11384	-0-	-2225	-0-		11384 2			N	-0-						-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3			WELL #:			2	RRCID -> 058503			COMPL. DATE 04/15/1974			TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A					
12	01	758 N	758	-0-	-0-	-0-		758 2			N	-0-						-0-
02	03	671 N	671	-0-	-0-	-0-		671 2			N	-0-						-0-
04	05	551 N	171	-0-	-380	-0-		171 2			N	-0-						-0-
06	07	773 N	773	-0-	-0-	-0-		773 2			N	-0-						-0-
08	09	660 N	441	-0-	-219	-0-		441 2			N	-0-						-0-
10	11	671 N	671	-0-	-0-	-0-		671 2			N	-0-						-0-
BROWN, E. T.			WELL #:			2	RRCID -> 103667			COMPL. DATE 12/29/1982			TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124					
12	01	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309 2			N	-0-						-0-
02	03	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 2			N	-0-						-0-
04	05	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 2			N	-0-						-0-
06	07	310 N	217	-0-	-93	-0-		217 2			N	-0-						-0-
08	09	462 N	462	-0-	-0-	-0-		462 2			N	-0-						-0-
10	11	341 N	279	-0-	-62	-0-		279 2			N	-0-						-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6			WELL #:			2	RRCID -> 168624			COMPL. DATE 01/03/1998			TOTAL DEPTH 22074 PERF. 21878 - 22020					
12	01	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 3			N	-0-						-0-
02	03	186 N	72	-0-	-114	-0-		72 3			N	-0-						-0-
04	05	145 N	63	-0-	-82	-0-		63 3			N	-0-						-0-
06	07	186 N	36	-0-	-150	-0-		36 3			N	-0-						-0-
08	09	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 3			N	-0-						-0-
10	11	433 N	433	-0-	-0-	-0-		433 3			N	-0-						-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) LAST MILE PRODUCTION, LLC NEAL, J. O.										//CONT.// 35708 333 102051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
										WELL #:	1	RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643	PERF. N/A		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		61	2			N	-0-			-0-	
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	-0-		-0-		11	2			N	-0-			-0-	
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		28	2			N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	

TYRRELL, W. C.										WELL #:	1	RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592	PERF. N/A		
12	7595 X	2208	-0-	-5387	-0-	-0-		-0-		2208	2			N	-0-			-0-	
01	5828 X	1626	-0-	-4202	-0-	-0-		-0-		1626	2			N	-0-			-0-	
02	5568 X	3282	-0-	-2286	-0-	-0-		-0-		3282	2			N	-0-			-0-	
03	5952 X	2157	-0-	-3795	-0-	-0-		-0-		2157	2			N	-0-			-0-	
04	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	

GOMEZ S.W.D.										WELL #:	1	RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1										147862 WELL #:	1	RRCID -> 031312		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL DEPTH 21603	PERF. N/A		
12	26226 X	25468	-0-	-758	-0-	-0-		-0-		25468	2			N	-0-			-0-	
01	29909 X	29909	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		29909	2			N	-0-			-0-	
02	25175 X	25175	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		25175	2			N	-0-			-0-	
03	28120 X	28120	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		28120	2			N	-0-			-0-	
04	26580 X	24513	-0-	-2067	-0-	-0-		-0-		24513	2			N	-0-			-0-	
05	30766 X	30766	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		30766	2			N	-0-			-0-	

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3										WELL #:	1	RRCID -> 037655		COMPL. DATE 11/22/1965		TOTAL DEPTH 22320	PERF. N/A		
12	23057 X	23057	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		23057	2			N	-0-			-0-	
01	22757 X	22757	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		22757	2			N	-0-			-0-	
02	21721 X	19444	-0-	-2277	-0-	-0-		-0-		19444	2			N	-0-			-0-	
03	23219 X	22265	-0-	-954	-0-	-0-		-0-		22265	2			N	-0-			-0-	
04	22470 X	19171	-0-	-3299	-0-	-0-		-0-		19171	2			N	-0-			-0-	
05	26599 X	26599	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		26599	2			N	-0-			-0-	

NEAL, J. O. -21-										WELL #:	1	RRCID -> 050514		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 22342	PERF. 21140 - 22268		
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		1044	3			N	-0-			-0-	
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		1129	3			N	-0-			-0-	
02	957 N	763	-0-	-194	-0-	-0-		-0-		763	3			N	-0-			-0-	
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		1103	3			N	-0-			-0-	
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		1144	3			N	-0-			-0-	
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		1180	3			N	-0-			-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862												
MOORE, J. F. UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID -> 076125		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	17825 X	17774	-0-	-51	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
01	17825 X	17666	-0-	-159	-0-	17666	2			N	-0-					-0-
02	16675 X	16277	-0-	-398	-0-	16277	2			N	-0-					-0-
03	17763 X	17738	-0-	-25	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
04	17190 X	15553	-0-	-1637	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
05	17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	17886	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY				WELL #:		2	RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889		PERF. 20930		- 21889	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1				WELL #:		2	RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230		PERF. 19800		- 21230	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:		1	RRCID -> 040127		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 21120		PERF. N/A			
12	32459 X	32459	-0-	-0-	-0-	32459	2			N	-0-					-0-
01	31908 X	31908	-0-	-0-	-0-	31908	2			N	-0-					-0-
02	28778 X	28778	-0-	-0-	-0-	28778	2			N	-0-					-0-
03	32288 X	32288	-0-	-0-	-0-	32288	2			N	-0-					-0-
04	30240 X	28070	-0-	-2170	-0-	28070	2			N	-0-					-0-
05	35236 X	35236	-0-	-0-	-0-	35236	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100		PERF. N/A			
12	39296 X	39296	-0-	-0-	-0-	39296	2			N	-0-					-0-
01	40797 X	40797	-0-	-0-	-0-	40797	2			N	-0-					-0-
02	35380 X	33151	-0-	-2229	-0-	33151	2			N	-0-					-0-
03	37820 X	18639	-0-	-19181	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
04	36600 X	32830	-0-	-3770	-0-	32830	2			N	-0-					-0-
05	39272 X	39272	-0-	-0-	-0-	39272	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086		PERF. N/A			
12	31796 X	31796	-0-	-0-	-0-	31796	2			N	-0-					-0-
01	38073 X	38073	-0-	-0-	-0-	38073	2			N	-0-					-0-
02	35326 X	35326	-0-	-0-	-0-	35326	2			N	-0-					-0-
03	39179 X	39179	-0-	-0-	-0-	39179	2			N	-0-					-0-
04	33550 X	33550	-0-	-0-	-0-	33550	2			N	-0-					-0-
05	34313 X	34313	-0-	-0-	-0-	34313	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT														
//CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 148113														
WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
02	1015 N	971	-0-	-44	-0-	971	2			N	-0-			-0-
03	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
04	1080 N	977	-0-	-103	-0-	977	2			N	-0-			-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
CIMAREX ENERGY CO.														
BILL DEWITT-PARKE														
153438														
WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	24417 X	24417	-0-	-0-	-0-	24417	2			N	-0-			-0-
03	41622 X	41622	-0-	-0-	-0-	41622	2			N	-0-			-0-
04	50337 X	50337	-0-	-0-	-0-	50337	2			N	-0-			-0-
05	26102 X	1734	-0-	-24368	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
PECOS COUNTY AIRPORT														
WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
PECOS COUNTY AIRPORT														
WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC														
HATCH, ETHEL														
217012														
WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF. 21230 - 22450														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.														
LIGON UNIT														
252058														
WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A														
12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-			-0-
01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-			-0-
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
03	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-			-0-
04	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-			-0-
05	1767 X	911	-0-	-856	-0-	911	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058										
DALCO-USM		WELL #:		1A	RRCID ->	138901	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	22650	PERF.21330 - 22650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4805 X	4270	-0-	-535	-0-	4270	2			N	-0-			-0-
01	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-			-0-
02	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-			-0-
03	4774 X	4735	-0-	-39	-0-	4735	2			N	-0-			-0-
04	4770 X	4556	-0-	-214	-0-	4556	2			N	-0-			-0-
05	4929 X	1434	-0-	-3495	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
EXTEX OPERATING COMPANY				257062										
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES				WELL #:	2	RRCID ->	052301	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	22660	PERF. N/A		
12	2139 X	2086	-0-	-53	-0-	2086	3			N	-0-			-0-
01	2077 X	2064	-0-	-13	-0-	2064	3			N	-0-			-0-
02	1914 N	1715	-0-	-199	-0-	1715	3			N	-0-			-0-
03	2077 N	1829	-0-	-248	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
*04	2010 N	542	-0-	-1468	-0-	542	3			N	-0-			-0-
05	1829 N	1401	-0-	-428	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"				WELL #:	1	RRCID ->	063632	COMPL. DATE	09/02/1975	TOTAL DEPTH	22101	PERF.20458 - 21915		
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-			-0-
01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-			-0-
02	2204 N	2163	-0-	-41	-0-	2163	3			N	-0-			-0-
03	2387 N	2351	-0-	-36	-0-	2351	3			N	-0-			-0-
*04	2310 N	791	-0-	-1519	-0-	791	3			N	-0-			-0-
05	2325 N	1473	-0-	-852	-0-	1473	3			N	-0-			-0-
GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	080165	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	21964	PERF.21236 - 21754		
12	14B2 EXT	505	-0-	505	706	505	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	596	-0-	596	1302	596	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	533	-0-	533	1835	533	3			N	-0-			-0-
03	14B DENY	259	-0-	259	2094	259	3			N	-0-			-0-
*04	2151 X	57	-0-	-2094	-0-	57	3			N	-0-			-0-
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440										
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES				WELL #:	1	RRCID ->	052369	COMPL. DATE	11/13/1974	TOTAL DEPTH	22747	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPEARS GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	056037	COMPL. DATE	05/25/1973	TOTAL DEPTH	22830	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
MONGOOSE ENERGY, LLC					576512													
BUTZ GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 044500		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 22263		PERF.20784 - 22162					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		7719 X	7368	-0-	-351	-0-	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
01		7409 X	4302	-0-	-3107	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
02		7134 X	6305	-0-	-829	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
03		7626 X	6683	-0-	-943	-0-	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
04		7380 X	3900	-0-	-3480	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
05		12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	-0-	12280	3			N	-0-					-0-
FORTSON -A-			WELL #:		2		RRCID -> 047916		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 21818		PERF. N/A					
12		31806 X	29943	-0-	-1863	-0-	-0-	29943	3			N	-0-					-0-
01		31806 X	25588	-0-	-6218	-0-	-0-	25588	3			N	-0-					-0-
02		29754 X	28402	-0-	-1352	-0-	-0-	28402	3			N	-0-					-0-
03		31806 X	30151	-0-	-1655	-0-	-0-	30151	3			N	-0-					-0-
04		30780 X	14668	-0-	-16112	-0-	-0-	14668	3			N	-0-					-0-
05		34612 X	34612	-0-	-0-	-0-	-0-	34612	3			N	-0-					-0-
PRICE -L-			WELL #:		1		RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725		PERF. N/A					
12		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
01		1674 N	1571	-0-	-103	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
03		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04		1530 N	1488	-0-	-42	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
FSOC-LEON			WELL #:		1		RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600		PERF. N/A					
12		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
01		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
02		2059 N	1993	-0-	-66	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
03		2263 N	2143	-0-	-120	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04		2160 N	1914	-0-	-246	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
05		2139 N	2074	-0-	-65	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
PRICE-M			WELL #:		1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880		PERF. N/A					
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01		217 N	110	-0-	-107	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02		174 N	25	-0-	-149	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
WILLIAMS CC			WELL #:		1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900		PERF. N/A					
12		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
01		5797 X	4894	-0-	-903	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
02		5713 X	5679	-0-	-34	-0-	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
03		6138 X	6047	-0-	-91	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
04		5940 X	5247	-0-	-693	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
05		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
ROONEY			WELL #:		1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700		PERF.21188 - 22622					
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02		348 N	91	-0-	-257	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.//		576512										
RIGGS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		372 N	99	-0-	-273	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01		496 N	22	-0-	-474	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
WALKER				WELL #:		1	RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF. 21406		- 22043	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELLYSON, F. J.				WELL #:		1	RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A			
12	44950	X	41422	-0-	-3528	-0-	41422	3		N	-0-			-0-
01	44950	X	25435	-0-	-19515	-0-	25435	3		N	-0-			-0-
02	42050	X	33262	-0-	-8788	-0-	33262	3		N	-0-			-0-
03	43090	X	34635	-0-	-8455	-0-	34635	3		N	-0-			-0-
04	41700	X	26159	-0-	-15541	-0-	26159	3		N	-0-			-0-
05	41416	X	35238	-0-	-6178	-0-	35238	3		N	-0-			-0-
WALKER				WELL #:		2	RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF. 21921		- 22600	
12	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	26691	3		N	-0-			-0-
01	23519	X	23519	-0-	-0-	-0-	23519	3		N	-0-			-0-
02	27030	X	27030	-0-	-0-	-0-	27030	3		N	-0-			-0-
03	20915	X	20915	-0-	-0-	-0-	20915	3		N	-0-			-0-
04	15810	X	15661	-0-	-149	-0-	15661	3		N	-0-			-0-
05	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	24757	3		N	-0-			-0-
WALKER "A"				WELL #:		1	RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A			
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
01	1333	N	995	-0-	-338	-0-	995	3		N	-0-			-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
WALKER "A"				WELL #:		2	RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELLYSON, F. J.				WELL #:		2	RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074		- 5880	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704						
TOMAHAWK		WELL #:		1	RRCID -> 160447		COMPL. DATE 01/25/2021		TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470						
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172 PERF. 21730 - 22170	
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	19	3	50	9	152
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					167
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					185
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	7	3	8	9	192
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	7	3	13	9	31
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	8	3	10	9	40
SVEN PERMIAN, LLC				831420						
WINFIELD, THEO ET AL -D-		WELL #:		1	RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEVEN -D- GAS UNIT				882776						
PRICE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A	
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			-0-
VAQUERO OPERATING				882776						
PRICE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A	
12	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	3			-0-
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			-0-
02	261 N	139	-0-	-122	-0-	139	3			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			-0-
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
WILLBANKS, HENRY		WELL #:		10	RRCID -> 031849		COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A	
12	34171 X	34171	-0-	-0-	-0-	34171	2			-0-
01	60502 X	60502	-0-	-0-	-0-	60502	2			-0-
02	40890 X	40890	-0-	-0-	-0-	40890	2			-0-
03	27760 X	27760	-0-	-0-	-0-	27760	2			-0-
04	26460 X	17203	-0-	-9257	-0-	17203	2			-0-
05	27342 X	31	-0-	-27311	-0-	31	2			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
BENNETT, J. R.			WELL #: 3			RRCID -> 037654			COMPL. DATE 12/10/1965			TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		78391 X	78391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78391	2			N	-0-					-0-
01		108989 X	108989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108989	2			N	-0-					-0-
02		92213 X	92213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92213	2			N	-0-					-0-
03		93057 X	93057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93057	2			N	-0-					-0-
04		81390 X	77329	-0-	-4061	-0-	-0-	-0-	77329	2			N	-0-					-0-
05		84103 X	64	-0-	-84039	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
TURNER, FRED JR.			WELL #: 10			RRCID -> 038664			COMPL. DATE 11/20/1998			TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-			WELL #: 17			RRCID -> 040125			COMPL. DATE 08/05/1966			TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A							
12		33759 X	29616	-0-	-4143	-0-	-0-	-0-	29616	2			N	-0-					-0-
01		30907 X	18727	-0-	-12180	-0-	-0-	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
02		28913 X	25136	-0-	-3777	-0-	-0-	-0-	25136	2			N	-0-					-0-
03		35186 X	35186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35186	2			N	-0-					-0-
04		31516 X	31516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31516	2			N	-0-					-0-
05		29605 X	27	-0-	-29578	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 040228			COMPL. DATE 09/15/1966			TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1			RRCID -> 041753			COMPL. DATE 03/28/1967			TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A							
12		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
01		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
02		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
04		5250 X	4871	-0-	-379	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05		5425 X	29	-0-	-5396	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
NEAL, ROXIE			WELL #: 1			RRCID -> 042738			COMPL. DATE 08/03/1967			TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A							
12		310 N	219	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01		186 N	152	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02		174 N	20	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		150 N	2	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 4			WELL #: 1			RRCID -> 043827			COMPL. DATE 02/27/1968			TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
XTO ENERGY INC.														
GOMEZ GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
12	3100	N	2528	-0-	-572	2254	2528	2		N	-0-			-0-
01	3100	N	2419	-0-	-681	1573	2419	2		N	-0-			-0-
02	2900	N	2242	-0-	-658	915	2242	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	2419	-0-	-681	234	2419	2		N	-0-			-0-
04	2537	N	2303	-0-	-234	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 5														
WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A														
12	21289	X	21289	-0-	-0-	-0-	21289	2		N	-0-			-0-
01	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	20918	2		N	-0-			-0-
02	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	18916	2		N	-0-			-0-
03	20739	X	19898	-0-	-841	-0-	19898	2		N	-0-			-0-
04	20070	X	16821	-0-	-3249	-0-	16821	2		N	-0-			-0-
05	20739	X	8	-0-	-20731	-0-	8	2		N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 7														
WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 8														
WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A														
12	94837	X	94837	-0-	-0-	-0-	94837	3		N	-0-			-0-
01	107882	X	107882	-0-	-0-	-0-	107882	3		N	-0-			-0-
02	94922	X	94922	-0-	-0-	-0-	94922	3		N	-0-			-0-
03	96911	X	96911	-0-	-0-	-0-	96911	3		N	-0-			-0-
04	96270	X	75305	-0-	-20965	-0-	75305	3		N	-0-			-0-
05	99479	X	21	-0-	-99458	-0-	21	3		N	-0-			-0-
GOMEZ-DALCO UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A														
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
REED /SECTION 1/														
WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A														
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
01	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3		N	-0-			-0-
02	464	N	355	-0-	-109	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03	589	N	350	-0-	-239	-0-	350	3		N	-0-			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
GILMORE, V.														
WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//			35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936										
GILMORE, V.			WELL #:			2	RRCID -> 069784			COMPL. DATE 12/15/1976			TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		21545 X	13336	-0-	-8209	-0-	13336	2			N	-0-			-0-	
01		21545 X	10612	-0-	-10933	-0-	10612	2			N	-0-			-0-	
02		20155 X	17070	-0-	-3085	-0-	17070	2			N	-0-			-0-	
03		21723 X	21723	-0-	-0-	-0-	21723	2			N	-0-			-0-	
04		18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	18662	2			N	-0-			-0-	
05		18259 X	73	-0-	-18186	-0-	73	2			N	-0-			-0-	
GOMEZ DALCO UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 102124			COMPL. DATE 07/05/1982			TOTAL DEPTH 22635 PERF. 21311 - 22525		
12		8339 X	5287	-0-	-3052	-0-	5287	3			N	-0-			-0-	
01		8339 X	2347	-0-	-5992	-0-	2347	3			N	-0-			-0-	
02		7801 X	2623	-0-	-5178	-0-	2623	3			N	-0-			-0-	
03		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-			-0-	
04		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-			-0-	
05		5301 X	5008	-0-	-293	-0-	5008	3			N	-0-			-0-	
GOMEZ (FUSSELMAN)						35708 347	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
MBX OPERATING LLC						101199										
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9			WELL #:			1	RRCID -> 059591			COMPL. DATE 09/12/1974			TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A			
12		4650 X	3762	-0-	-888	-0-	3762	2			N	-0-			-0-	
01		4650 X	3655	-0-	-995	-0-	3655	2			N	-0-			-0-	
02		3654 X	3247	-0-	-407	-0-	3247	2			N	-0-			-0-	
03		3937 X	2908	-0-	-1029	-0-	2908	2			N	-0-			-0-	
04		3810 X	3723	-0-	-87	-0-	3723	2			N	-0-			-0-	
05		7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-			-0-	
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3						WELL #:	1	RRCID -> 060004			COMPL. DATE 09/28/1974			TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A		
12		19964 X	19098	-0-	-866	-0-	19098	2			N	-0-			-0-	
01		19964 X	19429	-0-	-535	-0-	19429	2			N	-0-			-0-	
02		18154 X	15913	-0-	-2241	-0-	15913	2			N	-0-			-0-	
03		19096 X	13877	-0-	-5219	-0-	13877	2			N	-0-			-0-	
04		18810 X	18225	-0-	-585	-0-	18225	2			N	-0-			-0-	
05		26043 X	26043	-0-	-0-	-0-	26043	2			N	-0-			-0-	
LITTLE MEXICO						WELL #:	1R	RRCID -> 105246			COMPL. DATE 11/20/1982			TOTAL DEPTH 18550 PERF. 18302 - 18339		
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-	
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-	
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-	
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-	
04		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1						WELL #:	2	RRCID -> 186968			COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 18853 PERF. 18490 - 18517		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

GOMEZ (FUSSELMAN)															CNTY: PECOS						
CIMAREX ENERGY CO.																					
DEWITT-PARKE, BILL																					
//CONT.//																					
35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
153438																					
WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			19311 2			N	-0-					-0-	
01	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16275 2			N	-0-					-0-	
02	13862	X	13549	-0-	-313	-0-	-0-	-0-			13549 2			N	-0-					-0-	
03	18290	X	12393	-0-	-5897	-0-	-0-	-0-			12393 2			N	-0-					-0-	
04	17700	X	8154	-0-	-9546	-0-	-0-	-0-			8154 2			N	-0-					-0-	
05	18290	X	1291	-0-	-16999	-0-	-0-	-0-			1291 2			N	-0-					-0-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP																					
LHR GAS UNIT																					
495445																					
WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250																					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2024																					
GOMEZ (WOLFCAMP)															CNTY: PECOS						
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,																					
MAY, JOHN																					
35708 666 ASSOCIATED CAPACITY																					
100367																					
WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A																					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MAY, JOHN																					
WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A																					
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2						Y	-0-					134	
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2						Y	-0-					134	
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2						Y	-0-		97	1		37	
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	708	2		15	9			Y	14					51	
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	641	2		23	9			Y	21					72	
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	800	2		7	9			Y	6					78	
MAY, JOHN																					
WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A																					
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2						Y	-0-					65	
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2						Y	-0-					65	
02	290	N	204	-0-	-86	-0-	204	2						Y	-0-		61	1		4	
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	253	2		15	9			Y	14					18	
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	226	2		8	9			Y	7					25	
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2		4	9			Y	4					29	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																					
GOMEZ WEST UNIT NO. 2																					
147862																					
WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185																					
12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2						Y	-0-					140	
01	3844	X	3612	-0-	-232	-0-	3612	2						Y	-0-					140	
02	3567	X	2092	-0-	-1475	-0-	2073	2		19	9			Y	17		137	1		20	
03	3813	X	139	-0-	-3674	-0-	139	2						Y	-0-					20	
*04	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	3282	2						Y	-0-					20	
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2						Y	-0-					20	

GOMEZ (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
GOMEZ WEST UNIT NO. 2															
WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
GOMEZ WEST UNIT NO. 2															
WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.															
MENDEL ESTATE 36															
WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960															
12	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5720	3	175	9	Y	159				346
01	5673 X	4882	-0-	-791	-0-	4697	3	185	9	Y	168	188	1		326
02	5307 X	3137	-0-	-2170	-0-	2924	3	213	9	Y	194	188	1		332
03	5859 X	2	-0-	-5857	-0-	2	3			Y	-0-				332
04	5700 X	174	-0-	-5526	-0-	1	1	173	3	Y	-0-				332
05	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-				332
MENDEL ESTATE 36															
WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PECOS D FEE															
WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601															
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3				Y	-0-			-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3				Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-						Y	-0-			-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3				Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MENDEL ESTATE -36-															
WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931															
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3				Y	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3				Y	-0-			-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	3				Y	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3				Y	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				Y	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
0											
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-	
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4	3		Y	-0-	
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-	
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	
EXTEX OPERATING COMPANY				257062							
SIBLEY, EFFIE				WELL #: 2		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
SIBLEY, EFFIE				WELL #: 4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
SIBLEY, EFFIE				WELL #: 5		RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440							
GOMEZ WEST GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)				35708 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
NEAL, J. O. 21				WELL #: 2		RRCID -> 184042		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561	
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3		N	-0-	-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-	-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) //CONT.// 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
XTO ENERGY INC. 945936													
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	899 X	737	-0-	-162	-0-	737 3				N	-0-		-0-
01	961 N	761	-0-	-200	-0-	761 3				N	-0-		-0-
02	1421 N	822	-0-	-599	-0-	822 3				N	-0-		-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3				N	-0-		-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3				N	-0-		-0-
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3				N	-0-		-0-
GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
PECOS -J- FEE WELL #: 2 RRCID -> 283589 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11022													
12	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3				Y	-0-		1
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3				Y	-0-		1
02	29 N	10	-0-	-19 B	-0-	10 3				Y	-0-		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 3				Y	-0-		1
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3				Y	-0-		1
05	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-		1
PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052													
12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3				Y	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3				Y	-0-		-0-
02	116 N	51	-0-	-65 B	-0-	51 3				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	11	-0-	-82 B	-0-	11 3				Y	-0-		-0-
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3				Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-		-0-
PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860													
12	124 N	43	-0-	-81 B	-0-	43 3				N	-0-		173
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3				N	-0-		173
02	14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1 3				N	-0-		173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3				N	-0-		173
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3				N	-0-		173
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-		173
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635													
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN)													35710 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD.													623700			
RAYMAL EAGLE													WELL #: 1	RRCID -> 076352	COMPL. DATE 02/02/1978	TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
12	20305	18869	-0-	-1436	22163	18869	3						N	-0-		-0-
01	20305	18934	-0-	-1371	20792	18934	3						N	-0-		-0-
02	18589	17999	-0-	-590	20202	17999	3						N	-0-		-0-
03	19871	19502	-0-	-369	19833	19502	3						N	-0-		-0-
04	19230	17945	-0-	-1285	18548	17945	3						N	-0-		-0-
*05	19871	19019	-0-	-852	17696	19019	3						N	-0-		-0-
GOMEZ, N. (WOLFCAMP)													35710 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC													576512			
LEON													WELL #: 3	RRCID -> 192198	COMPL. DATE 09/09/2002	TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3						N	-0-		-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3						N	-0-		-0-
02	145 N	105	-0-	-40	-0-	105	3						N	-0-		-0-
03	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	3						N	-0-		-0-
04	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	3						N	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3						N	-0-		-0-
GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)													35713 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION													945220			
ARCO-TERRAZAS													WELL #: 1	RRCID -> 068794	COMPL. DATE 07/30/1976	TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2						N	-0-		307
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2						N	-0-	141 6	166
02	232 N	101	-0-	-131	-0-	101	2						N	-0-		166
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2						N	-0-		166
04	300 N	170	-0-	-130	-0-	101	2	69 9					N	63		229
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2						N	-0-		229
GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)													35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC													101199			
MENGENS, ANTON													WELL #: 1	RRCID -> 202261	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													147862			
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1													WELL #: 3	RRCID -> 085607	COMPL. DATE 11/17/1979	TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1448	2	35 9	Y	32	57	1				55
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1498	2	47 9	Y	43						98
02	1566 N	1242	-0-	-324	-0-	1221	2	21 9	Y	19	58	1				59
03	1457 N	1217	-0-	-240	-0-	1174	2	43 9	Y	39	55	1				43
*04	1500 N	1314	-0-	-186	-0-	1274	2	40 9	Y	36	54	1				25
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1459	2	54 9	Y	49	53	1				21
PRICE, AUBREY													WELL #: 1	RRCID -> 100664	COMPL. DATE 06/30/1982	TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.// 35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1				WELL #: 4	RRCID -> 176845	COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512								
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1622	2	101	9	Y	92	103	1			134
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1855	2	124	9	Y	113	29	1			218
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1575	2	47	9	Y	43	129	1			132
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1799	2	99	9	Y	90	123	1			99
*04	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1699	2	119	9	Y	108	132	1			75
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1774	2	106	9	Y	96	130	1			41
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1				WELL #: 5	RRCID -> 181513	COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 074376	COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A								
12	15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	15492	2			N	-0-					72
01	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	15196	2			N	-0-					72
02	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	2			N	-0-					72
03	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	14769	2			N	-0-					72
04	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2			N	-0-					72
05	15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2			N	-0-					72
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 155385	COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262								
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1486	2	74	9	N	67	181	1			55
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1445	2	50	9	N	45					100
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1332	2	39	9	N	35					135
03	1550 N	1221	-0-	-329	-0-	1178	2	43	9	N	39					174
*04	1440 N	976	-0-	-464	-0-	951	2	25	9	N	23	155	1			42
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1582	2	52	9	N	47					89
LAUGHLIN, ANNA				WELL #: 2	RRCID -> 156438	COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664								
12	589 N	201	-0-	-388	-0-	201	2			N	-0-					19
01	496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					19
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					19
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					19
04	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					19
05	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					19

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)														
XTO ENERGY INC.														
PRICE "B"														
35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
945936														
WELL #: 1 RRCID -> 050549					COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	11929	11343	-0-	-586	-0-	11343	3			N	-0-			-0-
01	11041	10899	-0-	-142	-0-	10899	3			N	-0-			-0-
02	9943 R	9943	-0-	-0-	-0-	9943	3			N	-0-			-0-
03	10757	10608	-0-	-149	-0-	10608	3			N	-0-			-0-
04	10410	9044	-0-	-1366	-0-	9044	3			N	-0-			-0-
05	10757	14	-0-	-10743	-0-	14	3			N	-0-			-0-
GREASEWOOD (ATOKA)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
OATMAN														
36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
100852														
WELL #: 1 RRCID -> 171497					COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OXY USA INC.														
CORNELL KNIGHT "C"														
630591														
WELL #: 1 RRCID -> 151003					COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756									
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)														
AQUA TERRA PERMIAN, LLC														
MALLARD SWD														
36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
028618														
WELL #: 1 RRCID -> 289828					COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC														
KNIGHT GAS UNIT														
524907														
WELL #: 1 RRCID -> 047643					COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518									
12	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-			-0-
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	4			N	-0-			-0-
02	4727 X	2036	-0-	-2691	-0-	2036	4			N	-0-			-0-
03	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			-0-
04	4890 X	1989	-0-	-2901	-0-	1989	4			N	-0-			-0-
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
KNIGHT, CORNELL -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 053525					COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190									
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)					36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC					524907													
STATE					WELL #:		1		RRCID -> 079728		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 16730		PERF.16647 - 16677			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0										AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
12	2635 X	2543	-0-	-0-	-92	-0-	-0-	2543	3				N	-0-				-0-
01	2635 X	138	-0-	-0-	-2497	-0-	-0-	138	3				N	-0-				-0-
02	2407 X	-0-	-0-	-0-	-2407	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	2542 X	-0-	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	2460 X	-0-	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
CORNELL KNIGHT					WELL #:		1A		RRCID -> 086641		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 16460		PERF.16138 - 16387			
12	36828 X	-0-	-0-	-0-	-36828	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14384 X	10345	-0-	-0-	-4039	-0-	-0-	169	1	10176	4		N	-0-				-0-
02	20875 X	20875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	20650	4		N	-0-				-0-
03	14384 X	-0-	-0-	-0-	-14384	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	10020 X	-0-	-0-	-0-	-10020	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	22320 X	-0-	-0-	-0-	-22320	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC					665593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CLARK SWD					WELL #:		1W		RRCID -> 272670		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 16067		PERF. 4000 - 8500			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GREY RANCH (DEVONIAN)					36904 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
VAQUERO OPERATING					882776													
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"					WELL #:		1		RRCID -> 180896		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14603		PERF.12503 - 12690			
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	992	3				N	-0-				-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	991	3				N	-0-				-0-
02	899 N	782	-0-	-0-	-117	-0-	-0-	782	3				N	-0-				-0-
03	992 N	655	-0-	-0-	-337	-0-	-0-	655	3				N	-0-				-0-
*04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	3				N	-0-				-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	999	3				N	-0-				-0-
HEI (WOLFCAMP)					37612 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK							
BURLESON PETROLEUM, INC.					109255													
FOWLER -12-					WELL #:		2		RRCID -> 295411		COMPL. DATE 10/31/1984		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 8700 - 9904			
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3				N	-0-				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-				-0-
02	87 N	58	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	58	3				N	-0-				-0-
03	93 N	32	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	32	3				N	-0-				-0-
04	60 N	9	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	9	3				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
H. S. A. (PENNSYLVANIAN)					37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
RAYDEN					695567													
MARSTON					WELL #:		1		RRCID -> 061015		COMPL. DATE 09/01/1974		TOTAL DEPTH 7545		PERF. N/A			
12	2469 R	2469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2469	3				N	-0-				48
01	2462 R	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2462	3				N	-0-				48
02	2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	3				N	-0-				48
03	2468 R	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2468	3				N	-0-				48
04	2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2401	3				N	-0-				48
05	2481 R	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	3				N	-0-				48

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)										//CONT.//		37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP												829482									
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION										WELL #:		617		RRCID -> 033252		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7688 - 7908	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
12		5084 #	4682	-0-	-402	-0-			4682 3			N	-0-						-0-		
01		4867 #	4811	-0-	-56	-0-			4811 3			N	-0-						-0-		
02		4553 #	3932	-0-	-621	-0-			3932 3			N	-0-						-0-		
03		4867 #	4337	-0-	-530	-0-			4337 3			N	-0-						-0-		
04		4530 #	4074	-0-	-456	-0-			4074 3			N	-0-						-0-		
05		4805 #	NO RPT	-0-	-4805	-0-						N	NO RPT						-0-		
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION										WELL #:		542		RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		248 R	248	-0-	-0-	-0-			248 3			Y	-0-						-0-		
01		248 #	186	-0-	-62	-0-			186 3			Y	-0-						-0-		
02		232 #	160	-0-	-72	-0-			160 3			Y	-0-						-0-		
03		248 #	138	-0-	-110	-0-			138 2			Y	-0-						-0-		
04		240 #	238	-0-	-2	-0-			238 2			Y	-0-						-0-		
05		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-						Y	NO RPT						-0-		
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION										WELL #:		625		RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8032		PERF. 7612 - 7922	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION										WELL #:		596 L		RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 7993 - 8066	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION										WELL #:		529		RRCID -> 046617		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7680 - 8205	
12		465 R	465	-0-	-0-	-0-			465 3			Y	-0-						-0-		
01		434 #	403	-0-	-31	-0-			403 3			Y	-0-						-0-		
02		406 #	396	-0-	-10	-0-			396 3			Y	-0-						-0-		
03		434 #	372	-0-	-62	-0-			372 3			Y	-0-						-0-		
04		450 #	428	-0-	-22	-0-			428 3			Y	-0-						-0-		
05		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-						Y	NO RPT						-0-		
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION										WELL #:		541		RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7853 - 8310	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19		
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION										WELL #:		1545		RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7510 - 7709	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482							
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-
01	341 #	279	-0-	-62	-0-	279 3		Y	-0-
02	319 #	255	-0-	-64	-0-	255 3		Y	-0-
03	341 #	245	-0-	-96	-0-	245 3		Y	-0-
04	330 #	327	-0-	-3	-0-	327 3		Y	-0-
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406	
12	310 #	251	-0-	-59	-0-	251 3		Y	-0-
01	310 #	217	-0-	-93	-0-	217 3		Y	-0-
02	290 #	192	-0-	-98	-0-	192 3		Y	-0-
03	279 #	151	-0-	-128	-0-	151 3		Y	-0-
04	240 #	208	-0-	-32	-0-	208 3		Y	-0-
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT
HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #: 540		RRCID -> 275410		COMPL. DATE 08/04/1962		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368	
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	124 3		Y	-0-
01	155 #	93	-0-	-62	-0-	93 3		Y	-0-
02	145 #	96	-0-	-49	-0-	96 3		Y	-0-
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	79 3		Y	-0-
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT
TWO P PARTNERS, LLC		875088							
ESTES, W. A.		WELL #: 61		RRCID -> 033358		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A	
12	7784 R	7784	-0-	-0-	-0-	7784 2		N	-0-
01	7508 R	7508	-0-	-0-	-0-	7508 2		N	-0-
02	7077 R	7077	-0-	-0-	-0-	7077 2		N	-0-
03	7555 R	7555	-0-	-0-	-0-	7555 2		N	-0-
04	7143 R	7143	-0-	-0-	-0-	7143 2		N	-0-
05	7209 R	7209	-0-	-0-	-0-	7209 2		N	-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 67		RRCID -> 046609		COMPL. DATE 08/09/1963		TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A	
12	T. A.	90	-0-	90	214	90 2		Y	-0-
01	T. A.	73	-0-	73	287	73 2		Y	-0-
02	T. A.	40	-0-	40	327	40 2		Y	-0-
03	T. A.	84	-0-	84	411	84 2		Y	-0-
04	470 R	59	-0-	-411	-0-	59 2		Y	-0-
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43 2		Y	-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 81		RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A	
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-
01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-
04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-
05	124 #	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD									
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.// 875088															
ESTES, W. A.		WELL #: 58		RRCID -> 052757		COMPL. DATE 04/13/1962		TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 78		RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712									
12	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
01	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1073	#	1051	-0-	-22	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1147	#	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1110	#	1052	-0-	-58	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1147	#	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 75		RRCID -> 167747		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668									
12	T. A.		90	-0-	90	214	90	2			Y	-0-					78
01	T. A.		73	-0-	73	287	73	2			Y	-0-					78
02	T. A.		38	-0-	38	325	38	2			Y	-0-					78
03	T. A.		80	-0-	80	405	80	2			Y	-0-					78
04	461 R		56	-0-	-405	-0-	56	2			Y	-0-					78
05	62 #		41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					78
ESTES, W. A.		WELL #: 145		RRCID -> 222779		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536									
12	2108	#	2015	-0-	-93	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
01	2108	#	1962	-0-	-146	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	1972	#	1858	-0-	-114	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
03	2108	#	1999	-0-	-109	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	2094	R	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2219	R	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 144		RRCID -> 222784		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423									
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	32910		250765	-0-	217855	217855	250	2			N	-0-					-0-
05	34007		55	-0-	-33952	183903	55	2			N	-0-					-0-
H. S. A. (SAN ANDRES)		37821 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
SUNDOWN ENERGY LP		829482															
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1018		RRCID -> 164478		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)										38118 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING			
AMEREDEV OPERATING, LLC										019802						
SHAMMO C24-4										WELL #: 1	RRCID -> 234717	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL	DEPTH 17400	PERF.14958	- 16187
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	4	1	526	2	N	-0-				-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	6	1	492	2	N	-0-				-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	6	1	492	2	N	-0-				-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	7	1	520	2	N	-0-				-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	9	1	494	2	N	-0-				-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	525	2	N	-0-				-0-
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										020528						
HALEY, J. E. '18'										WELL #: 1	RRCID -> 201772	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL	DEPTH 17877	PERF.15050	- 17639
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
GILLS 13										WELL #: 1	RRCID -> 204144	COMPL. DATE 08/25/2004	TOTAL	DEPTH 17866	PERF.13952	- 14628
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
O. P ANDERSON 25										WELL #: 1	RRCID -> 208459	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL	DEPTH 17985	PERF.15232	- 17823
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
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
BLACKTIP STATE										WELL #: 1	RRCID -> 209051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 17930	PERF.15154 - 17584
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
HALEY, J.E. 19										WELL #: 1	RRCID -> 209277	COMPL. DATE 06/23/2004	TOTAL	DEPTH 17950	PERF.13066	- 17421
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-
01	31 X	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-
03	31 X	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-
04	30 X	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687									
12	1054 X	779	-0-	-275	-0-	779	2	N	-0-
01	1054 X	742	-0-	-312	-0-	742	2	N	-0-
02	783 N	723	-0-	-60	-0-	723	2	N	-0-
03	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	2	N	-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018									
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	1209 N	13	-0-	-1196	-0-	13	2	N	-0-
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508									
12	1519 N	390	-0-	-1129	-0-	390	2	N	-0-
01	527 N	390	-0-	-137	-0-	390	2	N	-0-
02	1421 N	155	-0-	-1266	-0-	155	2	N	-0-
03	403 N	28	-0-	-375	-0-	28	2	N	-0-
04	390 N	4	-0-	-386	-0-	4	2	N	-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	42749 X	-0-	-0-	-42749	-0-					N	-0-					143
01	36983 X	-0-	-0-	-36983	-0-					N	-0-					143
02	48343 X	-0-	-0-	-48343	-0-					N	-0-					143
03	51677 X	-0-	-0-	-51677	-0-					N	-0-					143
04	50010 X	-0-	-0-	-50010	-0-					N	-0-					143
05	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					143
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204																
12	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3104	-0-	4	4	3104	2			N	-0-					-0-
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713																
12	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					47
01	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					47
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					47
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					47
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					47
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					47
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537															
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394															
12	7750	X	7311	-0-	-439	-0-	7311	2			N	-0-			102
01	7750	X	7351	-0-	-399	-0-	7351	2			N	-0-			102
02	7192	X	6863	-0-	-329	-0-	6863	2			N	-0-			102
03	7502	X	7280	-0-	-222	-0-	7280	2			N	-0-			102
04	7110	X	7004	-0-	-106	-0-	7003	2	1	9	N	-0-	1		103
05	7347	X	7303	-0-	-44	-0-	7303	2			N	-0-			103
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						39
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588														
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						13
GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570														
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-	-0-						92
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-	-0-						92
02	3393	X	-0-	-0-	-3393	-0-	-0-	-0-						92
*03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-	-0-						92
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4729	2				92
05	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7234	2				92
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						72
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2				72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						72
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-						72
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				72
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439														
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				38
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526																
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2				N	-0-				227
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2				N	-0-				227
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2				N	-0-				227
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2				N	-0-				227
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2				N	-0-				227
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2				N	-0-				227
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578																
12	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	1554	2				N	-0-				7
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2				N	-0-				7
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2				N	-0-				7
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2				N	-0-				7
04	1770 N	1688	-0-	-82	-0-	1688	2				N	-0-				7
05	1829 N	1648	-0-	-181	-0-	1648	2				N	-0-				7
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-				91
01	1829 N	115	-0-	-1714	-0-	115	2				N	-0-				91
02	1566 N	814	-0-	-752	-0-	814	2				N	-0-				91
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2				N	-0-				91
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2				N	-0-				91
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2				N	-0-				91
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026																
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-				32
01	1426 X	52	-0-	-1374	-0-	52	2				N	-0-				32
02	1334 X	558	-0-	-776	-0-	558	2				N	-0-				32
03	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2				N	-0-				32
04	3000 N	10508	-0-	7508	7508	10505	2		3	9	N	3		3	8	32
05	3100 N	10106	-0-	7006	14514	10106	2				N	-0-				32
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				46

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483																		
12	22103 X	-0-	-0-	-0-	-22103	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114																		
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424																		
12	8308 X	292	-0-	-0-	-8016	-0-	-0-	292	2			N	-0-					88
01	4402 X	204	-0-	-0-	-4198	-0-	-0-	204	2			N	-0-					88
02	4118 X	-0-	-0-	-0-	-4118	-0-	-0-					N	-0-					88
03	465 X	-0-	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-					88
04	270 X	-0-	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-					88
05	279 X	1	-0-	-0-	-278	-0-	-0-	1	2			N	-0-					88
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140																		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						21
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						21
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						21
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						21
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						21
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						21
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356														
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						15
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						15
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						15
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						15
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						15
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						15
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450														
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						4
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						4
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						4
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						4
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						4
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						4
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315														
12	12555	X		-0-	-0-	-12555	-0-	-0-						187
01	11160	X		-0-	-0-	-11160	-0-	-0-						187
02	3741	X		824	-0-	-2917	-0-	-0-	824	2				187
03	3999	X		3350	-0-	-649	-0-	-0-	3350	2				187
04	3720	X		1153	-0-	-2567	-0-	-0-	1153	2				187
05	3286	X		3286	-0-	-0-	-0-	-0-	3285	2	1	9		187
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989														
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988														
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437														
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						83
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						83
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						83
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						83
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						83
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						83

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830															
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			4
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			4
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			4
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	-1			5
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			5
05		248 N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-			5
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
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
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244															
12		29263 X	29263	-0-	-0-	-0-	29263	2			N	-0-			215
01		30141 X	30141	-0-	-0-	-0-	30141	2			N	-0-			215
02		28433 X	28433	-0-	-0-	-0-	28433	2			N	-0-			215
03		30076 X	30076	-0-	-0-	-0-	30076	2			N	-0-			215
04		28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	28798	2			N	-0-			215
05		29673 X	29673	-0-	-0-	-0-	29673	2			N	-0-			215
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457															
12		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-			86
01		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-			86
02		6844 X	-0-	-0-	-6844	-0-					N	-0-			86
03		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-			86
04		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-			86
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-			218	2	N	-0-					60
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-			26	2	N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	210 N	63	-0-	-147	-0-			63	2	N	-0-					60
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63	2	N	-0-					60

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-			2848	2	N	-0-					116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528											
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886											
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3 8	184
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	199
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	199
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//										38118 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
CONTANGO RESOURCES, LLC										100222									
WHEAT TRUST 60										WELL #:	1	RRCID ->	221302	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	17676	PERF.15613	- 17550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-			-0-			
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		83	2			N	-0-			-0-			
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
WES WATER HOLDINGS LLC										101366									
APC SWD										WELL #:	1	RRCID ->	219735	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 5526	- 6182
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
APC FEE 62										WELL #:	1	RRCID ->	244822	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	17800	PERF. 6020	- 7804
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
CALLON PERMIAN II, LLC										101442									
HALEY 27-28										WELL #:	1	RRCID ->	230752	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	16100	PERF.15412	- 15882
12	9765 X	8553	-0-	-1212	-0-	-0-		1610	2	6943	3	N	-0-			-0-			
01	9765 X	8130	-0-	-1635	-0-	-0-		1566	2	6564	3	N	-0-			-0-			
02	9135 X	8279	-0-	-856	-0-	-0-		1289	2	6990	3	N	-0-			-0-			
03	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	-0-		1027	2	8587	3	N	-0-			-0-			
04	8700 X	8079	-0-	-621	-0-	-0-		2512	2	5567	3	N	-0-			-0-			
05	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	-0-		1918	2	7433	3	N	-0-			-0-			
WADSWORTH 39										WELL #:	1	RRCID ->	232053	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	15800	PERF.12715	- 15155
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2	46	3	N	-0-			5			
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-		121	2	509	3	N	-0-			5			
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-			5			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-			5			
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-		119	2	263	3	N	-0-			5			
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		23	2	88	3	N	-0-			5			
LAST MILE PRODUCTION, LLC										102051									
UNIVERSITY 19-8										WELL #:	1	RRCID ->	258354	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	17830	PERF.17463	- 17542
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
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-			

HALEY (LWR. WOLFPCAMP-PENN CONS.)//CONT.//					38118 300	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LOVING												
COG OPERATING LLC					166150																							
MCDANIEL 27-9					WELL #:	1	RRCID -> 239056		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 16150		PERF.13944 - 14762															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-		

BOYD 15					WELL #:	1	RRCID -> 271403		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 5194 - 5284															
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-		

CONOCOPHILLIPS COMPANY					172232																							
REED, M. H. ESTATE "27"					WELL #:	1	RRCID -> 107967		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 17910		PERF.17292 - 17350															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-		

SHOWMAN, EMMA "23"					WELL #:	1	RRCID -> 112412		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 18760		PERF.17245 - 17546															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-		

FORREST AVANT ET AL "34"					WELL #:	1	RRCID -> 115628		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 18050		PERF.17310 - 17718															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								37		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								37		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								37		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								37		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								37		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								37		

HARRISON, NELL "22"					WELL #:	1	RRCID -> 117464		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 17800		PERF.16909 - 17254															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-		
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-		
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-		

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2024 - WELL PLUGGED 05/08/24																												

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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-
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857														
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLF CAMP - PENN CONS.)//CONT.//										38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
FED OPERATING LLC										264211															
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 228824		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 16250		PERF.13126 - 15919							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT (L)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
									STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-						25	
01		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-						25	
02		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-						25	
03		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-						25	
04		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-						25	
05		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-						25	
PDEH LLC										646827															
UNIVERSITY 19-18										WELL #: 1		RRCID -> 211372		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15825 - 17540							
12	14B	DENY		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B	DENY		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
HALEY, J. A. "31"										WELL #: 2		RRCID -> 212954		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 17699		PERF.17124 - 17164							
12	14B	DENY		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
04	14B	DENY		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
UNIVERSITY 20-8										WELL #: 1		RRCID -> 214592		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15726 - 16056							
12	14B	DENY		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B	DENY		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
UNIVERSITY 19-20										WELL #: 1		RRCID -> 215786		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15130 - 17730							
12	14B	DENY		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B	DENY		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
UNIVERSITY 20-5										WELL #: 1		RRCID -> 216136		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 17914		PERF.15430 - 15876							
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
UNIVERSITY 20-18										WELL #: 1		RRCID -> 218156		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15731 - 17669							
12	14B	DENY		-0-		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										01/04/2024															

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
PDEH LLC //CONT.// 646827																
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306																
12	2635 N	1904	-0-	-731	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	1800 N	1649	-0-	-151	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	1891 N	1750	-0-	-141	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154																
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605																
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254																
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680																
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
PDEH LLC //CONT.// 646827																
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474																
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233																
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486																
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324																
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308				Y	-0-			-0-
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2024														
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544															
12	11098	X	8382	-0-	-2716	-0-	8382	3			N	-0-			-0-
01	12524	X	11946	-0-	-578	-0-	11946	3			N	-0-			-0-
02	11716	X	9138	-0-	-2578	-0-	9138	3			N	-0-			-0-
03	12524	X	9323	-0-	-3201	-0-	9323	3			N	-0-			-0-
04	11850	X	10228	-0-	-1622	-0-	10228	3			N	-0-			-0-
05	11935	X	10774	-0-	-1161	-0-	10774	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
PDEH LLC //CONT.// 646827																		
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052																		
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	-0-		3500	3			N	-0-					-0-
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	-0-		3352	3			N	-0-					-0-
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	-0-		3037	3			N	-0-					-0-
03	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-		3278	3			N	-0-					-0-
04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	-0-		3305	3			N	-0-					-0-
05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	-0-		3256	3			N	-0-					-0-
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100																		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2211						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2211						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2211						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2211						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2211						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2211						N	-0-					-0-
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211																		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623 HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234																		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623																					
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7			
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7			

HALEY "36"															WELL #:	2	RRCID -> 122523	COMPL. DATE 10/09/1986	TOTAL DEPTH 23012	PERF.14935	- 15949
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			

MITCHELL 45															WELL #:	1	RRCID -> 215462	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 17675	PERF.13624	- 17399
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-			
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-			
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-			
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-			

HALEY "36"															WELL #:	4	RRCID -> 220957	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH 17917	PERF.16599	- 17709
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24			
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24			

DAVIS 44															WELL #:	1	RRCID -> 223143	COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH 17632	PERF.15657	- 17417
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

HALEY 38															WELL #:	2	RRCID -> 226471	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 17900	PERF.15289	- 15977
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	2046 X		-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-					-0-			
*02	1914 X		-0-	-0-	-1914	-0-						N	-0-					-0-			
03	2046 X		-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-					-0-			
04	1350 X		-0-	-0-	-1350	-0-						N	-0-					-0-			
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

BOWDLE ESTATE "47"															WELL #:	2	RRCID -> 253836	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 17794	PERF.15503	- 17660
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623															
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS															
SVEN PERMIAN, LLC 831420															
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER															
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503															
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430															
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011															
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828															
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		//CONT.//		617011														
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RING ENERGY, INC.				712382														
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-				WELL #:	1 T	RRCID -> 044090		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEALY SMITH FOUNDATION -I-				WELL #:	2	RRCID -> 120656		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287														
HALLEY, S. M.				WELL #:	167	RRCID -> 034648		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778								
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-
HALLEY, S. M.				WELL #:	171	RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786								
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.				945936														
SOUTH 18 UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 044081		COMPL. DATE 01/05/2021		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
EAST 22 UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 044082	COMPL. DATE 07/13/1956	TOTAL DEPTH 10662	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HALLEY (MCKEE)				38255 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.				945936										
HILL, M. J. ACCT 3		WELL #:		9	RRCID -> 199675	COMPL. DATE 08/13/2003	TOTAL DEPTH 12120	PERF.11342 - 11352						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G		WELL #:		1	RRCID -> 204142	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 12401	PERF.11462 - 11470						
12	527 X	189	-0-	-338	-0-	189 3				N	-0-			154
01	248 X	79	-0-	-169	-0-	79 3				N	-0-			154
02	87 X	77	-0-	-10	-0-	77 3				N	-0-			154
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			154
04	180 X	5	-0-	-175	-0-	5 3				N	-0-			154
05	186 X	17	-0-	-169	-0-	17 3				N	-0-			154
HILL, MRS. M. J.		WELL #:		1	RRCID -> 205188	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11319 - 11325						
12	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	1593 3				N	-0-			119
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3				N	-0-			119
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3				N	-0-			119
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			119
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			119
05	1271 N	140	-0-	-1131	-0-	140 3				N	-0-			119
HALLEY (PENN. 8530)				38255 696	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.				945936										
PAN AM-HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 056126	COMPL. DATE 08/22/1966	TOTAL DEPTH 10150	PERF. N/A						
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3				N	-0-			-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3				N	-0-			-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3				N	-0-			-0-
03	1085 N	498	-0-	-587	-0-	498 3				N	-0-			-0-
04	870 N	393	-0-	-477	-0-	393 3				N	-0-			-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3				N	-0-			-0-
HALLEY (SEVEN RIVERS)				38255 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER						
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252										
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID -> 063490	COMPL. DATE 03/16/1975	TOTAL DEPTH 3288	PERF. N/A						
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE)				38263 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936												
HILL, M. J. MRS. ACC. #6				WELL #: 24	RRCID -> 114488	COMPL. DATE 01/03/1985	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11317	-	11326						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2				WELL #: 7	RRCID -> 202872	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11238	-	11248						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2024																
HAMON (DELAWARE)				38581 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REEVES			
VAQUERO OPERATING				882776												
GILLESPIE				WELL #: 1	RRCID -> 085163	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 5384	-	5944						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HAMON (ELLENBERGER)				38581 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
REEVES -AU-				WELL #: 1	RRCID -> 038672	COMPL. DATE 04/15/1966	TOTAL DEPTH 21472	PERF. N/A								
12	3596 X	3292	-0-	-304	-0-	3292 3				N	-0-			-0-		
01	3596 X	3234	-0-	-362	-0-	3234 3				N	-0-			-0-		
02	3364 X	2976	-0-	-388	-0-	2976 3				N	-0-			-0-		
03	3813 X	3223	-0-	-590	-0-	3223 3				N	-0-			-0-		
04	3450 X	3008	-0-	-442	-0-	3008 3				N	-0-			-0-		
05	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7853 3				N	-0-			-0-		
KINCAID A				WELL #: 1	RRCID -> 041518	COMPL. DATE 02/07/1967	TOTAL DEPTH 20963	PERF. N/A								
12	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2				N	-0-			-0-		
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2				N	-0-			-0-		
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2				N	-0-			-0-		
03	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2				N	-0-			-0-		
04	1710 X	1362	-0-	-348	-0-	1362 2				N	-0-			-0-		
05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 2				N	-0-			-0-		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
REGAN				WELL #: 1	RRCID -> 039653	COMPL. DATE 05/03/1966	TOTAL DEPTH 21200	PERF. N/A								
12	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663 3				N	-0-			-0-		
01	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587 3				N	-0-			-0-		
02	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220 3				N	-0-			-0-		
03	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546 3				N	-0-			-0-		
04	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344 3				N	-0-			-0-		
05	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167 3				N	-0-			-0-		

HAMON (5270)				38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113															
REEVES "AU" FEE				WELL #: 2		RRCID -> 039981		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5210 - 5252							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29	
VAQUERO OPERATING				882776															
ONEY BROS.				WELL #: 1		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 5150 - 5176							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24	
ONEY BROS. (SUN)				WELL #: 1		RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197		PERF. 5142 - 5184							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21	
HARPER (DEVONIAN)				39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR							
OXY USA WTP LP				630555															
HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #: 709		RRCID -> 195955		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9917 - 10055							
12	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	7614	2	452	9	N	411	396	0					55	
01	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7036	2	418	9	N	380	364	0					71	
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	4810	2	295	9	N	268	293	0					46	
03	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4753	2	131	9	N	119	150	0					15	
04	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6079	2	224	9	N	204	200	0					19	
*05	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6189	2	116	9	N	105	112	0					12	
HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9683 - 9943							
12	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-							-0-	
01	6293 X	5875	-0-	-418	-0-	5875	2			N	-0-							-0-	
02	6467 X	4337	-0-	-2130	-0-	4325	2	12	9	N	11	9	0					2	
03	6913 X	6697	-0-	-216	-0-	6553	2	144	9	N	131	116	0					17	
04	6690 X	4611	-0-	-2079	-0-	4378	2	233	9	N	212	209	0					20	
*05	6355 X	4239	-0-	-2116	-0-	4118	2	121	9	N	110	117	0					13	
HEADLEE (DEVONIAN)				39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113															
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 63		RRCID -> 019975		COMPL. DATE 03/23/1961		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 11466 - 11789							
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		101	RRCID -> 019988	COMPL. DATE 04/10/1959	TOTAL DEPTH 11924	PERF.11698	- 11924
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
									* * DISPOSITIONS
									AMT CODE
									AMT CODE
									EOM
									BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
	PLUGGED AND ABANDONED				02/02/2024				-0-
									-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		102	RRCID -> 019989	COMPL. DATE 06/22/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
	PLUGGED AND ABANDONED				04/18/2024				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		103	RRCID -> 019990	COMPL. DATE 12/15/1993	TOTAL DEPTH 12298	PERF.11692	- 11964
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
	PLUGGED AND ABANDONED				02/15/2024				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		131	RRCID -> 019995	COMPL. DATE 12/23/1992	TOTAL DEPTH 12280	PERF.12095	- 12145
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
	PLUGGED AND ABANDONED				01/30/2024				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		132	RRCID -> 019996	COMPL. DATE 02/03/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
	PLUGGED AND ABANDONED				01/11/2024				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		161	RRCID -> 020002	COMPL. DATE 06/25/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
	PLUGGED AND ABANDONED				02/26/2024				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		171	RRCID -> 020003	COMPL. DATE 11/23/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
	PLUGGED AND ABANDONED				03/07/2024				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		181	RRCID -> 020004	COMPL. DATE 09/15/1994	TOTAL DEPTH 12030	PERF.11810	- 11850
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
	PLUGGED AND ABANDONED				03/26/2024				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		201	RRCID -> 020006	COMPL. DATE 03/23/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
	PLUGGED AND ABANDONED				05/15/2024				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 11920 - 12083														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2024														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)															CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 39969.400		ASSOCIATED					
HEADLEE DEVONIAN UNIT															//CONT.// 148113							
WELL #: 387															RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT					WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675		PERF. N/A									
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT					WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899		PERF. N/A									
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT					WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050		PERF. N/A									
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT					WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185		PERF. N/A									
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2024																						

HEADLEE DEVONIAN UNIT					WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11856 - 11958									
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2024																						

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD					WELL #: 1		RRCID -> 132651		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A									
*12	51522 X	924	-0-	-50598	-0-	924	2						N	-0-						-0-		
*01	51522 X	-0-	-0-	-51522	-0-								N	-0-						-0-		
*02	39962 X	-0-	-0-	-39962	-0-								N	-0-						-0-		
03	21793 X	-0-	-0-	-21793	-0-								N	-0-						-0-		
04	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-								N	-0-						-0-		
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-								N	-0-						-0-		

HEADLEE (DEVONIAN)															CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED							
HEADLEE DEVONIAN UNIT															//CONT.// 148113									
WELL #: 384A															RRCID -> 156474		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11633 - 11938			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 3811		RRCID -> 203231		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 13114		PERF.11646 - 11810	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 3812		RRCID -> 204152		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 13289		PERF.11853 - 11868	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

HEADLEE DEVOIAN UNIT															WELL #: 3810H		RRCID -> 208528		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 12009		PERF.11670 - 15952	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 3813H		RRCID -> 210010		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 11879		PERF.11607 - 15998	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 3814		RRCID -> 218899		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13424		PERF.11581 - 11736	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 3611		RRCID -> 223672		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.11654 - 11842	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

HEADLEE, N. (DEVONIAN)				39971 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012										
RATLIFF "H"				WELL #: 1		RRCID -> 273204		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 13720		PERF.12082 - 12211		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	26	-0-	26	37	26	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11	-0-	11	48	11	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	14	-0-	14	62	14	2			Y	-0-			-0-
HEINER, S. (CLEARFORK)				40172 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
MCGREW				WELL #: 2		RRCID -> 172142		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 5323		PERF. 3800 - 3858		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEINER, S. (DETRITAL 5100)				40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
EARNST PRODUCING CORPORATION				238708										
MC DIVITT STATE				WELL #: 2		RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501		PERF. 5213 - 5225		
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	18	1	146	2	N	-0-			-0-
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	15	1	122	2	N	-0-			-0-
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	18	1	147	2	N	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	38	1	315	2	N	-0-			-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	11	1	80	2	N	-0-			-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	66	1	551	2	N	-0-			-0-
MCDIVITT STATE				WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974		PERF. 5140 - 5180		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PALMER "602" STATE				WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 5218 - 5296		
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
02	0 W	20	-0-	20	20	2	1	18	2	N	-0-			-0-
03	0 W	44	-0-	44	64	5	1	39	2	N	-0-			-0-
04	0 W	11	-0-	11	75	1	1	10	2	N	-0-			-0-
05	0 W	77	-0-	77	152	8	1	69	2	N	-0-			-0-
HEINER, S. (ELLENBURGER)				40172 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
GENESIS EXPLORATION LLC				300193										
KENOWER				WELL #: 1		RRCID -> 103772		COMPL. DATE 03/07/1981		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5340 - 5397		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)				40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
ACOMA OPERATING, LLC				003606										
KENOWER				WELL #: 2	RRCID -> 165501	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH 5218	PERF. 4449	- 4773					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-			86
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			86
02	406 N	404	-0-	-2	-0-	404	2			Y	-0-			86
03	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	2			Y	-0-			86
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			86
05	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-			86
BRP ENERGY, LLC				041519										
CROWLEY-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 105476	COMPL. DATE 05/12/1983	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4380	- 4676					
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			89
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			89
02	261 N	205	-0-	-56	-0-	205	2			N	-0-			89
03	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-			89
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			89
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			89
CROWLEY-STATE				WELL #: 2	RRCID -> 108587	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 5234	PERF. 4487	- 4745					
12	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-			25
01	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-			25
02	2900 N	3030	-0-	130	130	2859	2	171	9	N	155	155	1	25
03	2542 N	2355	-0-	-187	-0-	2355	2			N	-0-			25
04	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			25
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			25
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
MCGREW				WELL #: 1	RRCID -> 099658	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4654	- 4754					
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-			-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-			-0-
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-			-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
04	600 N	484	-0-	-116	-0-	484	3			N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS				
EARNST PRODUCING CORPORATION				238708										
MCDIVITT-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 200649	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 5295	PERF. 4768	- 4832					
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-			5
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-			5
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	2	1	18	2	N	1			6
						1	9							
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-			6
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	N	1			7
						1	9							
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	1			8
						1	9							

HENDERSON		40354 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200									
HENDRICK, IDA, T-88-GX		WELL #: 8		RRCID -> 283792		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2956 - 3108	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
WALTON, J. B. -C- CW		027200									
		WELL #: 5		RRCID -> 183078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2804 - 2851	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDRICK		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200									
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #: 7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2479 - 2630	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDRICK-WEEKS		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B & B ENERGY		039763		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
JOHNSON-COWDEN		027200									
		WELL #: 1		RRCID -> 145045		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 2987		PERF. 2327 - 2377	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERMOSA (ATOKA)			40723 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES								
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC			100852														
CLAYPOOL ESTATE 5-19			WELL #: 1		RRCID -> 253509		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 16960		PERF.15401 - 16825						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOKIT (QUEEN)			42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SAHARA OPERATING COMPANY			743279														
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)			WELL #: 2		RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 2642 - 2714						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOKIT, NW. (WOLFCAMP)			42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555														
FRESNO "STATE"			WELL #: 1		RRCID -> 175072		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 6206 - 6246						
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-					-0-
01	868 X	415	-0-	-453	-0-	415	3				N	-0-					-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3				N	-0-					-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3				N	-0-					-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3				N	-0-					-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3				N	-0-					-0-
HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)			42971 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD								
CITATION OIL & GAS CORP.			154235														
CHALK ESTATE			WELL #: 22		RRCID -> 153661		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7585 - 7716						
12	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2				Y	-0-					69
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2				Y	-0-					69
02	29 #	5	-0-	-24	-0-	5	2				Y	-0-					69
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2				Y	-0-					69
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2				Y	-0-					69
05	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	2				Y	-0-					69
CHALK SEC. 95			WELL #: 2		RRCID -> 281862		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 7364 - 7398						
12	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	Y	3						320
01	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-						320
02	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1280	2	31	9	Y	28						348
03	1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1288	2	26	9	Y	24	168	1				204
04	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1288	2	42	9	Y	38						242
05	1302 #	684	-0-	-618	-0-	684	2			Y	-0-						242
CHALK, SLOAN			WELL #: 23		RRCID -> 286894		COMPL. DATE 12/17/2018		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7336 - 7346						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD														
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235														
HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 4			N	-0-			-0-
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 4			N	-0-			-0-
02		29 #	2	-0-	-27	-0-	2 2			N	-0-			-0-
03		31 #	5	-0-	-26	-0-	5 4			N	-0-			-0-
04		30 #	1	-0-	-29	-0-	1 4			N	-0-			-0-
05		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 4			N	-0-			-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488														
12	403 #	344	-0-	-59	-0-	344 2				Y	-0-			-0-
01	372 #	314	-0-	-58	-0-	314 2				Y	-0-			-0-
02	377 #	140	-0-	-237	-0-	140 2				Y	-0-			-0-
03	186 #	122	-0-	-64	-0-	122 2				Y	-0-			-0-
04	180 #	47	-0-	-133	-0-	47 2				Y	-0-			-0-
05	186 #	70	-0-	-116	-0-	70 2				Y	-0-			-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520														
12	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 2				Y	-0-			-0-
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2				Y	-0-			-0-
02	145 #	140	-0-	-5	-0-	140 2				Y	-0-			-0-
03	155 #	122	-0-	-33	-0-	122 2				Y	-0-			-0-
04	150 #	47	-0-	-103	-0-	47 2				Y	-0-			-0-
05	155 #	70	-0-	-85	-0-	70 2				Y	-0-			-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376														
12	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429 2				Y	-0-			1
01	310 #	279	-0-	-31	-0-	279 2				Y	-0-			1
02	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2				Y	-0-			1
03	310 #	307	-0-	-3	-0-	307 2				Y	-0-	1 1		-0-
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 2				Y	-0-			-0-
05	310 #	159	-0-	-151	-0-	159 2				Y	-0-			-0-

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532														
12	403 #	4	-0-	-399	-0-	4 2				N	-0-			-0-
01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	377 #	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441														
12	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2				N	-0-			-0-
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2				N	-0-			-0-
02	29 #	5	-0-	-24	-0-	5 2				N	-0-			-0-
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 2				N	-0-			-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2				N	-0-			-0-
05	13 #	9	-0-	-4	-0-	9 2				N	-0-			-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.//										42971 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: HOWARD				
EXTEx OPERATING COMPANY										257062							
COLE, JOHN OTIS										WELL #: 1	RRCID -> 177760	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 7362	-	7686	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
HOWE (DEVONIAN)										43013 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION										003125							
HOWE GAS UNIT NO. 5										WELL #: 1	RRCID -> 057368	COMPL. DATE 11/27/1973	TOTAL DEPTH 15859	PERF. N/A			
12	102	N	102		-0-	-0-		-0-	102	3			N	-0-			-0-
01	101	N	101		-0-	-0-		-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	102	N	102		-0-	-0-		-0-	102	3			N	-0-			-0-
03	99	N	99		-0-	-0-		-0-	99	3			N	-0-			-0-
04	100	N	100		-0-	-0-		-0-	100	3			N	-0-			-0-
05	124	N	98		-0-	-26		-0-	98	3			N	-0-			-0-
HOWE GAS UNIT NO. 2										WELL #: 2	RRCID -> 062113	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH 12640	PERF.12237	-	12395	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
HOWE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2	RRCID -> 088396	COMPL. DATE 03/25/2000	TOTAL DEPTH 12460	PERF.12206	-	13443	
12	23117	X	23117		-0-	-0-		-0-	23117	3			N	-0-			-0-
01	17081	X	15456		-0-	-1625		-0-	15456	3			N	-0-			-0-
02	19575	X	13810		-0-	-5765		-0-	13810	3			N	-0-			-0-
03	21243	X	21243		-0-	-0-		-0-	21243	3			N	-0-			-0-
04	20250	X	19394		-0-	-856		-0-	19394	3			N	-0-			-0-
05	20925	X	16099		-0-	-4826		-0-	16099	3			N	-0-			-0-
HOWE GAS UNIT #4										WELL #: 1	RRCID -> 141021	COMPL. DATE 02/24/1992	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12274	-	12543	
12	5533	X	5533		-0-	-0-		-0-	5533	3			N	-0-			-0-
01	4321	X	4321		-0-	-0-		-0-	4321	3			N	-0-			-0-
02	2760	X	2760		-0-	-0-		-0-	2760	3			N	-0-			-0-
03	4386	X	4386		-0-	-0-		-0-	4386	3			N	-0-			-0-
04	5407	X	5407		-0-	-0-		-0-	5407	3			N	-0-			-0-
05	4764	X	4764		-0-	-0-		-0-	4764	3			N	-0-			-0-
HOWE STATE										WELL #: 2	RRCID -> 141519	COMPL. DATE 04/27/1992	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12111	-	12299	
12	102	N	102		-0-	-0-		-0-	102	3			N	-0-			-0-
01	101	N	101		-0-	-0-		-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	102	N	102		-0-	-0-		-0-	102	3			N	-0-			-0-
03	101	N	101		-0-	-0-		-0-	101	3			N	-0-			-0-
04	100	N	100		-0-	-0-		-0-	100	3			N	-0-			-0-
05	124	N	98		-0-	-26		-0-	98	3			N	-0-			-0-

HOWLING (CISCO)														CNTY: HOWARD	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION															
BATJER 148															
WELL #: 1 RRCID -> 291210 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	268	2	62	9	N	56	68	1	30	
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	249	2	32	9	N	29			59	
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	209	2	37	9	N	34	72	1	21	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			21	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			21	
*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	185	2	79	9	N	72	53	1	40	
HUBBARD (CHERRY CANYON)														CNTY: REEVES	
DIAMONDBACK E&P LLC															
CARPENTER															
WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HUBER (DETRITAL 5150)														CNTY: PECOS	
NEW ATLANTIS II, LLC															
RIVER															
WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
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	
HUTEX (BEND)														CNTY: ANDREWS	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS															
WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF. 11688 - 11718															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
INEZ (CONSOLIDATED)														CNTY: ANDREWS	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
FEE "Q"															
WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10842 - 10970															
12	3005 N	3005	-0-	-0-	B	-0-	25	1	2948	3	Y	29		306	
							32	9							
01	3193 N	2981	-0-	-212	B	-0-	25	1	2916	3	Y	36		342	
							40	9							
02	2987 N	2799	-0-	-188	B	-0-	25	1	2748	3	Y	24		366	
							26	9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	3007 N	2973	-0-	-34	B	-0-	25	1	2948	3	Y	-0-		366	
04	2880 N	1842	-0-	-1038	B	-0-	25	1	1817	3	Y	-0-		366	
05	3007 N	31	-0-	-2976	B	-0-	25	1	6	9	Y	5		371	

INEZ (CONSOLIDATED)		//CONT.//		44521 340	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: ANDREWS			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #:		7	RRCID -> 116365	COMPL. DATE 05/01/1985	TOTAL DEPTH 12522	PERF.10912	-	11190	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	440 2	6 9	Y	5	4 0	1
01	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	221 2	3 9	Y	3	3 0	1
02	261 N	202	-0-	-59 B	-0-	199 2	3 9	Y	3	3 0	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	1	-0-	-433 B	-0-	1 2		Y	-0-	1 0	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
IVA LEE (CLEARFORK)				44837 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
VITAL ENERGY, INC.				100951							
BRYANS FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 206106	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 5292	-	5350	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRYANS FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 206108	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5482	PERF. 5289	-	5362	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)				44964 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012							
MCELROY RANCH CO. -G-		WELL #:		22	RRCID -> 263299	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9208	-	9388	
12	T. A.	6896	-0-	6896	12895	25 1	6787 2	Y	76	83 1	69
						84 9					
01	T. A.	3588	-0-	3588	16483	3534 2	54 9	Y	49	69 1	49
02	T. A.	5889	-0-	5889	22372	5787 2	102 9	Y	93	59 1	83
03	T. A.	5325	-0-	5325	27697	5182 2	143 9	Y	130	142 1	71
04	7500	5111	-0-	-2389	25308	5005 2	106 9	Y	96	53 1	114
05	7750	5435	-0-	-2315	22993	174 1	5162 2	Y	90	115 1	89
						99 9					
J. L. M. (MISSISSIPPIAN)				45073 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
WILSON 15		WELL #:		4	RRCID -> 283088	COMPL. DATE 06/13/2017	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10909	-	11505	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OAK 15		WELL #:		5	RRCID -> 283433	COMPL. DATE 06/14/2017	TOTAL DEPTH 11587	PERF.11257	-	11530	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J N T (PENN)		45139 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
THIGPIN OPERATING, LLC		101150														
THIGPIN D		WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6738 - 6745						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JAILHOUSE (FUSSELMAN)		45484 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK								
APACHE CORPORATION		027200														
ED BOOKS 1		WELL #: 7		RRCID -> 293185		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 10348 - 10360						
12	366 R	366	-0-	-0-	-0-	32	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	646 R	646	-0-	-0-	-0-	1	4	580	3	Y	-0-					-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	1	4			Y	-0-					-0-
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
OVERTON MIH		WELL #: 1		RRCID -> 291937		COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH 10036		PERF. 9794 - 9824						
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JAMESON, NORTH (STRAWN)		45582 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
ENERGY ONRAMP LLC		100372														
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 5884 - 6048						
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					31
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
WESTOIL LLC		102028		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 6081 - 6176						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5834 - 6093						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20 7		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			17
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			17
02	406 #	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-			17
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2024 - WELL PLUGGED 05/16/24

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 PITTS ENERGY CO. 666430
 EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5668	3144	-0-	-2524	-0-	2654	3	490 9	Y	445	427	1		26
01	5692	3156	-0-	-2536	-0-	2658	3	498 9	Y	453	458	1		21
02	5170	2875	-0-	-2295	-0-	2440	3	435 9	Y	395	361	1		55
03	5210	2915	-0-	-2295	-0-	2435	3	480 9	Y	436	468	1		23
04	5246	2923	-0-	-2323	-0-	2406	3	517 9	Y	470	462	1		31
*05	5626	3123	-0-	-2503	-0-	2552	3	571 9	Y	519	520	1		30

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RMB OPERATING LLC 714207
 EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
 EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	889	-0-	-847	-0-	860	2	29 9	Y	26	124	1		95
01	1767 N	1420	-0-	-347	-0-	1278	2	142 9	Y	129	126	1		98
02	DLQ G-10	1708	-0-	1708	1708	1570	2	138 9	Y	125	119	1		104
03	DLQ G-10	1387	-0-	1387	3095	1279	2	108 9	Y	98	126	1		76
04	DLQ G-10	1395	-0-	1395	4490	1349	2	46 9	Y	42	84	1		34
05	DLQ G-10	1479	-0-	1479	5969	1358	2	121 9	Y	110	42	1		102

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 PITTS ENERGY CO. 666430
 EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3284	-0-	184	184	2733	3	551 9	Y	501	480	1		27
01	3100 N	3272	-0-	172	356	2711	3	561 9	Y	510	515	1		22
02	3484	3128	-0-	-356	-0-	2640	3	488 9	Y	444	406	1		60
03	3204	3204	-0-	-0-	-0-	2665	3	539 9	Y	490	526	1		24
04	3364	3364	-0-	-0-	-0-	2783	3	581 9	Y	528	519	1		33
05	3698	3698	-0-	-0-	-0-	3057	3	641 9	Y	583	585	1		31

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
 EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	837 N	437	-0-	-400	-0-	430	2	7 9	Y	6	31	1		24
01	868 N	648	-0-	-220	-0-	606	2	42 9	Y	38	37	1		25
02	DLQ G-10	784	-0-	784	784	744	2	40 9	Y	36	35	1		26
03	DLQ G-10	637	-0-	637	1421	606	2	31 9	Y	28	37	1		17
04	DLQ G-10	658	-0-	658	2079	639	2	19 9	Y	17	24	1		10
05	DLQ G-10	678	-0-	678	2757	643	2	35 9	Y	32	12	1		30

JANELLE, SE. (ELLENBURGER)														
PITTS ENERGY CO.														
EDWARDS, JACK ET AL														
WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JANELLE, SE. (TUBB)														
PITTS ENERGY CO.														
EDWARDS, JACK -A-														
WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362														
12	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
02	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
03	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
04	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
05	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
JOHO (STRAWN)														
LGL ENERGY, INC.														
ALEXANDER														
WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF. 15380 - 15500														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KEN REGAN (DELAWARE)														
BUSTAMANTE RESOURCES LLC														
ARMSTRONG														
WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319														
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC														
MITCHELL, ELIZABETH														
WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. LEIMAN															48942 090 NON-ASSOCIATED 084596															CAPACITY															CNTY: LOVING																																												
															WELL #: 1R															RRCID -> 196854															COMPL. DATE 03/12/2003															TOTAL DEPTH 21024															PERF.16610 - 16638														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																	
0												AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																		
12		403 N	222			-0-	-181		-0-					222	3		N	-0-					-0-																																																																		
01		310 N	207			-0-	-103		-0-					207	3		N	-0-					-0-																																																																		
02		278 N	278			-0-	-0-		-0-					278	3		N	-0-					-0-																																																																		
03		326 N	326			-0-	-0-		-0-					326	3		N	-0-					-0-																																																																		
04		312 N	312			-0-	-0-		-0-					312	3		N	-0-					-0-																																																																		
05		310 N	105			-0-	-205		-0-					105	3		N	-0-					-0-																																																																		
COG OPERATING LLC HUGHES-TALBOT "27"															166150 WELL #: 1															RRCID -> 206329															COMPL. DATE 11/02/2004															TOTAL DEPTH 21005															PERF.15794 - 15810														
12		0 N	-0-			-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-																																																																		
01		0 N	-0-			-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-																																																																		
02		0 N	-0-			-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-																																																																		
03		0 N	-0-			-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-																																																																		
04		0 N	-0-			-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-																																																																		
05		0 N	-0-			-0-	-0-		-0-								N	-0-					-0-																																																																		
KERMIT FINALY RESOURCES LLC CLAPP, RAY															49038 001 ASSOCIATED 268323															49B															CNTY: WINKLER																																												
															WELL #: 1															RRCID -> 117425															COMPL. DATE 06/19/1985															TOTAL DEPTH 3125															PERF. 2500 - 2633														
12	14B	DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																																																		
01	14B	DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																																																		
02	14B	DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																																																		
03	14B	DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																																																		
04	14B	DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																																																		
05	14B	DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																																																		
KILLER RABBIT FIELDS LLC HENDRICK, IDA -K-															460397 WELL #: 2															RRCID -> 201396															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 3050															PERF. 2437 - 2523														
12	14B	DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																																																		
01	14B	DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																																																		
02	14B	DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																																																		
03	14B	DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																																																		
04	14B	DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																																																		
05	14B	DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																																																		
HENDRICK, IDA -A-															WELL #: 6															RRCID -> 203709															COMPL. DATE 03/01/2004															TOTAL DEPTH 3290															PERF. 2577 - 2842														
12	14B	DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																																																		
01	14B	DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																																																		
02	14B	DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																																																		
03	14B	DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																																																		
04	14B	DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																																																		
05	14B	DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-																																																																		
LDF ENERGY, LLC BROWN, EUGENIA E.															491588 WELL #: 16															RRCID -> 190925															COMPL. DATE 06/27/2002															TOTAL DEPTH 3298															PERF. 2670 - 2768														
12	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-																																																																		
01	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-																																																																		
02	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-																																																																		
03	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-																																																																		
04	14B2	EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-																																																																		
05	14B	DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-																																																																		

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588												
WESTBROOK		WELL #:		8	RRCID -> 281385		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 3327		PERF. 2447 - 2713					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		682 #	662	-0-	-20	-0-		662	3			N	-0-			-0-
01		434 #	278	-0-	-156	-0-		278	3			N	-0-			-0-
02		612 R	612	-0-	-0-	-0-		612	3			N	-0-			-0-
03		403 #	278	-0-	-125	-0-		278	3			N	-0-			-0-
04		630 #	508	-0-	-122	-0-		508	3			N	-0-			-0-
05		651 #	489	-0-	-162	-0-		489	3			N	-0-			-0-
COLBY		WELL #:		2	RRCID -> 285948		COMPL. DATE 05/14/1936		TOTAL DEPTH 3068		PERF. 2392 - 3183					
12		1036 R	1036	-0-	-0-	-0-		1036	3			N	-0-			-0-
01		620 #	506	-0-	-114	-0-		506	3			N	-0-			-0-
02		580 #	5	-0-	-575	-0-		5	3			N	-0-			-0-
03		620 #	506	-0-	-114	-0-		506	3			N	-0-			-0-
04		600 #	361	-0-	-239	-0-		361	3			N	-0-			-0-
05		832 R	832	-0-	-0-	-0-		832	3			N	-0-			-0-
COLBY		WELL #:		14	RRCID -> 286002		COMPL. DATE 09/27/1937		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2397 - 3110					
12		1037 R	1037	-0-	-0-	-0-		1037	3			N	-0-			-0-
01		620 #	506	-0-	-114	-0-		506	3			N	-0-			-0-
02		580 #	5	-0-	-575	-0-		5	3			N	-0-			-0-
03		620 #	506	-0-	-114	-0-		506	3			N	-0-			-0-
04		600 #	361	-0-	-239	-0-		361	3			N	-0-			-0-
05		833 R	833	-0-	-0-	-0-		833	3			N	-0-			-0-
N & B OIL AND GAS LLC		WELL #:		598288	RRCID -> 124210		COMPL. DATE 03/21/1987		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2535 - 2653					
LOVETT, J. C.				6W												
12		175 R	175	-0-	-0-	-0-		175	3			N	-0-			-0-
01		92 R	92	-0-	-0-	-0-		92	3			N	-0-			-0-
02		29 #	22	-0-	-7	-0-		22	3			N	-0-			-0-
03		60 R	60	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-			-0-
04		30 #	11	-0-	-19	-0-		11	3			N	-0-			-0-
05		31 #	11	-0-	-20	-0-		11	3			N	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC.		WELL #:		895060	RRCID -> 163617		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 3264		PERF. 2712 - 3264					
DAUGHERTY "B"				2												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DAUGHERTY, B.		WELL #:		41	RRCID -> 293193		COMPL. DATE 04/22/1990		TOTAL DEPTH 3268		PERF. N/A					
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-		129	2			N	-0-			-0-
01	124 #	92	-0-	-32	-0-	-0-		92	2			N	-0-			-0-
02	116 #	88	-0-	-28	-0-	-0-		88	2			N	-0-			-0-
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	-0-		79	2			N	-0-			-0-
04	120 #	89	-0-	-31	-0-	-0-		89	2			N	-0-			-0-
05	124 #	91	-0-	-33	-0-	-0-		91	2			N	-0-			-0-

KERMIT (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION CAMPBELL, SETH			49038 071 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
WELL #:			29 L	RRCID ->	041637	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL	DEPTH	10628	PERF.	N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC BAIRD, W.E.					054430 WELL #:	1385	RRCID ->	206710	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.	10279 - 10468	
12	23054	R	23054	-0-	-0-	-0-		22962	3	92	9	Y	84	70	1	29
01	22847	#	16866	-0-	-5981	-0-		16767	3	99	9	Y	90	95	1	24
02	21373	#	19046	-0-	-2327	-0-		18987	3	59	9	Y	54	59	1	19
03	23064	#	20733	-0-	-2331	-0-		20663	3	70	9	Y	64	69	1	14
04	22320	#	18220	-0-	-4100	-0-		18139	3	81	9	Y	74	75	1	13
*05	28466	R	28466	-0-	-0-	-0-		28403	3	63	9	Y	57	54	1	16
STATE WALTON					WELL #:	5	RRCID ->	229631	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL	DEPTH	10480	PERF.	9827 - 10480	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT			-0-
BAIRD, W. E.					WELL #:	1323	RRCID ->	257511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10657	PERF.	10390 - 10410	
12	18631	#	18115	-0-	-516	-0-		18081	3	34	9	N	31	29	1	10
01	18631	#	13825	-0-	-4806	-0-		13745	3	80	9	N	73	61	1	22
02	17429	#	15841	-0-	-1588	-0-		15811	3	30	9	N	27	38	1	11
03	18104	#	16980	-0-	-1124	-0-		16946	3	34	9	N	31	34	1	8
04	17520	#	14042	-0-	-3478	-0-		14012	3	30	9	N	27	27	1	8
*05	22119	R	22119	-0-	-0-	-0-		22087	3	32	9	N	29	27	1	10
LOVETT, H.E.					WELL #:	11	RRCID ->	291569	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL	DEPTH	10475	PERF.	10412 - 10475	
12	3937	R	3937	-0-	-0-	-0-		3937	3			N	-0-			-0-
01	4092	#	3043	-0-	-1049	-0-		3043	3			N	-0-			-0-
02	3828	#	3494	-0-	-334	-0-		3494	3			N	-0-			-0-
03	4092	#	3757	-0-	-335	-0-		3757	3			N	-0-			-0-
04	3810	#	2930	-0-	-880	-0-		2930	3			N	-0-			-0-
*05	4648	R	4648	-0-	-0-	-0-		4648	3			N	-0-			-0-
DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE					220865 WELL #:	1	RRCID ->	188412	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.	10495 - 10512	
12	3813	#	3026	-0-	-787	-0-		3026	3			Y	-0-	10	1	6
01	3253	R	3253	-0-	-0-	-0-		3249	3	4	9	Y	4			10
02	2900	#	2262	-0-	-638	-0-		2262	3			Y	-0-			10
03	3100	#	1869	-0-	-1231	-0-		1869	3			Y	-0-			10
04	3150	#	1366	-0-	-1784	-0-		1366	3			Y	-0-			10
05	3255	#	1481	-0-	-1774	-0-		1479	3	2	9	Y	2			12

KERMIT (ELLENBURGER)				//CONT.//				49038 071				ASSOCIATED				49B				CNTY: WINKLER			
DISCOVERY OPERATING, INC.				//CONT.//				220865															
COCHISE				WELL #:				3R				RRCID -> 195429				COMPL. DATE 12/05/2003				TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	2635 #	2477	-0-	-0-	-158	-0-	-0-		2466	3		11	9	Y		10		56	1			35	
01	2387 #	1511	-0-	-0-	-876	-0-	-0-		1471	3		40	9	Y		36						71	
02	2699 R	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2699	3				Y		-0-						71	
03	2790 #	2564	-0-	-0-	-226	-0-	-0-		2564	3				Y		-0-						71	
04	2700 #	1621	-0-	-0-	-1079	-0-	-0-		1610	3		11	9	Y		10						81	
05	2790 #	1755	-0-	-0-	-1035	-0-	-0-		1742	3		13	9	Y		12						93	
KERMIT (FUSSELMAN)				49038 142				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION				027200																			
CAMPBELL, SETH				WELL #:				19 M				RRCID -> 020306				COMPL. DATE 03/27/1959				TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865																			
COCHISE				WELL #:				3R				RRCID -> 203424				COMPL. DATE 12/05/2003				TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
KERMIT (JOINS)				49038 284				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430																			
BAIRD, W. E.				WELL #:				1385				RRCID -> 212089				COMPL. DATE 05/17/2005				TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
KERMIT (MCKEE)				49038 426				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION				027200																			
CAMPBELL, SETH				WELL #:				29 U				RRCID -> 020312				COMPL. DATE 03/13/1960				TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A			
12	T. A.	3	-0-	-0-	3	3	3		3	2				Y		-0-						108	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3					Y		-0-						108	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3					Y		-0-						108	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3					Y		-0-						108	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3					Y		-0-						108	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3					Y		NO RPT						108	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430																			
BAIRD, W. E.				WELL #:				1312				RRCID -> 153524				COMPL. DATE 02/10/1995				TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	

KERMIT (MCKEE)														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC														
LOVETT, H. E.														
WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930														
CMTY: WINKLER														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BAIRD, W. E.														
WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016														
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-		-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-		-0-
02	1943	N	-0-	-0-	-1943	-0-					Y	-0-		-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2024														
STATE WALTON														
WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STATE WALTON														
WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480														
12	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12153	3	293	9	Y	266	147	1
01	7285	X	6646	-0-	-639	-0-	6362	3	284	9	Y	258	165	1
02	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9140	3	68	9	Y	62		
03	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10170	3	89	9	Y	81		
04	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	11528	3	550	9	Y	500	183	1
05	T. A.		11669	-0-	11669	11669	11528	3	141	9	Y	128		
BAIRD, W. E.														
WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004														
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-		-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-		-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-		-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-		-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
BAIRD, W. E.														
WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KERMIT (MCKEE)														
DISCOVERY OPERATING, INC.														
COCHISE														
WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
STATE-WALTON "E"														
WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE-WALTON -E- A/C 4														
WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE-WALTON "E"														
WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944														
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2			Y	-0-			-0-
01	372 N	163	-0-	-209	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
03	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			-0-
STATE-WALTON "E"														
WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982														
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-			-0-
01	589 N	245	-0-	-344	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-			-0-
03	1054 N	815	-0-	-239	-0-	815	2			Y	-0-			-0-
04	240 N	75	-0-	-165	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-			-0-
STATE-WALTON "E"														
WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974														
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-			-0-
01	775 N	327	-0-	-448	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-			-0-
03	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1087	2			Y	-0-			-0-
04	330 N	100	-0-	-230	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959										
STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645 PERF. 9944 - 10050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-			-0-
01	620 N	266	-0-	-354	-0-	266	2			Y	-0-			-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
03	1147 N	883	-0-	-264	-0-	883	2			Y	-0-			-0-
04	270 N	81	-0-	-189	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427										
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		15	RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10198 PERF.10053 - 10124				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	5					Y	NO RPT			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAMPBELL TR. 4		WELL #:		31	RRCID ->	197397	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	10260 PERF.10102 - 10188				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	302					Y	5			16
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	287					Y	NO RPT			16
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	282					Y	NO RPT			16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	282					Y	NO RPT			16
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	282					Y	NO RPT			16
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	282					Y	NO RPT			16
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	282					Y	NO RPT			16
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	282					Y	NO RPT			16

CAMPBELL TR. 4		WELL #:		32	RRCID ->	197949	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10215 PERF.10092 - 10180				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			1
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	5					Y	NO RPT			1
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

CAMPBELL TR. 1		WELL #:		23	RRCID ->	197950	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10311 PERF.10160 - 10248				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	277					Y	1			2
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	272					Y	NO RPT			2
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	267					Y	NO RPT			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	267					Y	NO RPT			2
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	267					Y	NO RPT			2
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	267					Y	NO RPT			2
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	267					Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	267					Y	NO RPT			2

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
Q NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		684427							
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID -> 198913		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35						4
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	5						4
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-						4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						4
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						4
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						4
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						4
CAMPBELL TR. 14											
		WELL #:		9	RRCID -> 218512		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	73						8
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	68						8
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	63						8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	63						8
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	63						8
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	63						8
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	63						8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63						8
CAMPBELL TR. 13											
		WELL #:		6	RRCID -> 225156		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10						14
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	5						14
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-						14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						14
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						14
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						14
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						14
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						14
KERMIT (YATES)											
WALSH & WATTS, INC.		49038 635		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
DAUGHERTY, -B-		895060									
		WELL #:		65	RRCID -> 292968		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 2942		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KERMIT (YATES)											
A&M OIL & GAS LLC		49038 639		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WALTON -A-		000696									
		WELL #:		1	RRCID -> 020176		COMPL. DATE 07/30/1962		TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WALTON, J. B. A											
		WELL #:		3	RRCID -> 127947		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KERMIT (YATES)														
APV MCCAMEY LLC														
CLAPP, RAY, -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BLACK ARROW OPERATING, LLC														
MCCABE, F. P.														
WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MCCABE, F. P.														
WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MCCABE, F. P.														
WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TEKE PRODUCTION LLC														
COWDEN, E. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT		-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
MCCABE "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726												
MCCABE "C"		WELL #:		3	RRCID -> 136702		COMPL. DATE 09/15/1990		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2024																
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959														
WALTON, J. B.		WELL #:		263 C	RRCID -> 020255		COMPL. DATE 02/12/1962		TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
STATE-WALTON		WELL #:		36 C	RRCID -> 020262		COMPL. DATE 01/06/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
WALTON, J. B.		WELL #:		300 U	RRCID -> 039223		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A							
12	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-		
WALTON, J. B.		WELL #:		218	RRCID -> 113075		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
WALTON, J. B.		WELL #:		319	RRCID -> 125356		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
STATE WALTON		WELL #:		76	RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

KERMIT (YATES)				//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//		276959														
WALTON, J. B.				WELL #:		320	RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL	DEPTH	2925	PERF. 2589 - 2698						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		321	RRCID -> 125924		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL	DEPTH	2770	PERF. 2508 - 2682						
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		324	RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL	DEPTH	2765	PERF. 2412 - 2696						
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		325	RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL	DEPTH	2722	PERF. 2511 - 2581						
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		327	RRCID -> 126253		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL	DEPTH	2660	PERF. 2431 - 2575						
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		328	RRCID -> 126254		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL	DEPTH	2760	PERF. 2526 - 2702						
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		329	RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL	DEPTH	2745	PERF. 2454 - 2690						
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2450	2584
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2525	2727
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE-WALTON		WELL #:		71	RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2415	2636
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		330	RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2620	2754
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		335	RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2626	2796
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		337	RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH	2832	PERF. 2581	2758
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		338	RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2347	2609
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959												
WALTON, J. B.		WELL #:		332	RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL	DEPTH	2900	PERF.	2629	-	2809	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL	DEPTH	2940	PERF.	2698	-	2854	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL	DEPTH	2850	PERF.	2464	-	2665	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL	DEPTH	2800	PERF.	2515	-	2684	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL	DEPTH	2900	PERF.	2675	-	2840	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL	DEPTH	3462	PERF.	2361	-	2752	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL	DEPTH	2710	PERF.	2428	-	2615	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959									
STATE WALTON		WELL #:		86	RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2412	- 2614	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		314	RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH	11400	PERF. 2573	- 2758	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		336	RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2546	- 2742	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		88	RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2498	- 2671	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		346	RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2515	- 2734	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		194	RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2508	- 2717	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #:		198	RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH	3282	PERF. 2522	- 2714	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

KERMIT (YATES)				//CONT.//		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER											
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//		276959																	
STATE WALTON				WELL #:		67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2387 - 3217									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:		297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2328 - 2570									
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:		301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 2404 - 2661									
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:		348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2317 - 2559									
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:		291		RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2354 - 2651									
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:		295		RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 3295		PERF. 2510 - 2530									
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:		310		RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2601 - 2793									
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765										
MCCUTCHEN, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID -> 020269		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUST OIL & GAS, INC.				448220										
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID -> 020168		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUST OIL GALAXY -37-				448234										
		WELL #:		1	RRCID -> 135743		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685					
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252										
WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID -> 020242		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID -> 125925		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID -> 126043		COMPL. DATE 09/26/1987		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)				//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				//CONT.//		448252										
WALTON, J. B. "A"				WELL #:		7	RRCID -> 128361		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2387	- 2524		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #:		1	RRCID -> 128668		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2395	- 2513		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #:		6	RRCID -> 129305		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2402	- 2529		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #:		3	RRCID -> 129969		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2412	- 2559		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALLEY, S. M.				WELL #:		102	RRCID -> 153478		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH	2801	PERF. 2498	- 2584		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALLEY, S. M.				WELL #:		103	RRCID -> 160672		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH	2826	PERF. 2506	- 2610		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252																
HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724																
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252										
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID -> 176861		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493	- 3176		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID -> 177462		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442	- 2600		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID -> 178574		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477	- 2654		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID -> 179475		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457	- 2643		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID -> 179476		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401	- 2553		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LDF ENERGY, LLC		491588												
MCCUTCHEM		WELL #:		16 U	RRCID -> 020156		COMPL. DATE 04/20/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588											
AMOCO -5-		WELL #:		1		RRCID -> 128735		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 2534 - 2753			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-	
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3			N	-0-			-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-	
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
N & B OIL AND GAS LLC				598288		RRCID -> 113372		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 3090		PERF. 2510 - 2660			
LOVETT, J. C.				WELL #:		2									
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-	
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	3			N	-0-			-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-	
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-			-0-	
05	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-			-0-	
GARTEX "B"				WELL #:		10		RRCID -> 131291		COMPL. DATE 06/25/1989		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2608 - 2697	
12	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	3			Y	-0-			-0-	
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-			-0-	
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	3			Y	-0-			-0-	
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-			-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-	
LOVETT, J. C. -A-				WELL #:		17		RRCID -> 144602		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2504 - 2664	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-	
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-	
02	58 N	21	-0-	-37	-0-	21	3			N	-0-			-0-	
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-			-0-	
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-			-0-	
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-	
LOVETT, J. C. "A"				WELL #:		14		RRCID -> 145770		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 2490 - 2686	
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-	
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-			-0-	
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-			-0-	
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-			-0-	
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-	
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011		RRCID -> 136429		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2475 - 2930			
VEST "B"				WELL #:		1									
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-			19	
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			19	
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-			19	
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			19	
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			19	
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-			19	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
RAW PRODUCTION				694866								
ARGO VEST		WELL #:		4	RRCID -> 051758		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2634	- 2750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-		-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-		-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-		-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-		-0-
SAXET OIL CORPORATION		749370										
WALTON A/C 118		WELL #:		10	RRCID -> 078801		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2379	- 2566
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-		-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
WALTON A/C 118		WELL #:		1	RRCID -> 114313		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2346	- 2516
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-
03	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3		N	-0-		-0-
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3		N	-0-		-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		-0-
STOUT ENERGY INC.		824192										
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 123416		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2515	- 2596
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2023												
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 123417		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2485	- 2609
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		13	RRCID -> 123419		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2507	- 2590
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		16	RRCID -> 124473		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2520	- 2670
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192								
WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10	RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2554 -	2653
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		14	RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2563 -	2704
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		2W	RRCID -> 126610		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2579 -	2688
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
COLBY A		WELL #:		1	RRCID -> 127780		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2530 -	2620
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH	10656	PERF. 2417 -	2496
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060										
DAUGHERTY "B"		WELL #:		36	RRCID -> 126950		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2576 -	2718
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060								
DAUGHERTY "B"		WELL #:		49	RRCID ->	128667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3178	PERF. 2604 -	2706
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DAUGHERTY, LUM		WELL #:		63	RRCID ->	129531	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2619 -	2757
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-		-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	27	-0-	27	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	24	-0-	24	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	27	-0-	27	-0-	78	2	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	28	-0-	28	-0-	106	2	Y	-0-		-0-
DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID ->	130226	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2606 -	2736
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-		-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-		-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-		-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		-0-
DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID ->	133099	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	3198	PERF. 2652 -	2688
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID ->	186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2590 -	2684
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)				49042 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200								
CAMPBELL, SETH		WELL #:		16 U	RRCID ->	020347	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	10637	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430														
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959														
WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397														
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
APACHE CORPORATION 027200														
HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11529 - 11784														
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-			187
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-			187
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	1			N	-0-			187
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			187
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			187
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			187

KEYSTONE (COLBY) FORMENTERA OPERATIONS LLC WALTON, J. B. A/C 2				49129 132 276959 WELL #: 347	ASSOCIATED RRCID -> 257525	49B COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL	DEPTH	3310	PERF.	2806	-	3050	CNTY: WINKLER			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
XTO ENERGY INC. WALTON, J. B.				945936 WELL #: 79A	RRCID -> 116817	COMPL. DATE 07/13/1978	TOTAL	DEPTH	3630	PERF.	3366	-	3494				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALTON, J. B.				WELL #: 88	RRCID -> 116818	COMPL. DATE 01/19/1989	TOTAL	DEPTH	3550	PERF.	3304	-	3485				
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	215 R	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	210	-0-	-7	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
WALTON, J. B.				WELL #: 91	RRCID -> 116819	COMPL. DATE 11/04/1978	TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	3327	-	3505				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POGO WALTON B				WELL #: 6	RRCID -> 117559	COMPL. DATE 01/11/1985	TOTAL	DEPTH	3550	PERF.	2981	-	3434				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B.				WELL #: 86	RRCID -> 120462	COMPL. DATE 08/19/1983	TOTAL	DEPTH	3552	PERF.	3100	-	3228				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POGO WALTON B				WELL #: 8	RRCID -> 136131	COMPL. DATE 10/09/1993	TOTAL	DEPTH	3443	PERF.	2905	-	3125				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2024																	

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID -> 137033		COMPL. DATE 11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF. 2909 -	3036					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POGO WALTON B				WELL #:	9	RRCID -> 172314		COMPL. DATE 07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2945 -	3095				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	75	RRCID -> 235257		COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3004 -	3098				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASH				WELL #:	14	RRCID -> 288146		COMPL. DATE 08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3013 -	3517				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				49129 150	ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: WINKLER								
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430												
LOVETT-SINCLAIR		WELL #:		3	RRCID -> 110889		COMPL. DATE 10/10/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4754 -	4808					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47125 02/07/2024																

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #:	662	RRCID -> 172774		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10333	PERF. 4678 -	5739			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				//CONT.//	49129 150	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				//CONT.//	054430									
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #:	9320	RRCID -> 190699	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL	DEPTH	4995	PERF.	4498	- 4596
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
LOVETT, H. E.				WELL #:	10	RRCID -> 257115	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL	DEPTH	5608	PERF.	4699	- 5258
12	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	450	3	35	9	N	32	31	1
01	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	570	3	46	9	N	42	41	1
02	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	575	3	30	9	N	27	32	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	553	3	23	9	N	21	22	1
04	540 N	471	-0-	-69	B	-0-	439	3	32	9	N	29	21	1
*05	848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	774	3	74	9	N	67	59	1
STATE-WALTON				WELL #:	3 C	RRCID -> 279776	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL	DEPTH	5400	PERF.	5186	- 5246
12	1132 N	1132	-0-	-0-	B	-0-	787	3	345	9	N	314	299	1
01	1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	918	3	458	9	N	416	409	1
02	1195 N	1195	-0-	-0-	B	-0-	837	3	358	9	N	325	365	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1443 N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1082	3	361	9	N	328	286	1
04	1288 N	1288	-0-	-0-	B	-0-	901	3	387	9	N	352	348	1
05	1482 N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1151	3	331	9	N	301	300	1
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959										
BASHARA, M.J. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 152785	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL	DEPTH	10654	PERF.	4741	- 7989
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
STATE-WALTON 'E'				WELL #:	38H	RRCID -> 183074	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL	DEPTH	4751	PERF.	4682	- 6385
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				49129 210	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430						
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #:	605 F	RRCID -> 265112	COMPL. DATE 12/24/2019	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8748 - 8820
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3	N	-0-	-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3	N	-0-	-0-
02	348 N	337	-0-	-11 B	-0-	337	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	496 N	205	-0-	-291 B	-0-	205	3	N	-0-	-0-
04	420 N	172	-0-	-248 B	-0-	172	3	N	-0-	-0-
05	372 N	202	-0-	-170 B	-0-	202	3	N	-0-	-0-
FULFER OIL AND CATTLE CO.				288566						
MCCUTCHEN, W. A. -B-				WELL #:	12 C	RRCID -> 020462	COMPL. DATE 09/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2	N	-0-	-0-
01	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2	N	-0-	-0-
02	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2	N	-0-	-0-
04	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2	N	-0-	-0-
05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2	N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
BASHARA, M. J. -C-				WELL #:	2 D	RRCID -> 020394	COMPL. DATE 09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3	N	-0-	157
01	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3	N	-0-	157
02	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3	N	-0-	157
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	744 N	603	-0-	-141 B	-0-	603	3	N	-0-	157
04	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3	N	-0-	157
05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3	N	-0-	157
WALTON, J. B.				WELL #:	63 D	RRCID -> 020395	COMPL. DATE 05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	3906 N	3906	-0-	-0- B	-0-	3906	3	N	-0-	-0-
01	4164 N	4164	-0-	-0- B	-0-	4164	3	N	-0-	-0-
02	4758 N	4758	-0-	-0- B	-0-	4758	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	4885 N	4885	-0-	-0- B	-0-	4885	3	N	-0-	-0-
04	4789 N	4789	-0-	-0- B	-0-	4789	3	N	-0-	-0-
05	4633 N	4633	-0-	-0- B	-0-	4633	3	N	-0-	-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	58W	RRCID -> 020407	COMPL. DATE 01/15/1948	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
BASH				WELL #:	2 C	RRCID -> 020410	COMPL. DATE 12/31/1957	TOTAL DEPTH	9951	PERF. N/A
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936											
BASHARA, M. J. -C-				WELL #:	1 M	RRCID ->	020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
JENKINS, B. F.																
				WELL #:	8M	RRCID ->	020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL	DEPTH	9935	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
JENKINS, B. F.																
				WELL #:	9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL	DEPTH	9925	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
JENKINS, BEN ET AL -B-																
				WELL #:	6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL	DEPTH	9925	PERF.	N/A		
12	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
KEYSTONE SILURIAN UNIT																
				WELL #:	117 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL	DEPTH	8747	PERF.	8602 - 8688		
12	527 N	12167	-0-		11640 B	-10399	12167 3		N	-0-						-0-
01	1178 N	11300	-0-		10122 B	-277	11300 3		N	-0-						-0-
02	8526 N	11776	-0-		3250 B	2973	11776 3		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2973												
03	9114	12328	-0-		3214 B	6187	12328 3		N	-0-						-0-
04	8820	11676	-0-		2856 B	9043	11676 3		N	-0-						-0-
05	9114	11119	-0-		2005 B	11048	11119 3		N	-0-						-0-
WALTON, J. B.																
				WELL #:	58M	RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL	DEPTH	8716	PERF.	N/A		
12	4656 N	4656	-0-		-0- B	-0-	4656 3		N	-0-						-0-
01	3874 N	3874	-0-		-0- B	-0-	3874 3		N	-0-						-0-
02	3912 N	3912	-0-		-0- B	-0-	3912 3		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	4018 N	4018	-0-		-0- B	-0-	4018 3		N	-0-						-0-
04	2910 N	2709	-0-		-201 B	-0-	2709 3		N	-0-						-0-
05	3007 N	2893	-0-		-114 B	-0-	2893 3		N	-0-						-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.				WELL #:		59 M	RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3		N	-0-				-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3		N	-0-				-0-
02	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3		N	-0-				-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3		N	-0-				-0-
05	744 N	251	-0-	-493 B	-0-	251	3		N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:		64 M	RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	3200 N	3200	-0-	-0- B	-0-	3200	3		N	-0-				-0-
01	3450 N	3450	-0-	-0- B	-0-	3450	3		N	-0-				-0-
02	3323 N	3323	-0-	-0- B	-0-	3323	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	3406 N	3406	-0-	-0- B	-0-	3406	3		N	-0-				-0-
04	3394 N	3394	-0-	-0- B	-0-	3394	3		N	-0-				-0-
05	3596 N	3596	-0-	-0- B	-0-	3596	3		N	-0-				-0-

PURE-WALTON				WELL #:		11 M	RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9099 - 9208	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

BASH				WELL #:		6	RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995		PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

BASHARA, M. J. -F-				WELL #:		38 D	RRCID -> 032683		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536	3		Y	-0-				56
01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3		Y	-0-				56
02	348 N	280	-0-	-68 B	-0-	280	3		Y	-0-				56
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	527 N	263	-0-	-264 B	-0-	263	3		Y	-0-				56
04	360 N	293	-0-	-67 B	-0-	293	3		Y	-0-				56
05	310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239	3		Y	-0-				56

BASHARA, M. J. -F-				WELL #:		28 D	RRCID -> 032684		COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A	
12	1333 N	1175	-0-	-158 B	-0-	1175	3		Y	-0-				63
01	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3		Y	-0-				63
02	841 N	836	-0-	-5 B	-0-	836	3		Y	-0-				63
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	1178 N	847	-0-	-331 B	-0-	847	3		Y	-0-				63
04	930 N	799	-0-	-131 B	-0-	799	3		Y	-0-				63
05	899 N	784	-0-	-115 B	-0-	784	3		Y	-0-				63

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936						
CRUM				WELL #:	5	RRCID -> 057115	COMPL. DATE 02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	19 D	RRCID -> 136134	COMPL. DATE 06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7330 - 7500
12	7750 N	9444	-0-	1694 B	16568	9444 3		Y	-0-		-0-
01	7750 N	8923	-0-	1173 B	17741	8923 3		Y	-0-		-0-
02	7250 N	8999	-0-	1749 B	19490	8999 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				19490							
03	6479	9141	-0-	2662 B	22152	9141 3		Y	-0-		-0-
04	6270	8426	-0-	2156 B	24308	8426 3		Y	-0-		-0-
05	10292	8497	-0-	-1795 B	22513	8497 3		Y	-0-		-0-
JENKINS, BEN ETAL				WELL #:	5	RRCID -> 290499	COMPL. DATE 04/17/1947	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	8348 - 8562
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
KEYSTONE (ELLENBURGER)				49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430							
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1060	RRCID -> 140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9434 - 9436
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				117280							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-		-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1051	RRCID -> 140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9170 - 9180
12	5456	7997	-0-	2541 B	369657	7997 3		N	-0-		-0-
01	5456	9257	-0-	3801 B	373458	9257 3		N	-0-		-0-
02	5104	9044	-0-	3940 B	377398	9044 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				377398							
03	5456	9010	-0-	3554 B	380952	9010 3		N	-0-		-0-
04	5280	7011	-0-	1731 B	382683	7011 3		N	-0-		-0-
05	5456	7764	-0-	2308 B	384991	7764 3		N	-0-		-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1099	RRCID -> 140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 9182 - 9192
12	5456	1217	-0-	-4239 B	73279	1217 3		N	-0-		-0-
01	5456	1019	-0-	-4437 B	68842	1019 3		N	-0-		-0-
02	5104	593	-0-	-4511 B	64331	593 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				64331							
03	5456	165	-0-	-5291 B	59040	165 3		N	-0-		-0-
04	5280	89	-0-	-5191 B	53849	89 3		N	-0-		-0-
*05	5456	43	-0-	-5413 B	48436	43 3		N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5549	3983	-0-	-1566 B	446593	3983	3	N	-0-				-0-
01	5549	5586	-0-	37 B	446630	5586	3	N	-0-				-0-
02	5191	6413	-0-	1222 B	447852	6413	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 447852													
03	5549	4354	-0-	-1195 B	446657	4354	3	N	-0-				-0-
04	5370	2346	-0-	-3024 B	443633	2346	3	N	-0-				-0-
05	5549	3879	-0-	-1670 B	441963	3879	3	N	-0-				-0-
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A													
12	2728 #	2804	-0-	76 B	-3015	2804	3	N	-0-				-0-
01	2728 #	2695	-0-	-33 B	-3048	2695	3	N	-0-				-0-
02	2465 #	2624	-0-	159 B	-2889	2624	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2822 CANCELLED UNDERAGE -> -67													
03	2790 #	2818	-0-	28 B	-2794	2818	3	N	-0-				-0-
04	2700 #	1862	-0-	-838 B	-3632	1862	3	N	-0-				-0-
05	2790 #	2669	-0-	-121 B	-3753	2669	3	N	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475													
12	155 #	136	-0-	-19 B	-2650	136	3	Y	-0-				-0-
01	124 #	129	-0-	5 B	-2645	129	3	Y	-0-				-0-
02	116 #	121	-0-	5 B	-2640	121	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -227 CANCELLED UNDERAGE -> -2413													
03	124 #	125	-0-	1 B	-226	125	3	Y	-0-				-0-
04	120 #	127	-0-	7 B	-219	127	3	Y	-0-				-0-
05	124 #	127	-0-	3 B	-216	127	3	Y	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476													
12	124 #	136	-0-	12 B	-472	136	3	N	-0-				-0-
01	124 #	129	-0-	5 B	-467	129	3	N	-0-				-0-
02	116 #	121	-0-	5 B	-462	121	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -117 CANCELLED UNDERAGE -> -345													
03	124 #	125	-0-	1 B	-116	125	3	N	-0-				-0-
04	120 #	127	-0-	7 B	-109	127	3	N	-0-				-0-
05	124 #	127	-0-	3 B	-106	127	3	N	-0-				-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)										//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC										//CONT.//		054430									
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT										WELL #:		3004R		RRCID -> 271588		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 9850 - 10219	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT										WELL #:		3002		RRCID -> 271589		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 9667 - 9925	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT										WELL #:		701		RRCID -> 272882		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9850 - 9998	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT										WELL #:		1069		RRCID -> 279772		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 8860 - 9270	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-				-0-	

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT										WELL #:		1059		RRCID -> 279773		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9124 - 9370	
12	620 #	661	-0-	-0-	41 B	-2423	661	3							N	-0-				-0-	
01	589 #	629	-0-	-0-	40 B	-2383	629	3							N	-0-				-0-	
02	551 #	591	-0-	-0-	40 B	-2343	591	3							N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-612	CANCELLED UNDERAGE ->	-1731														
03	651 #	611	-0-	-0-	-40 B	-652	611	3							N	-0-				-0-	
04	630 #	620	-0-	-0-	-10 B	-662	620	3							N	-0-				-0-	
05	651 #	619	-0-	-0-	-32 B	-694	619	3							N	-0-				-0-	

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT										WELL #:		108		RRCID -> 279809		COMPL. DATE 01/13/2015		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9010 - 9080	
12	93 #	85	-0-	-0-	-8 B	-1479	85	3							N	-0-				-0-	
01	62 #	81	-0-	-0-	19 B	-1460	81	3							N	-0-				-0-	
02	58 #	76	-0-	-0-	18 B	-1442	76	3							N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-126	CANCELLED UNDERAGE ->	-1316														
03	93 #	78	-0-	-0-	-15 B	-141	78	3							N	-0-				-0-	
04	90 #	80	-0-	-0-	-10 B	-151	80	3							N	-0-				-0-	
05	93 #	79	-0-	-0-	-14 B	-165	79	3							N	-0-				-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2542 #	2745	-0-	203 B	-2332	2745	3	N	-0-				-0-
01	2418 #	2612	-0-	194 B	-2138	2612	3	N	-0-				-0-
02	2233 #	2453	-0-	220 B	-1918	2453	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1918													
03	2759 #	2537	-0-	-222 B	-2140	2537	3	N	-0-				-0-
04	2670 #	2577	-0-	-93 B	-2233	2577	3	N	-0-				-0-
05	2759 #	2573	-0-	-186 B	-2419	2573	3	N	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394													
12	62 #	51	-0-	-11 B	-430	51	3	N	-0-				-0-
01	31 #	48	-0-	17 B	-413	48	3	N	-0-				-0-
02	29 #	45	-0-	16 B	-397	45	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -100 CANCELLED UNDERAGE -> -297													
03	62 #	47	-0-	-15 B	-115	47	3	N	-0-				-0-
04	60 #	48	-0-	-12 B	-127	48	3	N	-0-				-0-
05	62 #	48	-0-	-14 B	-141	48	3	N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC. 945936													
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180													
12	1333 #	1475	-0-	142 B	-4152	1475	3	Y	-0-				-0-
01	1333 #	564	-0-	-769 B	-4921	564	3	Y	-0-				-0-
02	1102 #	283	-0-	-819 B	-5740	283	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3377 CANCELLED UNDERAGE -> -2363													
03	1488 #	850	-0-	-638 B	-4015	850	3	Y	-0-				-0-
04	1440 #	282	-0-	-1158 B	-5173	282	3	Y	-0-				-0-
05	1395 #	169	-0-	-1226 B	-6399	169	3	Y	-0-				-0-
POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370													
12	3937 #	3749	-0-	-188 B	-6892	3749	3	Y	-0-				-0-
01	3937 #	1695	-0-	-2242 B	-9134	1695	3	Y	-0-				-0-
02	3335 #	872	-0-	-2463 B	-11597	872	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11597													
03	3751 #	2667	-0-	-1084 B	-12681	2667	3	Y	-0-				-0-
04	3630 #	-0-	-0-	-3630 B	-16311			Y	-0-				-0-
05	3751 #	1921	-0-	-1830 B	-18141	1921	3	Y	-0-				-0-
PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155													
12	2883 #	2718	-0-	-165 B	-3499	2718	3	Y	-0-				-0-
01	2883 #	958	-0-	-1925 B	-5424	958	3	Y	-0-				-0-
02	2088 #	760	-0-	-1328 B	-6752	760	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6646 CANCELLED UNDERAGE -> -106													
03	2728 #	2615	-0-	-113 B	-6759	2615	3	Y	-0-				-0-
04	2640 #	2540	-0-	-100 B	-6859	2540	3	Y	-0-				-0-
05	2728 #	146	-0-	-2582 B	-9441	146	3	Y	-0-				-0-
PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL	DEPTH	9951	PERF. 9342 -	9372	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL	DEPTH	9630	PERF. 8938 -	9100
12	5456	4213	-0-	-1243 B	11947	4213	3			Y	-0-			-0-
01	5456	3691	-0-	-1765 B	10182	3691	3			Y	-0-			-0-
02	5104	3902	-0-	-1202 B	8980	3902	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				8980										
03	5456	4100	-0-	-1356 B	7624	4100	3			Y	-0-			-0-
04	5280	2875	-0-	-2405 B	5219	2875	3			Y	-0-			-0-
05	5456	2496	-0-	-2960 B	2259	2496	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL	DEPTH	9622	PERF. 8905 -	9050
12	1302 #	1244	-0-	-58 B	-1323	1244	3			Y	-0-			-0-
01	1302 #	1227	-0-	-75 B	-1398	1227	3			Y	-0-			-0-
02	1189 #	1294	-0-	-105 B	-1293	1294	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1293										
03	1240 #	1402	-0-	-162 B	-1131	1402	3			Y	-0-			-0-
04	1200 #	1002	-0-	-198 B	-1329	1002	3			Y	-0-			-0-
05	1364 #	857	-0-	-507 B	-1836	857	3			Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J.				WELL #:	7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 9340 -	9376
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9747	PERF. 9025 -	9170
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-335					Y	-0-			-0-
01	T. A.	104	-0-	104 B	-231	104	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	309	-0-	309 B	78	309	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				78										
03	T. A.	56	-0-	56 B	134	56	3			Y	-0-			-0-
04	179 R	45	-0-	-134 B	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
05	341 #	21	-0-	-320 B	-320	21	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL	DEPTH	9895	PERF. 8985 -	9120
12	434 #	483	-0-	49 B	-322	483	3			Y	-0-			-0-
01	403 #	501	-0-	98 B	-224	501	3			Y	-0-			-0-
02	377 #	574	-0-	197 B	-27	574	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-27										
03	636 R	663	-0-	27 B	-0-	663	3			Y	-0-			-0-
04	504 R	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			Y	-0-			-0-
05	620 #	438	-0-	-182 B	-182	438	3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)				//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED		49B				CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
WALTON, J. B.				WELL #:	30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL	DEPTH	9673	PERF.	8935	-	9160			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1953 #	2023	-0-	70 B	-1724			2023	3			Y	-0-					-0-	
01	1953 #	1693	-0-	-260 B	-1984			1693	3			Y	-0-					-0-	
02	1798 #	1815	-0-	17 B	-1967			1815	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1967															
03	1953 #	1984	-0-	31 B	-1936			1984	3			Y	-0-					-0-	
04	1890 #	1446	-0-	-444 B	-2380			1446	3			Y	-0-					-0-	
05	2015 #	1258	-0-	-757 B	-3137			1258	3			Y	-0-					-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:	10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.	9105	-	9226			
12	1612 #	1709	-0-	97 B	-1401			1709	3			Y	-0-					-0-	
01	1612 #	1452	-0-	-160 B	-1561			1452	3			Y	-0-					-0-	
02	1508 #	1533	-0-	25 B	-1536			1533	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1536															
03	1612 #	1590	-0-	-22 B	-1558			1590	3			Y	-0-					-0-	
04	1560 #	1182	-0-	-378 B	-1936			1182	3			Y	-0-					-0-	
05	1612 #	1029	-0-	-583 B	-2519			1029	3			Y	-0-					-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:	20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL	DEPTH	9901	PERF.	9275	-	9291			
12	651 #	621	-0-	-30 B	-804			621	3			Y	-0-					-0-	
01	651 #	550	-0-	-101 B	-905			550	3			Y	-0-					-0-	
02	609 #	521	-0-	-88 B	-993			521	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-838	CANCELLED UNDERAGE ->	-155													
03	620 #	418	-0-	-202 B	-1040			418	3			Y	-0-					-0-	
04	600 #	229	-0-	-371 B	-1411			229	3			Y	-0-					-0-	
05	620 #	191	-0-	-429 B	-1840			191	3			Y	-0-					-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:	31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL	DEPTH	9791	PERF.	9150	-	9262			
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-653							Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-653							Y	-0-					-0-	
02	T. A.	28	-0-	28 B	-625			28	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3	CANCELLED UNDERAGE ->	-622													
03	T. A.	4	-0-	4 B	1			4	3			Y	-0-					-0-	
04	T. A.	1	-0-	1 B	2			1	3			Y	-0-					-0-	
05	31 #	2	-0-	-29 B	-27			2	3			Y	-0-					-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:	24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9280	-	9335			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL	DEPTH	9960	PERF.	9273 - 9278		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2028					Y	-0-			138
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2028					Y	-0-			138
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2028					Y	-0-			138
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2028							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			138
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			138
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			138
BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9620 - 9630		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
B A S H		WELL #:		6	RRCID ->	270854	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL	DEPTH	9995	PERF.	9350 - 9355		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9448 - 9453		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	271913	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL	DEPTH	9945	PERF.	9360 - 9496		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL	DEPTH	9878	PERF.	9315 - 9337		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WALTON, J. B.		WELL #:		21	RRCID -> 272543		COMPL. DATE 01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9015 - 9035	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		Y	-0-	-0-
01	155 #	143	-0-	-12 B	-12	143	3		Y	-0-	-0-
02	152 R	164	-0-	12 B	-0-	164	3		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	156 R	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		Y	-0-	-0-
04	150 #	105	-0-	-45 B	-45	105	3		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45				Y	-0-	-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID -> 272556		COMPL. DATE 02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9628 - 9634	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
PURE-WALTON		WELL #:		4EB	RRCID -> 275874		COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9340 - 9360	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
PURE-WALTON		WELL #:		5E	RRCID -> 275968		COMPL. DATE 11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 9432 - 9441	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8				Y	-0-	301
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8				Y	-0-	301
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8				Y	-0-	301
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-8						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	301
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	301
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	301
PURE-WALTON		WELL #:		14E	RRCID -> 279343		COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9904 - 9950	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
B A S H		WELL #:		5	RRCID -> 282562		COMPL. DATE 05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF. 9455 - 9780	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//			49129 330			ASSOCIATED			49B			CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936														
WALTON, J. B.			WELL #:			23			RRCID -> 283647			COMPL. DATE 12/01/2017			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	1054 #	1016	-0-	-0-	-38 B	-1586				1016 3			N	-0-					-0-	
01	992 #	874	-0-	-0-	-118 B	-1704				874 3			N	-0-					-0-	
02	870 #	966	-0-	-0-	96 B	-1608				966 3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1608															
03	1023 #	1064	-0-	-0-	41 B	-1567				1064 3			N	-0-					-0-	
04	990 #	800	-0-	-0-	-190 B	-1757				800 3			N	-0-					-0-	
05	1023 #	705	-0-	-0-	-318 B	-2075				705 3			N	-0-					-0-	
KEYSTONE (LIME)						49129 462			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.						945936														
PURE-WALTON			WELL #:			19			RRCID -> 020373			COMPL. DATE 12/05/1937			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-				104 3			N	-0-					-0-	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-				47 3			N	-0-					-0-	
02	29 N	25	-0-	-0-	-4	-0-				25 3			N	-0-					-0-	
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-				105 3			N	-0-					-0-	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-				106 3			N	-0-					-0-	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-				106 3			N	-0-					-0-	
KEYSTONE (MCKEE)						49129 528			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.						593635														
KEYSTONE CATTLE CO.			WELL #:			106			RRCID -> 020457			COMPL. DATE 03/30/1954			TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KEYSTONE (YATES)						49129 924			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER					
FINALY RESOURCES LLC						268323														
LOVETT, H. E.			WELL #:			2			RRCID -> 020365			COMPL. DATE 02/21/1960			TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.						593635														
KCC STATE			WELL #:			1701			RRCID -> 138762			COMPL. DATE 05/15/1991			TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.						945936														
WALTON, J B			WELL #:			95			RRCID -> 200179			COMPL. DATE 12/06/2003			TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					01/15/2024															

KEYSTONE (YATES)														CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.																
JENKINS, BEN ET AL A																
//CONT.//				49129 924	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
//CONT.//				945936												
WELL #:				15	RRCID -> 202871				COMPL. DATE 12/11/2003				TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2024																
KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)														CNTY: WINKLER		
BCP RESOURCES, LLC																
KEYSTONE CATTLE COMPANY																
WELL #:				181	RRCID -> 228722				COMPL. DATE 05/17/2003				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
KING EDWARD														CNTY: CULBERSON		
SONORAN ENERGY INC.																
REEVES-STATE																
WELL #:				3027	RRCID -> 080511				COMPL. DATE 07/20/1978				TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
KING EDWARD (ATOKA)														CNTY: CULBERSON		
BTA OIL PRODUCERS, LLC																
7806 JV-P DUVAL																
WELL #:				1	RRCID -> 080476				COMPL. DATE 08/23/1978				TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371			
12	3844 X	1825	-0-	-2019	-0-	310	1	1515	3	N	-0-			-0-		
01	3844 X	1184	-0-	-2660	-0-	310	1	874	3	N	-0-			-0-		
02	3596 X	890	-0-	-2706	-0-	500	1	390	3	N	-0-			-0-		
03	3720 X	2251	-0-	-1469	-0-	500	1	1751	3	N	-0-			-0-		
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	500	1	2857	3	N	-0-			-0-		
05	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	500	1	1522	3	N	-0-			-0-		
7816 JV-P DUVAL "C"																
WELL #:				1	RRCID -> 116618				COMPL. DATE 02/26/1985				TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521			
12	1829 N	1306	-0-	-523	-0-	310	1	996	3	N	-0-			-0-		
01	1829 N	883	-0-	-946	-0-	310	1	573	3	N	-0-			-0-		
02	957 N	757	-0-	-200	-0-	500	1	257	3	N	-0-			-0-		
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	500	1	1149	3	N	-0-			-0-		
04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	500	1	2125	3	N	-0-			-0-		
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	500	1	1271	3	N	-0-			-0-		
L. N. D. (ATOKA)														CNTY: REEVES		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC																
PECOS UNIT																
WELL #:				2	RRCID -> 251508				COMPL. DATE 08/01/2009				TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

LA ESCALERA (ATOKA)														
EXTEX OPERATING COMPANY														
UNIVERSITY LANDS 27-9														
50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
257062														
WELL #: 1 RRCID -> 238210					COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
LA ESCALERA (SHALE)														
XTO ENERGY INC.														
LA ESCALERA 45														
50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
945936														
WELL #: 1H RRCID -> 230775					COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LA VISTA (FUSSELMAN)														
PETROPLEX ENERGY INC.														
GARDEN CITY 5														
51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK														
660886														
WELL #: 1 RRCID -> 273205					COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878									
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	362	3	94	9	N	85	154	1	147
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	404	3	76	9	N	69			216
02	464 N	448	-0-	-16	-0-	351	3	97	9	N	88	165	1	139
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	426	3	81	9	N	74			213
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	407	3	83	9	N	75	159	1	129
*05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	394	3	84	9	N	76			205
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)														
OLSEN ENERGY INC.														
TAFT														
53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
621750														
WELL #: 1 RRCID -> 071528					COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2024														
CHALKEY														
WELL #: 2 C RRCID -> 074544					COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A									
12	930 #	529	-0-	-401	-0-	529	2			Y	-0-			-0-
01	620 #	464	-0-	-156	-0-	464	2			Y	-0-			-0-
02	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
03	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			-0-
05	372 #	272	-0-	-100	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
CHALKLEY "A"														
WELL #: 1 C RRCID -> 076404					COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555									
12	992 #	486	-0-	-506	-0-	476	2	10	9	Y	9			53
01	992 #	487	-0-	-505	-0-	475	2	12	9	Y	11			64
02	638 #	459	-0-	-179	-0-	447	2	12	9	Y	11			75
03	651 #	502	-0-	-149	-0-	493	2	9	9	Y	8			83
04	490 R	490	-0-	-0-	-0-	478	2	12	9	Y	11			94
05	496 #	173	-0-	-323	-0-	162	2	11	9	Y	10			104

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS																		
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750																		
CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2737 R	2737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
01	2642 R	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
02	2550 R	2550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
03	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
04	2522 R	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
05	2170 #	1631	-0-	-0-	-539	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572																		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 58181 06/07/2022																		

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574																		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE																		
RING ENERGY, INC. 712382																		
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A																		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																		
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777																		
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150																		
12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					21
01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					21
02	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					21
03	4867 X	4814	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					21
04	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5040	3			N	-0-					21
05	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5449	3			N	-0-					21

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196																		
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2023																		

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234																		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2023																		

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		//CONT.//		53989 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777														
UNIVERSITY 39-21		WELL #:		1	RRCID -> 093163		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6169 X	1773	-0-	-0-	-4396	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					149
01	6324 X	4275	-0-	-0-	-2049	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					149
02	5916 X	4289	-0-	-0-	-1627	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					149
03	6324 X	4114	-0-	-0-	-2210	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					149
04	5460 X	4272	-0-	-0-	-1188	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					149
05	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					149
LIVERMORE (DELAWARE)				54170 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
BEACH EXPLORATION, INC.				058915														
LIVERMORE				WELL #:		1	RRCID -> 083220		COMPL. DATE 12/04/1978		TOTAL DEPTH 5135		PERF. 3506		-		3516	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LIVERMORE				WELL #:		3	RRCID -> 121803		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3892		PERF. 3530		-		3535	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCKRIDGE (ATOKA)				54331 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
CALLON PETROLEUM OPERATING CO				124828														
BLACK '100'				WELL #:		1	RRCID -> 266635		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 20311		PERF.15179		-		15194	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKRIDGE (DEVONIAN)				54331 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
CALLON PETROLEUM OPERATING CO				124828														
BLACK "100"				WELL #:		1H	RRCID -> 252644		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 20311		PERF.15179		-		18155	
12	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					10
01	2387 X	1088	-0-	-0-	-1299	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					10
02	2349 X	512	-0-	-0-	-1837	-0-	-0-	512	3			N	-0-					10
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					10
04	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					10
05	2945 X	2088	-0-	-0-	-857	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					10
DIAMONDBACK E&P LLC				217012														
LASATER, R. M.				WELL #:		1	RRCID -> 094252		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 19780		PERF.16045		-		16305	
12	4340 X	-0-	-0-	-0-	-4340	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4309 X	-0-	-0-	-0-	-4309	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3770 X	-0-	-0-	-0-	-3770	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	7023	2	N	-0-					-0-
04	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	5487	2	N	-0-					-0-
05	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	4990	2	N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)													CNTY: WARD	
DIAMONDBACK E&P LLC														
ABSHIER, MABEL UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 157546														
COMPL. DATE 02/10/1996														
TOTAL DEPTH 20022													PERF.15835 - 16051	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-		-0-	
01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-		-0-	
02	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-		-0-	
03	3782 X	3020	-0-	-762	-0-	3020	2			N	-0-		-0-	
04	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-		-0-	
05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-		-0-	
LASATER GAS UNIT "13-14"														
WELL #: 1														
RRCID -> 254289														
COMPL. DATE 07/30/2009														
TOTAL DEPTH 16966													PERF.16254 - 16654	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	
BLACK D														
WELL #: 1														
RRCID -> 282407														
COMPL. DATE 01/22/2017														
TOTAL DEPTH 19694													PERF.16210 - 16224	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
G. D. HOUSTON														
WELL #: 1														
RRCID -> 284117														
COMPL. DATE 06/28/2017														
TOTAL DEPTH 20150													PERF.15700 - 16700	
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-		93	
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		93	
02	2291 N	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-		93	
03	3100 N	15436	-0-	12336	12336	15436	2			N	-0-		93	
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	9336					N	-0-		93	
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	6236					N	-0-		93	
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)													CNTY: WARD	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
WILLIAMS, E., UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 041626														
COMPL. DATE 04/04/1967														
TOTAL DEPTH 20330													PERF. N/A	
12	51491 X	9494	-0-	-41997	-0-	9487	2	7	9	N	6		142	
01	51491 X	23694	-0-	-27797	-0-	23618	2	76	9	N	69		211	
02	58361 X	58361	-0-	-0-	-0-	58294	2	67	9	N	61		272	
03	58187 X	41454	-0-	-16733	-0-	41451	2	3	9	N	3	180	1	95
04	56310 X	56152	-0-	-158	-0-	56071	2	81	9	N	74		169	
05	67984 X	67984	-0-	-0-	-0-	67919	2	65	9	N	59		228	
PONDER, D. C.														
WELL #: 2														
RRCID -> 044486														
COMPL. DATE 07/01/1968														
TOTAL DEPTH 20406													PERF. N/A	
12	14043 X	2402	-0-	-11641	-0-	2402	2			N	-0-		178	
01	14043 X	8023	-0-	-6020	-0-	8023	2			N	-0-		178	
02	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	17068	2			N	-0-		178	
03	16709 X	15221	-0-	-1488	-0-	15200	2	21	9	N	19		197	
04	16170 X	15814	-0-	-356	-0-	15802	2	12	9	N	11		208	
05	19170 X	19170	-0-	-0-	-0-	19139	2	31	9	N	28	180	1	56

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WARD							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																		
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2				N	-0-					224	
01	8153 X	8059	-0-	-94	-0-	8059	2				N	-0-	5	5			219	
02	7627 X	7509	-0-	-118	-0-	7509	2				N	-0-	5	5			214	
03	8153 X	8104	-0-	-49	-0-	8104	2				N	-0-	2	5			212	
04	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2				N	-0-					212	
05	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2				N	-0-					212	
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A																		
12	2046 N	448	-0-	-1598	-0-	448	2				N	-0-					117	
01	2201 N	1299	-0-	-902	-0-	1299	2				N	-0-					117	
02	2726 N	2537	-0-	-189	-0-	2537	2				N	-0-					117	
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2				N	-0-					117	
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2				N	-0-					117	
05	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2				N	-0-					117	
CHISOS OPERATING, INC. 149441 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A																		
BRAVO 103 WELL #: 1																		
12	21961 X	21961	-0-	-0-	-0-	21961	3				N	-0-					64	
01	21049 X	22088	-0-	1039	-0-	22088	3				N	-0-					64	
02	19691 X	17475	-0-	-2216	-0-	17475	3				N	-0-					64	
03	21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-						N	NO RPT					64	
04	20370 X	NO RPT	-0-	-20370	-0-						N	NO RPT					64	
05	21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-						N	NO RPT					64	
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A																		
HILL, DOROTHY WELL #: 1																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500																		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680																		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
DIAMONDBACK E&P LLC 217012																		
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	32715 X	32715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	31785	2	N	-0-					80
01	32745 X	32745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	31815	2	N	-0-					80
02	31923 X	31923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	31053	2	N	-0-					80
03	32109 X	32109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	31209	2	N	-0-					80
04	31152 X	31152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	30252	2	N	-0-					80
05	31372 X	25555	-0-	-5817	-0-	-0-	-0-	750	1	24802	2	N	3		3	8		80
								3	9									
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731																		
12	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	4311	2	N	-0-					-0-
01	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	4251	2	N	-0-					-0-
02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	4003	2	N	-0-					-0-
03	4278 X	4201	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	217	1	3984	2	N	-0-					-0-
04	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	4132	2	N	-0-					-0-
05	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	4233	2	N	-0-					-0-
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A																		
12	14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	13747	2	N	-0-					102
01	16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	15451	2	N	-0-					102
02	22503 X	22503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	21553	2	N	73		175	1		-0-
								80	9									
03	13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	12803	2	N	-0-					-0-
04	16960 X	16960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	16060	2	N	-0-					-0-
05	15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	14905	2	N	-0-					-0-
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A																		
12	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	923	1	11087	2	N	4					111
								4	9									
01	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	9659	2	N	-0-					111
02	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	10460	2	N	-0-		101	1		10
03	10416 X	9758	-0-	-658	-0-	-0-	-0-	810	1	8948	2	N	-0-					10
04	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	630	1	10393	2	N	-0-					10
05	13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	12716	2	N	-0-					10
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A																		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012														
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-			-0-
01	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-			-0-
02	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-					N	-0-			-0-
03	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	810	1	8064	2	N	-0-			-0-
04	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	900	1	7034	2	N	-0-			-0-
05	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	930	1	7111	2	N	-0-			-0-
LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668														
12	2232 N	1050	-0-	-1182	-0-	1050	2			N	-0-	100	1	36
01	3100 N	3851	-0-	751	751	3851	2			N	-0-			36
02	2900 N	3371	-0-	471	1222	3371	2			N	-0-			36
03	3100 N	2486	-0-	-614	608	2486	2			N	-0-			36
04	2400	2232	-0-	-168	440	2232	2			N	-0-			36
05	2480	2002	-0-	-478	-0-	2002	2			N	-0-			36
LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257														
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	34	3	2	9	N	2			99
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			99
02	58 N	25	-0-	-33	-0-	25	3			N	-0-			99
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			99
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			99
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	70	1	41
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2024														
LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696														
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230														
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714														
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MPF (CAPITAN REEF)			56294 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
FLAMINGO OPERATING, LLC			271635												
REED, E. O.			WELL #: 1 T		RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 3202		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MPF (YATES)			56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
FLAMINGO OPERATING, LLC			271635												
REED -B- 15			WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095		PERF. 2880 -		3004		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT			-0-
REED 13			WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2927 -		3034		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT			117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT			117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT			117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT			117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT			117
REED 13			WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2898 -		3003		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT			-0-
MAC DER (YATES)			56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
DIAMOND M OIL CO., INC.			216899												
WILSON			WELL #: 1		RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1187 -		1208		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MADERA RANCH (LOWER PENN)			56550 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.			148113												
MADERA, MALCOLM R. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 091428		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 21750		PERF.15224 -		16019		
12	19065 #	18578	-0-	-487	-0-	18578	2				N	-0-			-0-
01	17763 #	14747	-0-	-3016	-0-	14747	2				N	-0-			-0-
02	16617 #	14073	-0-	-2544	-0-	14073	2				N	-0-			-0-
03	18569 #	17094	-0-	-1475	-0-	17094	2				N	-0-			-0-
04	17970 #	14916	-0-	-3054	-0-	14916	2				N	-0-			-0-
05	18569 #	14388	-0-	-4181	-0-	14388	2				N	-0-			-0-

MAGUTEX (BARNETT)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
FASKEN, C. B. A/C 2														
56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: ANDREWS									
263696														
WELL #: 4					RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MARALO (WOLFCAMP)														
BLACK MOUNTAIN SWD LP														
CHEVRON 47														
57324 650 ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: PECOS									
072747														
WELL #: 1					RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866									
12	01	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2331	3	7	9	N	6		294
01	02	2387 X	1854	-0-	-533	-0-	1847	3	7	9	N	6		300
02	03	2784 X	2006	-0-	-778	-0-	2000	3	6	9	N	5		305
03	04	2976 X	2229	-0-	-747	-0-	2189	3	40	9	N	36		341
04	05	2880 X	1495	-0-	-1385	-0-	1460	3	35	9	N	32	194 1	179
05		2325 X	2248	-0-	-77	-0-	2242	3	6	9	N	5		184
VAQUERO OPERATING														
PECOS - G- FEE														
882776														
WELL #: 1					RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845									
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GRANDE JV-P														
WELL #: 1					RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610									
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
04	05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
MENDEL ESTATE -38-														
WELL #: 2					RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938									
12	01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2046	3	253	9	N	230		279
01	02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	1922	3	300	9	N	273	190 1	362
02	03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1853	3	33	9	N	30	362 1	30
03	04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2001	3	275	9	N	250		280
*04	05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1881	3	31	9	N	28	176 1	132
05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1426	3	99	9	N	90	192 1	30
MENDEL ESTATE -38-														
WELL #: 3					RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873									
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155

MARLAW (CLEAR FORK) DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. SWH FARMS STATE				57646 500 220889	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS												
WELL #: 1				RRCID -> 053142	COMPL. DATE 03/11/1972	TOTAL DEPTH 4893	PERF. N/A												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

S.W.H. FARMS STATE				WELL #: 2	RRCID -> 054172	COMPL. DATE 12/23/1972	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4326 - 4500											
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MARSH, S. (DELAWARE) HORTON OILFIELD SERVICES REEVES STATE 27				57700 500 401740	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES												
WELL #: 2				RRCID -> 072794	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH 3453	PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

REEVES-STATE 23				WELL #: 1023WI	RRCID -> 072819	COMPL. DATE 03/09/1981	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2990 - 3150											
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

REEVES STATE 22				WELL #: 1	RRCID -> 073716	COMPL. DATE 09/09/1977	TOTAL DEPTH 2890	PERF. N/A											
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						36
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						36
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						36
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						36

HILL & HILL 34				WELL #: 1	RRCID -> 075080	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH 2953	PERF. N/A											
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
HORTON OILFIELD SERVICES			//CONT.//		401740													
HILL & HILL 34			WELL #:		2	RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2768 - 2810						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35
REEVES-STATE 22																		
		WELL #:		2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2698 - 2723						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT					-0-
REEVES STATE 35																		
		WELL #:		2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2785 - 2800						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT					-0-
REEVES STATE 27																		
		WELL #:		5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2688 - 2746						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HILL & HILL																		
		WELL #:		3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2730 - 2806						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35
REEVES STATE 22																		
		WELL #:		3		RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2710 - 2724						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
REEVES-STATE 27																		
		WELL #:		1		RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2776 - 2781						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27

MARSH, S. (DELAWARE)				//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
HORTON OILFIELD SERVICES				//CONT.//		401740													
REEVES STATE 22				WELL #:		4	RRCID -> 275373		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 2753		PERF. 1440 - 2753						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REEVES STATE 35				WELL #:		3	RRCID -> 276068		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 2885		PERF. N/A						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SONORAN ENERGY INC.				802215															
REEVES STATE 35				WELL #:		1	RRCID -> 073461		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 2999		PERF. 2806 - 2864						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MEEKER, L. H. ET AL 38				WELL #:		1	RRCID -> 078350		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2816 - 2862						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILL, GEORGE P. 38				WELL #:		1	RRCID -> 079081		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2834 - 2877						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182															
REEVES STATE 14				WELL #:		1	RRCID -> 075320		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 2950		PERF. N/A						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		//CONT.//		919182	RRCID -> 276070		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 2798		PERF. 1475 - 2798					
REEVES STATE 14		WELL #:		2												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (CONSOLIDATED)				57774	275	ASSOCIATED		49B				CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
PHILLIPS UNIVERSITY "P"				WELL #:	3	RRCID ->	219754	COMPL.	DATE	12/18/2003	TOTAL	DEPTH	7646	PERF. 6210 - 6900	
12	682 #	670	-0-	-12	-0-	503	2	61	4	Y	96	99	1	12	
						106	9								
01	682 #	622	-0-	-60	-0-	512	2	18	4	Y	84	85	1	11	
						92	9								
02	638 #	498	-0-	-140	-0-	375	2	71	4	Y	47	58	1	-0-	
						52	9								
03	682 #	367	-0-	-315	-0-	361	2	6	4	Y	-0-			-0-	
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-	
05	465 #	244	-0-	-221	-0-	234	2	10	9	Y	9	6	1	3	

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)						58682 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS		
PINNACLE MINING CORPORATION						665684					
SULLIVAN "70"						WELL #:	1	RRCID -> 161381	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4719 - 4770
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME)				58890 830	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300					
ARCO "L"				WELL #:	2	RRCID -> 054948	COMPL. DATE 03/18/1973	TOTAL DEPTH 3236	PERF. N/A
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MC COMB (ELLENBURGER)				59030 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.				945936							
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID -> 113861	COMPL. DATE 08/29/1983	TOTAL	DEPTH 25735	PERF.23286	- 25466
12	26071	X	20782	-0-	-5289	-0-	20782	2	N	-0-	-0-
01	23560	X	10835	-0-	-12725	-0-	10835	2	N	-0-	-0-
02	27550	X	27550	-0-	-0-	-0-	27550	2	N	-0-	-0-
03	31517	X	31517	-0-	-0-	-0-	31517	2	N	-0-	-0-
04	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	2	N	-0-	-0-
05	28551	X	42	-0-	-28509	-0-	42	2	N	-0-	-0-

STROMAN GAS UNIT 2			WELL #:	1	RRCID -> 117325	COMPL. DATE 06/21/1985	TOTAL DEPTH 25060	PERF.23795 - 24940
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			02/14/2024					

MCCELROY (BEND 8960) CHEVRON U. S. A. INC. MCLINTIC, H. L. ET AL				59337 333 148113 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 132475		ONE WELL COMPL. DATE 09/01/1989				CNTY: UPTON TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/06/2024														
MCENTIRE (FUSSELMAN) BUSTAMANTE OIL COMPANY MCENTIRE				59357 500 112685 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 106269		49B COMPL. DATE 12/27/2012				CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5					265
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5					270
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2					272
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					272
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					272
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					272
MCKEE (CLEAR FORK, MID.) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL TR I				59563 400 073056 WELL #: 218		NON-ASSOCIATED RRCID -> 186517		CAPACITY COMPL. DATE 06/15/2001				CNTY: CRANE TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925						
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3					Y	-0-					-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3					Y	-0-					-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3					Y	-0-					-0-
03	558 N	405	-0-	-153	-0-	405	3					Y	-0-					-0-
04	720 N	435	-0-	-285	-0-	435	3					Y	-0-					-0-
05	682 N	237	-0-	-445	-0-	237	3					Y	-0-					-0-
WADDELL TR I				WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002				TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946						
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	683	3		7	4		Y	-0-					-0-
01	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	3					Y	-0-					-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3					Y	-0-					-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3					Y	-0-					-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3					Y	-0-					-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3					Y	-0-					-0-
WADDELL TR I				WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 02/25/2004				TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958						
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	519	3		2	4		Y	-0-					-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	3		1	4		Y	-0-					-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3					Y	-0-					-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3					Y	-0-					-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3					Y	-0-					-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3					Y	-0-					-0-
WADDELL TR I				WELL #: 261		RRCID -> 212805		COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/21/2024														

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)			//CONT.//			59563 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//			073056															
WADDELL TR I			WELL #:			308	RRCID -> 293877			COMPL. DATE 05/10/2021			TOTAL	DEPTH	5600	PERF. 3640 - 3879					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2218 3	99 9	Y	90	89 1					23	
		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2415 3	295 4	Y	80	91 1					12	
											88 9										
02		2668 N	2426	-0-	-242	-0-	-0-	-0-			2291 3	48 4	Y	79	75 1					16	
											87 9										
03		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2227 3	48 4	Y	79	85 1					10	
											87 9										
04		2700 N	1534	-0-	-1166	-0-	-0-	-0-			1465 3	28 4	Y	37	41 1					6	
											41 9										
*05		2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1					-0-	
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC						504588															
SELF, M. B.			WELL #:			2	RRCID -> 083247			COMPL. DATE 05/10/1979			TOTAL	DEPTH	4257	PERF. 3879 - 3888					
12	01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			528 3	124 9	N	113	187 1					238	
		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			523 3	118 9	N	107	179 1					166	
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			440 3	157 9	N	143	186 1					123	
03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			554 3	528 9	N	480	369 1					234	
04		718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			387 3	331 9	N	301	185 1					350	
*05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			422 3	304 9	N	276	364 1					262	
MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)						59612 475	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.						817555															
POBLANO 'A'			WELL #:			2	RRCID -> 280929			COMPL. DATE 09/01/2016			TOTAL	DEPTH	7000	PERF. 6612 - 6656					
12	01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
		2635 X	454	-0-	-2181	-0-	-0-	-0-			227 1	227 3	N	-0-						-0-	
02		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90 1	4222 3	N	-0-						-0-	
03		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90 1	4627 3	N	-0-						-0-	
04		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90 1	4983 3	N	-0-						-0-	
05		608 X	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90 1	518 3	N	-0-						-0-	
MEANS						60137 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: ANDREWS								
XTO ENERGY INC.						945936															
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT			WELL #:			1768Z	RRCID -> 295970			COMPL. DATE 05/01/2023			TOTAL	DEPTH	5080	PERF. 4602 - 4846					
12	01	5022	-0-	-0-	-5022	-0-	-0-	-0-					N	40	41 0					-0-	
		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02		232 #	-0-	-0-	-232	-0-	-0-	-0-					N	1	1 0					-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT			WELL #:			1662Z	RRCID -> 295971			COMPL. DATE 05/01/2023			TOTAL	DEPTH	5100	PERF. 4418 - 5100					
12	01	5022	-0-	-0-	-5022	-0-	-0-	-0-					N	344	255 0	89 8				2	
		104 R	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 4	103 9	N	94	94 8					2	
02		232 #	-0-	-0-	-232	-0-	-0-	-0-					N	209	94 0	116 8				1	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						2	
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	

MEDUSA (BARNETT SHALE)				60220 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852													
KIRK				WELL #:	1-L	RRCID ->	235786	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL	DEPTH	16210	PERF.	14268	-	15237	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MENTONE (ATOKA)				60518 050	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LOVING				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726													
LINDLEY "92"				WELL #:	1	RRCID ->	105990	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL	DEPTH	21867	PERF.	16168	-	16666	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/01/2024													
MER-MAX (MISS)				60530 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HOWARD				
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC				101969													
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	218451	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL	DEPTH	9052	PERF.	9350	-	12250	
12		4068	3810	-0-	-258	-0-	3774	3	36	9	N	33					91
01		3720	3740	-0-	20	-0-	3695	3	45	9	N	41					132
02		3580	3520	-0-	-60	-0-	3468	3	52	9	N	47					179
03		3738	3729	-0-	-9	-0-	3688	3	41	9	N	37	169	1			47
04		3796 R	3796	-0-	-0-	-0-	3576	3	220	9	N	200	184	1			63
05		3720 #	3640	-0-	-80	-0-	3578	3	62	9	N	56	27	8			92
MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)				60626 503	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623													
UNIVERSITY 40				WELL #:	1	RRCID ->	213287	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL	DEPTH	17708	PERF.	15894	-	17590	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 41				WELL #:	1	RRCID ->	213358	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL	DEPTH	17670	PERF.	15918	-	17562	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY "40-20"				WELL #:	1	RRCID ->	226062	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL	DEPTH	8010	PERF.	5190	-	5385	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (BONE SPRING) CALLON (PERMIAN) LLC CLEVELAND, R.			60950 050 124807 WELL #: 1-L			NON-ASSOCIATED RRCID -> 177577			ONE WELL COMPL. DATE 02/05/2000			TOTAL DEPTH 8947			CNTY: REEVES PERF. 5086 - 8800			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC JOHNSON, H. H.			60950 250 124807 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 170609			CAPACITY COMPL. DATE 07/31/2001			TOTAL DEPTH 6050			CNTY: REEVES PERF. 4620 - 4809			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CLEVELAND, R.			WELL #: 1-U			RRCID -> 171856			COMPL. DATE 01/21/1999			TOTAL DEPTH 8947			PERF. 5086 - 5210			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KIMSEY			WELL #: 1			RRCID -> 173344			COMPL. DATE 03/25/2001			TOTAL DEPTH 5840			PERF. 4736 - 4852			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
JOHNSON, H. H.			WELL #: 2			RRCID -> 173445			COMPL. DATE 07/28/2001			TOTAL DEPTH 5356			PERF. 4798 - 5137			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
JOHNSON, H. H.			WELL #: 3			RRCID -> 176513			COMPL. DATE 07/21/2001			TOTAL DEPTH 5870			PERF. 4745 - 5426			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.// 60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.// 124807							
HUMPHREY		WELL #: 4		RRCID -> 176517		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2023 - WELL PLUGGED 10/5/2023									
BLAKE		WELL #: 2		RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CLEVELAND, R.		WELL #: 3		RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CLEVELAND, R.		WELL #: 2		RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MANDELL		WELL #: 2		RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LAYNE SWD, LLC		491460							
PIT STOP SWD		WELL #: 1		RRCID -> 268156		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC				552165											
GALLAGHER		WELL #:		1	RRCID -> 173347		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GALLAGHER		WELL #:		2	RRCID -> 173442		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MI VIDA (DELAWARE 4400)				60950 255	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
CALLON (PERMIAN) LLC				124807											
JOHNSON, H. H.		WELL #:		4	RRCID -> 288738		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4386 - 4431						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
CALLON (PERMIAN) LLC				124807											
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 048377		COMPL. DATE 08/12/1969		TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A						
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MI VIDA (FUSSELMAN)				60950 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618											
LECROY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 289820		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CALLON (PERMIAN) LLC				124807											
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 048455		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) CALLON (PERMIAN) LLC MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL				//CONT.// 60950 750 //CONT.// 124807 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				RRCID -> 051404		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 19075		PERF. 4550 - 5630						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHWALBE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 178116		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 16756		PERF. 16084 - 16144				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
U.S. NATIONAL				WELL #: 3		RRCID -> 188731		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 16085 - 16621				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETROPLEX ENERGY INC. PETREY				660886 WELL #: 107H		RRCID -> 254656		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 19060		PERF. 17130 - 17512				
12	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					195
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
MI VIDA (MISS.) CALLON (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT				60950 820 124807 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REEVES				
				RRCID -> 058899		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 19150		PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY UNIT				60950 900 124807 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				RRCID -> 099546		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 19050		PERF. 14024 - 14117						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807													
BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 138258		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	03	551 N	536	-0-	-15	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	04	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	05	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
HUMPHREY UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 169892		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589						
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MONROE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 203834		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154						
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RRIG EXPLORATION, LLC				732177													
EIKEN UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 229641		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243						
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726															
GARRETT B		WELL #:		1703H	RRCID -> 176067		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600								
12	01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LELA				WELL #:		1801H	RRCID -> 176237		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429						
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)										//CONT.//	61103 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										//CONT.//	251726								
HILL 19										WELL #:	1H	RRCID ->	183048	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	11547	PERF.12056	- 16350
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
INTERSTATE "A"										WELL #:	502H	RRCID ->	187819	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	9692	PERF.13257	- 19622
12	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LELA "B"										WELL #:	1803H	RRCID ->	187820	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12170	- 17728
12	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	3298		390	1	12	2	Y	65	65	0			4	
								809	3	14	4								
01	DLQ	G-10	1160	-0-	1160	4458		373	1	12	2	Y	63	59	0	1	8	7	
								706	3	69	9								
02	DLQ	G-10	1479	-0-	1479	5937		571	1	840	3	Y	62	65	0			4	
								68	9										
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2837						Y	-0-	4	0			-0-	
04	3000	N	844	-0-	-2156	681		394	1	21	2	Y	18	16	0			2	
								408	3	1	4								
05	2997	N	2316	-0-	-681	-0-		1181	1	1072	3	Y	50	47	0			5	
								8	4	55	9								
HILL 30										WELL #:	1H	RRCID ->	190986	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	16791	PERF.12137	- 16163
12	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILL 29-20										WELL #:	1H	RRCID ->	191618	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	15984	PERF.12120	- 15875
12	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILL "30-A"										WELL #:	3H	RRCID ->	192411	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12008	- 15480
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-						Y	-0-	51	1			-0-	
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-						Y	-0-					-0-	
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-						Y	-0-					-0-	
03	961	X	-0-	-0-	-961	-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-	

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)										//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC												253105							
MIDLAND SW										WELL #:		1D	RRCID -> 176498	COMPL. DATE 03/05/2000		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5900	- 6292
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
MILLER BLOCK B-29 (PENN.)												61473 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
CONTANGO RESOURCES, LLC												100222							
BEATY, ESTHER										WELL #:		1	RRCID -> 040287	COMPL. DATE 06/19/1963		TOTAL DEPTH	7983	PERF. N/A	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
ELLIOTT, M. J.										WELL #:		1	RRCID -> 043068	COMPL. DATE 08/03/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
ELLIOTT, SKELLY										WELL #:		2	RRCID -> 043109	COMPL. DATE 01/19/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-					
01	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-					
02	435	#	415	-0-	-20	-0-	415	2		N	-0-			-0-					
03	465	#	426	-0-	-39	-0-	426	2		N	-0-			-0-					
04	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-					
05	465	#	370	-0-	-95	-0-	370	2		N	-0-			-0-					
SMITH, F. G. -A-										WELL #:		1	RRCID -> 044875	COMPL. DATE 02/03/1964		TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
SMITH, F. G. -A-										WELL #:		3	RRCID -> 048317	COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH	8075	PERF. N/A	
12	868	#	860	-0-	-8	-0-	860	2		N	-0-			-0-					
01	868	#	847	-0-	-21	-0-	847	2		N	-0-			-0-					
02	812	#	777	-0-	-35	-0-	777	2		N	-0-			-0-					
03	868	#	743	-0-	-125	-0-	743	2		N	-0-			-0-					
04	840	#	804	-0-	-36	-0-	804	2		N	-0-			-0-					
05	868	#	817	-0-	-51	-0-	817	2		N	-0-			-0-					

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)												//CONT.//		61473 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
JJH ENERGY COMPANY														427402									
BEATY												WELL #:		2		RRCID -> 134815		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7844 - 7855	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
12	01	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1058 3			N	-0-		-0-						
02	03	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1062 3			N	-0-		-0-						
04	05	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1020 3			N	-0-		-0-						
		1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1263 3			N	-0-		-0-						
		999 R	999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			999 3			N	-0-		-0-						
		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-								N	NO RPT		-0-						
Q NATURAL RESOURCES, LLC																							
CRUMP, W. E.												WELL #:		684427 1 L		RRCID -> 043136		COMPL. DATE 04/15/1962		TOTAL DEPTH 8197		PERF. N/A	
12	01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-						
02	03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-						
		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-						
		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-						
04	05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-						
		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-						
CRUMP, W. E.																							
WELL #:												2 L		RRCID -> 043137		COMPL. DATE 01/31/1964		TOTAL DEPTH 7869		PERF. N/A			
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10								Y	NO RPT		-0-						
02	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10								Y	NO RPT		-0-						
		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10								Y	NO RPT		-0-						
		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10								Y	NO RPT		-0-						
		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10								Y	NO RPT		-0-						
		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10								Y	NO RPT		-0-						
TWO P PARTNERS, LLC																							
DEARING, INC.												WELL #:		875088 1		RRCID -> 044024		COMPL. DATE 05/14/1968		TOTAL DEPTH 7931		PERF. N/A	
12	01	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1082 2			N	-0-		-0-						
02	03	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1051 2			N	-0-		-0-						
		1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1052 2			N	-0-		-0-						
		1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1144 2			N	-0-		-0-						
		1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1539 2			N	-0-		-0-						
		1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1355 2			N	-0-		-0-						
MILLER, JANE DEAN ET AL																							
WELL #:												13		RRCID -> 054790		COMPL. DATE 01/17/1973		TOTAL DEPTH 8405		PERF. N/A			
12	01	369 R	128	-0-	-241	-0-	-0-	-0-			128 2			Y	-0-		-0-						
02	03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			124 2			Y	-0-		-0-						
		116 #	114	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			114 2			Y	-0-		-0-						
		124 #	122	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			122 2			Y	-0-		-0-						
		140 R	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			140 2			Y	-0-		-0-						
		146 R	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			146 2			Y	-0-		-0-						
MILLER, JANE DEAN, ET AL																							
WELL #:												12		RRCID -> 061146		COMPL. DATE 01/13/1974		TOTAL DEPTH 8360		PERF. N/A			
12	01	T. A.	17	-0-	17	50	17	2						Y	-0-		-0-						
02	03	T. A.	16	-0-	16	66	16	2						Y	-0-		-0-						
		T. A.	15	-0-	15	81	15	2						Y	-0-		-0-						
		T. A.	16	-0-	16	97	16	2						Y	-0-		-0-						
		116 R	19	-0-	-97	-0-	19	2						Y	-0-		-0-						
		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2						Y	-0-		-0-						

MITCHELL (PENN) RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC MITCHELL "B"				62207 500 733287	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER			
WELL #: 1				RRCID -> 163406	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 8371	-	8804				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. SEALY-SMITH FOUNDATION				62415 670 617544	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WELL #: 46				RRCID -> 020541	COMPL. DATE 11/08/1989	TOTAL DEPTH 5687	PERF. 5470	-	5570				
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	Y	-0-			-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	Y	-0-			-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	Y	-0-			-0-
03	1581	N	1130	-0-	-451	-0-	1130	2	Y	-0-			-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	Y	-0-			-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	Y	-0-			-0-
SEALY-SMITH FOUNDATION				WELL #: 87 T	RRCID -> 020543	COMPL. DATE 04/16/1958	TOTAL DEPTH 5598	PERF. N/A					
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	177	2	28 9	Y	25	24 1	2
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	131	2	2 4	Y	41	38 1	5
							45	9					
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	91	2	1 4	Y	43	42 1	6
							47	9					
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	113	2	41 9	Y	37	36 1	7
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	119	2	1 4	Y	53	55 1	5
							58	9					
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	268	2	46 9	Y	42	43 1	4
SEALY SMITH FOUNDATION				WELL #: 1001	RRCID -> 178985	COMPL. DATE 02/26/2000	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 5492	-	5708			
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	420	2	160 9	Y	145	148 1	12
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	423	2	5 4	Y	105	105 1	12
							116	9					
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1000	2	6 4	Y	210	191 1	31
							231	9					
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	697	2	151 9	Y	137	143 1	25
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1009	2	8 4	Y	238	242 1	21
							262	9					
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	593	2	132 9	Y	120	130 1	11
MONAHANS, E. (PENN., LO.) EXTEX OPERATING COMPANY SEALY & SMITH "28"				62416 666 257062	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WINKLER			
WELL #: 1				RRCID -> 152065	COMPL. DATE 11/06/1998	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 8545	-	8768				
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-		-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		-0-
*04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3		N	-0-		-0-
05	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	3		N	-0-		-0-

MONAHANS, E. (PENN., LO.) EXTEX OPERATING COMPANY SEALY & SMITH "33"													//CONT.// 62416 666 //CONT.// 257062 WELL #: 1		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER				
													RRCID -> 281983		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8575 - 9005				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE								
12		843 N	843	-0-	-0- B	-0-		96 1	747 3	N		-0-			189								
01		757 N	757	-0-	-0- B	-0-		90 1	667 3	N		-0-			189								
02		665 N	665	-0-	-0- B	-0-		90 1	575 3	N		-0-			189								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03		806 N	733	-0-	-73 B	-0-		90 1	643 3	N		-0-			189								
*04		720 N	542	-0-	-178 B	-0-		90 1	452 3	N		-0-			189								
05		713 N	227	-0-	-486 B	-0-		90 1	137 3	N		-0-			189								
MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. SEALY-SMITH 35													62418 666 617544 WELL #: 1		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
													RRCID -> 055567		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8062 - 8145				
12		1137 R	1137	-0-	-0-	-0-		1137 2		N		-0-			-0-								
01		889 R	889	-0-	-0-	-0-		889 2		N		-0-			-0-								
02		736 R	736	-0-	-0-	-0-		736 2		N		-0-			-0-								
03		837 #	789	-0-	-48	-0-		789 2		N		-0-			-0-								
04		829 R	829	-0-	-0-	-0-		829 2		N		-0-			-0-								
05		837 #	702	-0-	-135	-0-		702 2		N		-0-			-0-								
MONROE, DEEP (ATOKA) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY ROMONE UNIT													62496 300 450175 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
													RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 17295		PERF. N/A				
12		1705 N	1648	-0-	-57	-0-		1648 2		N		-0-			-0-								
01		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		1677 2		N		-0-			-0-								
02		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		1563 2		N		-0-			-0-								
03		1643 N	1590	-0-	-53	-0-		1590 2		N		-0-			-0-								
*04		1620 N	1527	-0-	-93	-0-		1527 2		N		-0-			-0-								
05		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-		1573 2		N		-0-			-0-								
MONUMENT DRAW (TANSILL) HOPEWELL OPERATING, INC. DAUGHERTY-LECK -M-													62626 250 399624 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
													RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 2680 - 2689				
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			55								
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			55								
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			55								
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 7		-0-								
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017																							
MOORE-HOOPER (ELLEN.) RED BLUFF RESOURCES LLC GATAGA GAS UNIT													62718 350 696653 WELL #: 2A		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
													RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400		PERF. 20870 - 21170				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-								
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-								
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-								

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		//CONT.//		62718 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WALSH & WATTS, INC.				895060									
MENTONE GAS UNIT		WELL #:		1X	RRCID ->	099870	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.20729 - 21243	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOORE-HOOPER (FUSS.)				62718 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
OXY USA INC.				630591									
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060696	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL	DEPTH	18875	PERF.18717 - 18856	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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-
RED BLUFF RESOURCES LLC				696653									
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	065119	COMPL. DATE	01/11/1976	TOTAL	DEPTH	18784	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS)				62718 690	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
SIEVERS A UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	228781	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL	DEPTH	18170	PERF.17060 - 17422	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
CATFISH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169311	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL	DEPTH	18735	PERF.15965 - 16746	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-
VERMEJO 58				WELL #:	1	RRCID ->	219903	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL	DEPTH	17450	PERF.15504 - 17331
12	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
02	2262 N	1745	-0-	-517	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
03	2418 N	1711	-0-	-707	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
04	2220 N	692	-0-	-1528	-0-	692	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING											
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222											
VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686											
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633											
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC 217012 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558											
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					98
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					98
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	103
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			103
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			103
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			103
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100											
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					90
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					90
EOG RESOURCES, INC. 253162 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400											
12	14973	X	5026	-0-	-9947	-0-	5026	3			-0-
01	30733	X	30733	-0-	-0-	-0-	30733	3			-0-
02	3654	X	3644	-0-	-10	-0-	3644	3			-0-
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6111	3	7	4	-0-
04	20400	X	251	-0-	-20149	-0-	244	3	7	4	-0-
05	21080	X	7034	-0-	-14046	-0-	7027	3	7	4	-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					1

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993															
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	100	1 4	210	3	Y	-0-				-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	61	1 4	215	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	182	-0-	182	182	70	1 4	112	3	Y	-0-				-0-
03	497 N	315	-0-	-182	-0-	109	1 4	205	3	Y	-0-				-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	78	1 4	194	3	Y	-0-				-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	70	1 4	149	3	Y	-0-				-0-
						3	4								

OXY USA INC. 630591															
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657															
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
01	279 N	108	-0-	-171	-0-	108	3			N	-0-				-0-
02	290 N	122	-0-	-168	-0-	122	3			N	-0-				-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-				-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500															
12	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			Y	-0-				-0-
01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			Y	-0-				-0-
02	5539 X	3726	-0-	-1813	-0-	3726	2			Y	-0-				-0-
03	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			Y	-0-				-0-
04	6300 X	5238	-0-	-1062	-0-	5238	2			Y	-0-				-0-
05	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			Y	-0-				-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623															
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)			65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
VITAL ENERGY, INC.			100951											
POULTER GAS UNIT			WELL #: 1-L		RRCID -> 070774		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 14560		PERF.13990 - 14349			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	27	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
HILL			WELL #: 1801		RRCID -> 075639		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13732 - 14397			
12	682 N	331	-0-	-0-	-351	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 N	491	-0-	-0-	-191	-0-	-0-	491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
LINDEMANN			WELL #: 2401		RRCID -> 079556		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 15157		PERF.14385 - 14458			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
NINE MILE DRAW '135507'			WELL #: 1		RRCID -> 163058		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 14465		PERF.13870 - 14328			
12	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
CHEVRON U. S. A. INC.			148113											
KEITH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 061082		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 14894		PERF. N/A			
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	41	-0-	-0-	-145	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	145 N	-0-	-0-	-0-	-145	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MOORE, C. S.			WELL #: 1		RRCID -> 067134		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 14070		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	150	-0-	-0-	150	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	822	-0-	-0-	822	-0-	-0-	972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	528	-0-	-0-	528	-0-	-0-	1500	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1619 X	119	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	868 N	43	-0-	-0-	-825	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//	65517 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113							
REEVES "BG" FEE		WELL #:	1	RRCID ->	114394	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13374 - 14006
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2024										
REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	166518	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13300 - 13932
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			-0-
NO AMIGO (STRAWN)		65598 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK			
VENTEX OPERATING CORP.		884527								
EDB		WELL #:	2	RRCID ->	191763	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10198	PERF. 9528 - 9546
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	667	3	2 9	N	146
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	3	3 9	N	149
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	837	3	3 9	N	152
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	152
04	1020 N	943	-0-	-77	-0-	943	3		N	152
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1008	3	19 9	N	169
NUZ (WOLFCAMP)		66345 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
CAPSAICIN		WELL #:	1	RRCID ->	225569	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6165 - 6415
12	1240 #	331	-0-	-909	-0-	204	3	127 9	N	233
01	1240 #	300	-0-	-940	-0-	210	3	90 9	N	160
02	1760 R	1760	-0-	-0-	-0-	1629	3	131 9	N	101
03	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1335	3	154 9	N	241
04	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1332	3	140 9	N	183
05	341 #	198	-0-	-143	-0-	122	3	76 9	N	252
OATES, NE. (DEVONIAN)		66591 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MBX OPERATING LLC		101199								
PECOS FEE		WELL #:	1	RRCID ->	020550	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	17768	PERF. N/A
12	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		N	-0-
01	2914 X	2747	-0-	-167	-0-	2747	2		N	-0-
02	2871 X	2541	-0-	-330	-0-	2541	2		N	-0-
03	3069 X	2210	-0-	-859	-0-	2210	2		N	-0-
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		N	-0-
05	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2		N	-0-
DAVIS, PAUL L.		WELL #:	1	RRCID ->	164479	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	13950	PERF. 1265 - 14140
12	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-
01	1922 X	1405	-0-	-517	-0-	1405	3		N	-0-
02	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3		N	-0-
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3		N	-0-
04	2280 X	2030	-0-	-250	-0-	2030	3		N	-0-
05	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3		N	-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)										CNTY: PECOS									
MBX OPERATING LLC																			
EICHENHOFER, C. C.																			

OATES, SW. (DEVONIAN)			//CONT.//		66593 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CAMERON EXPLORATION, INC.			//CONT.//		126996							
HUDGINS 37			WELL #:		1H	RRCID -> 224245	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 14100	PERF.13776	- 14998		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOWNSEND SWD			WELL #:		1	RRCID -> 230692	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 13685	PERF. 4645	- 5400		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OATES, SW. (MONTOKA)					66593 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
CAMERON EXPLORATION, INC.					126996							
HUDGINS, P. T. 36			WELL #:		1SW	RRCID -> 189436	COMPL. DATE 03/12/2002	TOTAL DEPTH 14220	PERF. 4030	- 4900		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OATES, SW (WOODFORD)					66953 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
CAMERON EXPLORATION, INC.					126996							
HUDGINS 11			WELL #:		1	RRCID -> 220981	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 14362	PERF.13316	- 13336		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ONLAW (GRAYBURG)					67381 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
MOSAIC TEXAS LLC					589983							
YATES, SUN			WELL #:		1	RRCID -> 057131	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 1185	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

YATES, SUN			WELL #:		2	RRCID -> 057791	COMPL. DATE 01/09/1974	TOTAL DEPTH 1243	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS											
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983																
YATES "A"		WELL #:		1	RRCID -> 057828		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 1270		PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
YATES "B"		WELL #:		2	RRCID -> 058876		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 1308		PERF. N/A									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
YATES "E"		WELL #:		1	RRCID -> 059932		COMPL. DATE 10/24/1974		TOTAL DEPTH 1305		PERF. N/A									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
OWEGO (CLEAR FORK)		67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS												
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051																		
VALLEY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 076334		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 3260		PERF. N/A									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
OWEGO (GLORIETA)		67871 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS												
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051																		
MEEKS, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 048708		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 2427 - 2459									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
ARCO -R-		WELL #:		2A	RRCID -> 059629		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 2590		PERF. N/A									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

OWEGO (GLORIETA)			//CONT.//			67871 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
LAST MILE PRODUCTION, LLC			//CONT.//			102051												
ARCO -R- SWD			WELL #:			1	RRCID -> 060045			COMPL. DATE 00/00/1976			TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OWEGO (TANSILL)						67871 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
LAST MILE PRODUCTION, LLC						102051												
IOWA REALTY TRUST 125 "A"			WELL #:			3SC	RRCID -> 057818			COMPL. DATE 11/12/1973			TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A					
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		3	2	7	9	N	6					118	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-		3	2	22	9	N	20					138	
02	7 N	3	-0-	-4	-0-		3	2			N	-0-					138	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-		6	2	72	9	N	65					203	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					203	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					203	
OWEGO (TUBB)						67871 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
LAST MILE PRODUCTION, LLC						102051												
VALLEY -O-			WELL #:			2	RRCID -> 020555			COMPL. DATE 08/31/1978			TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VALLEY -J-			WELL #:			1	RRCID -> 020557			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VALLEY -E-			WELL #:			1	RRCID -> 020558			COMPL. DATE 05/05/1959			TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VALLEY -L-			WELL #:			3	RRCID -> 048792			COMPL. DATE 07/14/1970			TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	

OWEGO (TUBB)		//CONT.// 67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LAST MILE PRODUCTION, LLC		//CONT.// 102051														
VALLEY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 080369		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VALLEY 3				WELL #: 1	RRCID -> 159047		COMPL. DATE 04/05/1996				TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899														
ARCO -Y-		WELL #: 1		RRCID -> 065439		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARCO FEE "101"		WELL #: 1		RRCID -> 068170		COMPL. DATE 09/17/1976		TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PAMELA (SILURIAN)		68721 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
BILES		WELL #: 1		RRCID -> 265489		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECOVERY OPERATING LP		696542														
GS STATE		WELL #: 1		RRCID -> 223353		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14775 PERF. 14252 - 14320								
12	4278 X	3277	-0-	-1001	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	2930	-0-	-1348	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
02	4002 X	482	-0-	-3520	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

PAMELA (SILURIAN)			//CONT.//			68721 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
RECOVERY OPERATING LP			//CONT.//			696542												
ARMSTRONG STATE			WELL #:			1			RRCID -> 233022			COMPL. DATE 10/25/2010			TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	-0-		10155	2			N	-0-					-0-
01	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	-0-		9810	2			N	-0-					-0-
02	8439 X	4338	-0-	-4101	-0-	-0-		4338	2			N	-0-					-0-
03	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PAPOOSE (ATOKA)			69059 002			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER						
CALLON PERMIAN II, LLC			101442															
ROARK			WELL #:			1			RRCID -> 155071			COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334			
12	17754 X	17754	-0-	-0-	-0-	-0-		500	1	3247	2	N	-0-					22
								14007	3									
01	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	-0-		1025	1	2487	2	N	-0-					22
								10424	3									
02	7801 X	5934	-0-	-1867	-0-	-0-		404	1	861	2	N	-0-					22
								4669	3									
03	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-	-0-						N	-0-					22
04	8070 X	5892	-0-	-2178	-0-	-0-		250	1	1754	2	N	-0-					22
								3888	3									
05	17532 X	17532	-0-	-0-	-0-	-0-		150	1	3565	2	N	-0-					22
								13817	3									
ROARK "34"			WELL #:			1			RRCID -> 172937			COMPL. DATE 02/04/1999			TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266			
12	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	-0-		3210	2	13844	3	N	-0-					-0-
01	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	-0-		2785	2	11671	3	N	-0-					-0-
02	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	-0-		1160	2	6287	3	N	-0-					-0-
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	-0-		1594	2	3534	3	N	-0-					-0-
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HALEY BRINE COMPANY			345404			RRCID -> 244528			COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500						
HALEY 32			WELL #:			1												
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC			665596			RRCID -> 171296			COMPL. DATE 12/02/1997			TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514						
HALEY "32"			WELL #:			1												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PARKS (CONSOLIDATED)				69233 125		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND									
CHEVRON U. S. A. INC.				148113																	
SCHARBAUER, C., JR.				WELL #:		1H	RRCID ->	269634	COMPL. DATE		04/01/2012	TOTAL	DEPTH	12936	PERF.10276 - 10286						
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726																	
STEWART 32				WELL #:		1	RRCID ->	128908	COMPL. DATE		10/21/1988	TOTAL	DEPTH	10660	PERF.10568 - 10603						
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-								183	
01	93	N	-0-	-0-	-88	-0-	3	3	2	9	N	-2								185	
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-								185	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								185	
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-								185	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								185	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748																	
AVERY 22				WELL #:		1	RRCID ->	280230	COMPL. DATE		11/20/2014	TOTAL	DEPTH	11915	PERF.10880 - 11770						
12	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	124	1	20794	3	N	1202	1310	0						319	
							1322	9													
01	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	124	1	20553	3	N	943	669	0						593	
							1037	9													
02	20594	X	20594	-0-	-0-	-0-	116	1	19557	3	N	837	1039	0						391	
							921	9													
03	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	124	1	20473	3	N	816	364	0						843	
							898	9													
04	20670	X	20668	-0-	-2	-0-	120	1	19714	3	N	758	1261	0						340	
							834	9													
05	21359	X	21051	-0-	-308	-0-	124	1	20045	3	N	802	706	0						436	
							882	9													
PARKS (DEVONIAN)				69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND									
BREITBURN OPERATING L.P.				090732																	
COLLINGS, H.S.				WELL #:		5H	RRCID ->	242240	COMPL. DATE		09/17/2008	TOTAL	DEPTH	11856	PERF.12571 - 15443						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-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-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726																	
BRAUN, J. C. "20"				WELL #:		1H	RRCID ->	169439	COMPL. DATE		07/01/1998	TOTAL	DEPTH	15016	PERF.12125 - 15016						
12	6510	X	1118	-0-	-5392	-0-	1098	3	20	9	Y	18								397	
01	6510	X	4601	-0-	-1909	-0-	4460	3	141	9	Y	128	374	1						151	
02	6090	X	2728	-0-	-3362	-0-	2671	3	57	9	Y	52								203	
03	6479	X	3135	-0-	-3344	-0-	3065	3	70	9	Y	64								267	
04	5970	X	2349	-0-	-3621	-0-	2285	3	64	9	Y	58								325	
05	DLQ	G-10	4708	-0-	4708	-0-	4708	3	103	9	Y	94	355	1						64	

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
PLATFORM OPERATING, LLC				667928						
CAPPS FARMS				WELL #:	1	RRCID -> 213207	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 12140	PERF.12150 - 15820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
CAPPS FARMS				WELL #:	2H	RRCID -> 291014	COMPL. DATE 05/15/2021	TOTAL DEPTH 11969	PERF.11893 - 15594	
12	12152 X	8120	-0-	-4032	-0-	434 1	7157 3	N	481	350 1 307
01	11594 X	8471	-0-	-3123	-0-	529 9				
02	10353 X	8865	-0-	-1488	-0-	61 1	7863 3	N	497	547 1 257
03	9920 X	1801	-0-	-8119	-0-	547 9				
04	8700 X	765	-0-	-7935	-0-	207 1	8075 3	N	530	528 1 259
05	9486 X	595	-0-	-8891	-0-	583 9				
						275 1	968 3	N	507	546 1 220
						558 9				
						250 1	515 9	N	468	353 1 335
						76 4	519 9	N	472	536 1 271
XTO ENERGY INC.				945936						
COLLINGS, H. S., UNIT				WELL #:	1 U	RRCID -> 040790	COMPL. DATE 12/06/1966	TOTAL DEPTH 12900	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1307	RRCID -> 057710	COMPL. DATE 02/02/1974	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1802	RRCID -> 146414	COMPL. DATE 10/30/1969	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11748 - 11868	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-	-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104 3		Y	-0-	-0-
03	124 N	29	-0-	-95	-0-	29 3		Y	-0-	-0-
04	120 N	29	-0-	-91	-0-	29 3		Y	-0-	-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-	-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	2401	RRCID -> 154094	COMPL. DATE 02/25/1995	TOTAL DEPTH 13838	PERF.11650 - 13838	
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		Y	-0-	-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		Y	-0-	-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		Y	-0-	-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		Y	-0-	-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		Y	-0-	-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1217 3	3 9	Y	3	2 0 1

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:			RRCID -> 156427	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL	DEPTH 12480	PERF.12106	- 16300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021											

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H			RRCID -> 157160	COMPL. DATE 07/26/1999	TOTAL	DEPTH 15787	PERF.11990	- 15787	
12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3778 3	79 9	Y	72	70 0	24
01	3844 X	2919	-0-	-925	-0-	2799 3	120 9	Y	109	102 0	31
02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3849 3	80 9	Y	73	70 0	34
03	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3932 3	79 9	Y	72	79 0	27
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3683 3	111 9	Y	101	65 0	63
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3688 3	133 9	Y	121	137 0	47

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H			RRCID -> 163536	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL	DEPTH 15824	PERF.12200	- 15824	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 07/09/2024											

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H			RRCID -> 164360	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL	DEPTH 16090	PERF.12152	- 16090	
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2111 3	32 9	Y	29	28 0	10
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1808 3	58 9	Y	53	48 0	15
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1696 3	41 9	Y	37	35 0	17
03	2139 N	1145	-0-	-994	-0-	1097 3	48 9	Y	44	44 0	17
04	1800 N	819	-0-	-981	-0-	774 3	45 9	Y	41	32 0	26
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1373 3	42 9	Y	38	49 0	15

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H			RRCID -> 165082	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL	DEPTH 15724	PERF.11903	- 15574	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H			RRCID -> 167211	COMPL. DATE 09/05/1997	TOTAL	DEPTH 15945	PERF.11810	- 15945	
12	10881 X	9933	-0-	-948	-0-	9778 3	155 9	Y	141	143 0	38
01	10881 X	8469	-0-	-2412	-0-	8328 3	141 9	Y	128	116 0	50
02	10179 X	4830	-0-	-5349	-0-	4721 3	109 9	Y	99	113 0	36
03	10013 X	1179	-0-	-8834	-0-	1158 3	21 9	Y	19	47 0	8
04	9690 X	6122	-0-	-3568	-0-	6039 3	83 9	Y	75	27 0	56
05	7347 X	6992	-0-	-355	-0-	6891 3	101 9	Y	92	109 0	39

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1830H	RRCID -> 168124	COMPL. DATE 11/17/1997	TOTAL	DEPTH 15783	PERF.12143	- 15755				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4681 X	2342	-0-	-2339	-0-	2342 3			Y	-0-				-0-
01	4681 X	2765	-0-	-1916	-0-	2765 3			Y	-0-				-0-
02	4379 X	2938	-0-	-1441	-0-	2936 3	2	9	Y	2	1	0		1
03	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4787 3	50	9	Y	45	26	0		20
04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5412 3	44	9	Y	40	30	0		30
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				Y	-0-	30	0		-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1831H	RRCID -> 168706	COMPL. DATE 03/08/1998	TOTAL	DEPTH 15670	PERF.11627	- 15451				
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			Y	-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			Y	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29 3	3	9	Y	3	2	0		1
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3			Y	-0-	1	0		-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3			Y	-0-				-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3			Y	-0-				-0-
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 168901	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL	DEPTH 15610	PERF.11984	- 15520				
12	3503 X	3214	-0-	-289	-0-	3129 3	85	9	Y	77				259
01	3503 X	3170	-0-	-333	-0-	3075 3	95	9	Y	86	105	0		240
02	3277 X	2793	-0-	-484	-0-	2757 3	36	9	Y	33				273
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3293 3	89	9	Y	81	136	0		218
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3202 3	86	9	Y	78	59	0		237
05	3224 X	1649	-0-	-1575	-0-	1624 3	25	9	Y	23	39	0		221
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1422H	RRCID -> 169094	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL	DEPTH 15935	PERF.11815	- 15639				
12	12121 X	8163	-0-	-3958	-0-	7976 3	187	9	Y	170	172	0		46
01	12121 X	8546	-0-	-3575	-0-	8367 3	179	9	Y	163	145	0		64
02	11339 X	5726	-0-	-5613	-0-	5540 3	186	9	Y	169	171	0		62
03	10509 X	8228	-0-	-2281	-0-	8090 3	138	9	Y	125	132	0		55
04	10170 X	7807	-0-	-2363	-0-	7705 3	102	9	Y	93	78	0		70
05	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	8742 3	127	9	Y	115	136	0		49
COLLINS, H. S. UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 169648	COMPL. DATE 06/10/1998	TOTAL	DEPTH 11668	PERF.11716	- 11824				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
ANDREWS, J. A.				WELL #: 1H	RRCID -> 170300	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL	DEPTH 12048	PERF.11914	- 12014				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 2416H	RRCID -> 170469	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL	DEPTH 11842	PERF.11896	- 16179				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL		DEPTH 12050		PERF.11856 - 17146		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	325	-0-	325	1516	297	3	28	9	Y	25	56	0	8
01	T. A.	25	-0-	25	1541	24	3	1	9	Y	1	9	0	-0-
02	T. A.	32	-0-	32	1573	24	3	8	9	Y	7	4	0	3
03	T. A.	39	-0-	39	1612	30	3	9	9	Y	8	8	0	3
04	T. A.	36	-0-	36	1648	29	3	7	9	Y	6	5	0	4
05	1713 N	65	-0-	-1648	-0-	57	3	8	9	Y	7	8	0	3
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 172304	COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL		DEPTH 11935		PERF.12009 - 15801		
12	8773 X	7016	-0-	-1757	-0-	7016	3		Y	-0-			-0-	
01	8773 X	6746	-0-	-2027	-0-	6746	3		Y	-0-			-0-	
02	7627 X	6143	-0-	-1484	-0-	6125	3	18	9	Y	16	10	0	6
03	8153 X	6594	-0-	-1559	-0-	6544	3	50	9	Y	45	31	0	20
04	7140 X	6163	-0-	-977	-0-	6140	3	23	9	Y	21	25	0	16
05	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	6959	3	72	9	Y	65	53	0	28
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL		DEPTH 12670		PERF.11997 - 14751		
12	4092 X	4006	-0-	-86	-0-	3898	3	108	9	Y	98	99	0	27
01	8060 X	3533	-0-	-4527	-0-	3435	3	98	9	Y	89	81	0	35
02	7540 X	3466	-0-	-4074	-0-	3401	3	65	9	Y	59	72	0	22
03	8060 X	3838	-0-	-4222	-0-	3805	3	33	9	Y	30	39	0	13
04	7320 X	3494	-0-	-3826	-0-	3461	3	33	9	Y	30	21	0	22
05	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5243	3	50	9	Y	45	48	0	19
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL		DEPTH 12645		PERF.11774 - 15600		
12	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6422	3	75	9	Y	68	63	0	23
01	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6656	3	122	9	Y	111	102	0	32
02	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6385	3	80	9	Y	73	71	0	34
03	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6675	3	72	9	Y	65	74	0	25
04	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6391	3	74	9	Y	67	50	0	42
05	6913 X	6607	-0-	-306	-0-	6540	3	67	9	Y	61	79	0	24
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 181750	COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL		DEPTH N/A		PERF.11964 - 15638		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL		DEPTH 11925		PERF.11658 - 15648		
12	3596 X	2966	-0-	-630	-0-	2858	3	108	9	Y	98	92	0	33
01	3596 X	2692	-0-	-904	-0-	2502	3	190	9	Y	173	156	0	50
02	3364 X	2574	-0-	-790	-0-	2458	3	116	9	Y	105	106	0	49
03	3596 X	2692	-0-	-904	-0-	2563	3	129	9	Y	117	122	0	44
04	2880 X	2430	-0-	-450	-0-	2368	3	62	9	Y	56	65	0	35
05	2976 X	1813	-0-	-1163	-0-	1794	3	19	9	Y	17	45	0	7
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL		DEPTH 11028		PERF.12448 - 15961		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12222 - 15190							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10920 - 12962							
12	5022 X	4604	-0-	-418	-0-	4604	3				Y	-0-						-0-
01	5022 X	4488	-0-	-534	-0-	4481	3		7	9	Y	6		4	0			2
02	4698 X	4349	-0-	-349	-0-	4348	3		1	9	Y	1		3	0			-0-
03	4867 X	4015	-0-	-852	-0-	4015	3				Y	-0-						-0-
04	4560 X	1920	-0-	-2640	-0-	1917	3		3	9	Y	3		1	0			2
05	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3				Y	-0-		2	0			-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11914 - 15480							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11794 - 13411							
12	2728 X	1951	-0-	-777	-0-	1909	3		42	9	Y	38		27	0			13
01	2728 X	1717	-0-	-1011	-0-	1640	3		77	9	Y	70		63	0			20
02	2552 X	2395	-0-	-157	-0-	2286	3		109	9	Y	99		73	0			46
03	1953 N	492	-0-	-1461	-0-	489	3		3	9	Y	3		48	0			1
04	3000 N	3859	-0-	859	859	3701	3		158	9	Y	144		55	0			90
05	4832 X	3973	-0-	-859	-0-	3818	3		155	9	Y	141		176	0			55
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12041 - 14494							
12	3100 N	3461	-0-	361	557	3285	3		176	9	Y	160		159	0			43
01	3100 N	2843	-0-	-257	300	2700	3		143	9	Y	130		122	0			51
02	2349 X	1968	-0-	-381	-0-	1872	3		96	9	Y	87		106	0			32
03	2511 X	2472	-0-	-39	-0-	2340	3		132	9	Y	120		99	0			53
04	2430 X	2315	-0-	-115	-0-	2239	3		76	9	Y	69		70	0			52
05	2542 X	1973	-0-	-569	-0-	1899	3		74	9	Y	67		90	0			29
BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11797 - 15207							
12	7409 X	3959	-0-	-3450	-0-	3959	3				Y	-0-		1	0			-0-
01	7409 X	3294	-0-	-4115	-0-	3294	3				Y	-0-						-0-
02	6931 X	2307	-0-	-4624	-0-	2307	3				Y	-0-						-0-
03	5704 X	2131	-0-	-3573	-0-	2130	3		1	9	Y	1		1	0			-0-
04	3840 X	2975	-0-	-865	-0-	2975	3				Y	-0-						-0-
05	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3				Y	-0-						-0-
BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL	DEPTH	12282	PERF.12410 - 15061							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1423H	RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12468 - 15966
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		854 N	854	-0-	-0-	817	3	37	9	Y	34	37 0
01		1023 N	816	-0-	-207	769	3	47	9	Y	43	35 0
02		870 N	838	-0-	-32	791	3	47	9	Y	43	44 0
03		914 N	914	-0-	-0-	867	3	47	9	Y	43	40 0
04		826 N	826	-0-	-0-	785	3	41	9	Y	37	28 0
05		899 N	449	-0-	-450	437	3	12	9	Y	11	34 0
ARCH BENGE		WELL #:		2H	RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL	DEPTH	12462	PERF.12434 - 15454
12		4919 X	4919	-0-	-0-	4829	3	90	9	Y	82	78 0
01		4601 X	4601	-0-	-0-	4433	3	168	9	Y	153	137 0
02		4523 X	4523	-0-	-0-	4424	3	99	9	Y	90	92 0
03		4920 X	4920	-0-	-0-	4819	3	101	9	Y	92	99 0
04		4170 X	2356	-0-	-1814	2320	3	36	9	Y	33	47 0
05		4929 X	115	-0-	-4814	115	3			Y	-0-	21 0
BENGE, MARION V.		WELL #:		5H	RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL	DEPTH	12102	PERF.12400 - 16202
12		T. A.	2688	-0-	2688	4540	2587	3	101	9	Y	92
01		T. A.	1791	-0-	1791	6331	1663	3	128	9	Y	116
02		T. A.	914	-0-	914	7245	890	3	24	9	Y	22
03		T. A.	1191	-0-	1191	8436	1145	3	46	9	Y	42
04		T. A.	502	-0-	502	8938	490	3	12	9	Y	11
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	5838					Y	-0-
GATLIN, MARY		WELL #:		2006H	RRCID -> 250315		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL	DEPTH	11971	PERF.13550 - 15400
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
GAULT, SARAH		WELL #:		105	RRCID -> 116142		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL	DEPTH	12694	PERF. 7683 - 11760
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
SOUTHERN OPERATING, LLC		804529										
SEALY SMITH "A"		WELL #:		2	RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL	DEPTH	3275	PERF. 2508 - 2528
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAUL PAGE (ATOKA)		69765 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726							
CONNELL "21"		WELL #: 2		RRCID -> 149593		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	197 3	4 9	N	20
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	22
02	261 N	64	-0-	-197	-0-	64 3		N	22
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	192 3	10 9	N	31
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	525 3	13 9	N	43
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	498 3	15 9	N	57

PAYTON (DEVONIAN)		69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222							
DELTA QUEEN		WELL #: 1 T		RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012							
BLAIR		WELL #: 1-U		RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ICE BROTHERS, INC.		421790							
BRICTON, J. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		69873 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD	
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780							
DORR STATE		WELL #: 1		RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074	
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1887 2	44 9	N	58
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1877 2	48 9	N	102
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1730 2	45 9	N	143
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1837 2	47 9	N	186
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1708 2	11 9	N	35
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1771 2	39 9	N	70

ICE BROTHERS, INC.		421790							
BRICTON, J. O.		WELL #: 1B		RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004	
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	47
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	47
02	551 N	412	-0-	-139	-0-	412 3		N	47
03	496 N	417	-0-	-79	-0-	417 3		N	47
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3		N	47
*05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	786 3	31 9	N	75

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 764

PAYTON (FUSSELMAN)			69873 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
DIAMONDBACK E&P LLC			217012													
BLAIR			WELL #:		1-L RRCID -> 159224		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 7682 - 7704					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN)				69873 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
BLAIR				WELL #:	1-M	RRCID	-> 169106	COMPL.	DATE 11/02/1997	TOTAL	DEPTH 10694	PERF. 6592	-	7382	
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2538	2	1 9	N	1	83	1	28	
01	3100	N	3639	-0-	539	539	3639	2		N	-0-			28	
02	2900	N	3464	-0-	564	1103	3464	2		N	-0-			28	
03	3100	N	4654	-0-	1554	2657	4654	2		N	-0-			28	
04	6660	X	4003	-0-	-2657	-0-	3997	2	6 9	N	5			33	
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		N	-0-			33	

WTG EXPLORATION BRANDENBURG "B"				945220 WELL #:		RRCID -> 230089	COMPL.	DATE 09/01/2006	TOTAL	DEPTH	7495	PERF.	7290 -	7360	
12	2232	X	1669	-0-	-563	-0-	1663	2	6	9	Y	5			36
01	2232	X	1496	-0-	-736	-0-	1484	2	12	9	Y	11	19	1	28
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1532	2	10	9	Y	9			37
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	2	6	9	Y	5	33	1	9
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	Y	7			16
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1645	2	9	9	Y	8			24

PAYTON (5950)					69873 900	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
CANTANGO RESOURCES, LLC					100222								
DELTA QUEEN					WELL #:	1C	RRCID -> 296439	COMPL.	DATE 07/17/1985	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 5568	-	6056
*12	14B2	EXT	166	-0-	166	166	72	2	94 9	N	85		85
*01		155	287	-0-	132	298	287	2		N	-0-		85
*02		145	432	-0-	287	585	432	2		N	-0-		85
*03		155	416	-0-	261	846	416	2		N	-0-		85
*04		150	368	-0-	218	1064	368	2		N	-0-		85
*05		1783	437	-0-	-1346	-0-	437	2		N	-0-		85

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)				70103 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
VAQUERO OPERATING				882776							
PECOS "L" FEE				WELL #:	1	RRCID -> 111089	COMPL. DATE 02/23/1984	TOTAL DEPTH 13843	PERF. 5066	-	5080
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT	-0-

8004 JV-P GRANDE				WELL #:	1	RRCID ->	138702	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	21650	PERF.	15744 - 16106
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
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-

PECOS KINGS (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
NEW HEIGHT ENERGY, LLC															
PECOS BTL															
WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15			160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14			174
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	155 1		24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14			72
PECOS VALLEY (DEVONIAN)														CNTY: PECOS	
FREE REIN OPERATING LLC															
REDMOND "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565															
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1586	3	53 9			N	48			181
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1547	3	46 9			N	42	159 1		64
02	1537 N	1132	-0-	-405	-0-	1106	3	26 9			N	24			88
03	1643 N	1295	-0-	-348	-0-	1221	3	74 9			N	67			155
04	1530 N	1353	-0-	-177	-0-	1298	3	55 9			N	50	159 1		46
*05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1333	3	39 9			N	35			81
OLSEN ENERGY INC.															
KONE "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581															
12	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2				N	-0-	539 7		-0-
01	403 N	88	-0-	-315	-0-	88	2				N	-0-			-0-
02	319 N	70	-0-	-249	-0-	70	2				N	-0-			-0-
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2				N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2				N	-0-			-0-
*05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2				N	-0-			-0-
PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)														CNTY: PECOS	
P.O.&G. OPERATING, LLC															
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT															
WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT															
WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472															
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3				Y	-0-			-0-
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3				Y	-0-			-0-
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3				Y	-0-			-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3				Y	-0-			-0-
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3				Y	-0-			-0-
*05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3				Y	-0-			-0-
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT															
WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520															
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3				Y	-0-			-0-
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3				Y	-0-			-0-
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3				Y	-0-			-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3				Y	-0-			-0-
04	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3				Y	-0-			-0-
05	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3				Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)										70129 580	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
Q NATURAL RESOURCES, LLC										684427						
HANSON ESTATE										WELL #: 1	RRCID -> 279408	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 1430 - 1500	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PECOS VALLEY (MCKEE)										70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC										319765						
IOWA REALTY TRUST										WELL #: 1	RRCID -> 020581	COMPL. DATE 03/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
OLSEN ENERGY INC.										621750						
MARSCHALL, HELEN U.										WELL #: 2	RRCID -> 052347	COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH	7480	PERF. N/A	
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-				-0-	
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-				-0-	
02	638	N	591	-0-	-47	-0-	591	2		N	-0-				-0-	
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2		N	-0-				-0-	
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-				-0-	
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-				-0-	
PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)										70129 812	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
GARRD OIL COMPANY LLC										295079						
CUMMINS & GRIFFITH										WELL #: 1	RRCID -> 049410	COMPL. DATE 12/08/1970	TOTAL DEPTH	5159	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)										70129 860	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.										621750						
I R T 29										WELL #: 1	RRCID -> 171902	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 4624 - 5083	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142	7		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	1450	-0-	1450	1450	1164	2	286	9	N	260	156	1	104	
05	14B2	EXT	984	-0-	984	2434	884	2	100	9	N	91			195	

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: PECOS											
OLSEN ENERGY INC.										70129 870		ASSOCIATED											
REDMOND -J-										621750													
WELL #:										1 D		RRCID -> 020576		COMPL. DATE 07/10/1950		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
12		1333 N	971	-0-	-362	-0-	-0-	971	2			N	-0-	287	7			-0-					
01		1116 N	939	-0-	-177	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-					
02		1044 N	1005	-0-	-39	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-					
03		961 N	773	-0-	-188	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-					
04		900 N	885	-0-	-15	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-					
05		1085 N	865	-0-	-220	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-					
IOWA REALTY TRUST										WELL #:		2		RRCID -> 044766		COMPL. DATE 09/05/1968		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
12		403 N	284	-0-	-119	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-					
01		341 N	73	-0-	-268	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-					
02		261 N	59	-0-	-202	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-					
03		279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-					
04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-					
*05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-					
PECOS VALLEY -DE-										WELL #:		1		RRCID -> 054021		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH		8300		PERF. N/A	
12		1922 N	1844	-0-	-78	-0-	-0-	1844	2			N	-0-	200	7			-0-					
01		1984 N	1856	-0-	-128	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-					
02		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-					
03		1829 N	1594	-0-	-235	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-					
04		1800 N	1108	-0-	-692	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-					
05		2077 N	915	-0-	-1162	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-					
PECOS VALLEY (YATES)										70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
B & B ENERGY (I)										039783													
I.R.T. "29"										WELL #:		3		RRCID -> 098304		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH		7600		PERF. 1231 - 1292	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
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-					
HYDROGEO ENERGY, LLC										421238													
ATKINS										WELL #: B		1		RRCID -> 097593		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH		1476		PERF. 1280 - 1380	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
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-					
ATKINS										WELL #: B		2		RRCID -> 103776		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH		1406		PERF. 1272 - 1290	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
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-					

PECOS VALLEY (YATES)			//CONT.// 70129 928			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS							
HYDROGEO ENERGY, LLC			//CONT.// 421238																
ATKINS			WELL #: B 3			RRCID -> 103777			COMPL. DATE 12/12/1982			TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ATKINS			WELL #: B 4			RRCID -> 107968			COMPL. DATE 09/01/1983			TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ATKINS, GEORGE			WELL #: 1C			RRCID -> 123767			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)			70135 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS							
MARTIN, BILLY RAY			528495																
ATKINS			WELL #: 2			RRCID -> 093399			COMPL. DATE 12/01/1980			TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)			70163 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS							
FREE REIN OPERATING LLC			285002																
YOUNG, BERTHA D.			WELL #: 2			RRCID -> 034081			COMPL. DATE 08/14/1964			TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A							
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3				N	-0-					36	
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3				N	-0-					36	
02	0	W	1011	-0-	1011	1011	1011	3				N	-0-					36	
03	0	W	1023	-0-	1023	2034	1023	3				N	-0-					36	
04	0	W	990	-0-	990	3024	990	3				N	-0-					36	
*05	3100	N	1006	-0-	-2094	930	1006	3				N	-0-					36	
PENLAW (QUEEN)			70488 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS							
SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325																
GARTH			WELL #: 1			RRCID -> 055970			COMPL. DATE 06/22/1973			TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

PENLAW (QUEEN)		//CONT.// 70488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325								
GARTH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 059252		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PENTTEAM (QUEEN)		70515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
MULLOY OPERATING, INC.		593077								
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 166680		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735								
HOLT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #: 1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908		
12	713 N	622	-0-	-91	-0-	622	2	N	-0-	-0-
01	713 N	364	-0-	-349	-0-	364	2	N	-0-	-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-	-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-	-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	-0-
05	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2	N	-0-	-0-
HOLT, O. B., JR.		WELL #: 1Q		RRCID -> 183053		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906		
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	66
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2	N	-0-	66
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	66
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-	66
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	66
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	66
XTO ENERGY INC.		945936								
EL SAPO "2"		WELL #: 1		RRCID -> 174716		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PENWELL (QUEEN)		70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.		008716								
FEE "N"		WELL #: 1		RRCID -> 152777		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SCHARBAUER, J. "43"		WELL #: 1		RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	24 N	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	171 N	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			-0-
*04	698 N	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2			-0-
*05	400 N	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			-0-
APV MCCAMEY LLC		028617								
DESERT WILLOW		WELL #: 1		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DESERT WILLOW		WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					-0-
BAKER OPERATING, INC.		046623								
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN)										//CONT.//		70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
NORTH LAKE RESOURCES LLC												100308									
MCKENZIE										WELL #:		2		RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 3476 - 3498	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DIAMOND S ENERGY COMPANY										217005											
ECTOR "BF" FEE										WELL #:		2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3528 - 3558	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
ECTOR "BF" FEE										WELL #:		8		RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3540 - 3568	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
PERRY BASS (DEVONIAN)										70687 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
RED TAIL EXPLORATION, LLC										100515											
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20										WELL #:		1SW		RRCID -> 260003		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 13111		PERF. 4700 - 6307	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
SVEN PERMIAN, LLC										831420											
FITZGERALD "17"										WELL #:		2		RRCID -> 079901		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 13030		PERF. 12695 - 12855	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
PETCO (WOLFCAMP)										70826 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862											
REED										WELL #:		2303		RRCID -> 180676		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 16062		PERF. 10218 - 15499	
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3				N	-0-					36			
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3				N	-0-					36			
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3				N	-0-					36			
*03	2418	N	2164	-0-	-254	-0-	2164	3				N	-0-					36			
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3				N	-0-					36			
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3				N	-0-					36			

PHANTOM (WOLFCAMP) ALCHEMIST ENERGY, LLC ATLANTA 73				71052 900 011198	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
				WELL #:	2H	RRCID ->	284029	COMPL.	DATE	01/03/2012	TOTAL	DEPTH	10728	PERF.	10855 - 15103		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	2325 X	1134	-0-	-1191	-0-			974	2	160	9	N	145			415	
01	3100 X	404	-0-	-2696	-0-			320	2	84	9	N	76	371	1	120	
02	1769 N	535	-0-	-1234	-0-			459	2	76	9	N	69			189	
03	1147 N	95	-0-	-1052	-0-			81	2	14	9	N	13			202	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-							N	-0-			202	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-							N	-0-			202	
DINGO STATE				WELL #:	U 49H	RRCID ->	286846	COMPL.	DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10020	PERF.	10317 - 17415		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				219	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				219	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				219	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				219	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				219	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				219	
LOWE 74 UNIT				WELL #:	63H	RRCID ->	292869	COMPL.	DATE	07/17/2023	TOTAL	DEPTH	10747	PERF.	11024 - 18385		
12	59760 X	59760	-0-	-0-	-0-		55853	2	3907	9	Y	3552	3547	0	5	8	-0-
01	70204 X	70204	-0-	-0-	-0-		65962	2	4242	9	Y	3856	3809	0	47	8	-0-
02	92833 X	92833	-0-	-0-	-0-		88205	2	4628	9	Y	4207	4207	0			-0-
03	96334 X	96334	-0-	-0-	-0-		92224	2	4110	9	Y	3736	3736	0			-0-
04	80700 X	76769	-0-	-3931	-0-		72536	2	4233	9	Y	3848	3848	0			-0-
05	85275 X	85275	-0-	-0-	-0-		80830	2	4445	9	Y	4041	4041	0			-0-
LOWE 74 UNIT				WELL #:	72H	RRCID ->	292870	COMPL.	DATE	07/17/2023	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.	10988 - 18530		
12	95959 X	95959	-0-	-0-	-0-		91020	2	4939	9	Y	4490	4486	0	4	8	-0-
01	101494 X	77619	-0-	-23875	-0-		73501	2	4118	9	Y	3744	3714	0	30	8	-0-
02	94946 X	92723	-0-	-2223	-0-		88205	2	4518	9	Y	4107	4107	0			-0-
03	97588 X	87426	-0-	-10162	-0-		83001	2	4425	9	Y	4023	4023	0			-0-
04	94440 X	80799	-0-	-13641	-0-		76566	2	4233	9	Y	3848	3848	0			-0-
05	99107 X	80220	-0-	-18887	-0-		76685	2	3535	9	Y	3214	3214	0			-0-
LOWE 74 UNIT				WELL #:	61H	RRCID ->	292924	COMPL.	DATE	07/17/2023	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11065 - 15974		
12	63798 X	62635	-0-	-1163	-0-		59991	2	2644	9	Y	2404	2400	0	4	8	-0-
01	71641 X	51234	-0-	-20407	-0-		49001	2	2233	9	Y	2030	2000	0	30	8	-0-
02	67019 X	51630	-0-	-15389	-0-		49757	2	1873	9	Y	1703	1703	0			-0-
03	69502 X	57336	-0-	-12166	-0-		55334	2	2002	9	Y	1820	1820	0			-0-
04	67260 X	54503	-0-	-12757	-0-		52387	2	2116	9	Y	1924	1924	0			-0-
05	62620 X	51863	-0-	-10757	-0-		49741	2	2122	9	Y	1929	1929	0			-0-
SHERIDAN 27A UNIT				WELL #:	73H	RRCID ->	294296	COMPL.	DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.	11009 - 15496		
12	23467 X	14398	-0-	-9069	-0-		10476	2	3922	9	N	3565	3546	0	19	8	-0-
01	20336 X	10056	-0-	-10280	-0-		7366	2	2690	9	N	2445	2445	0			-0-
02	19024 X	15548	-0-	-3476	-0-		11685	2	3863	9	N	3512	3512	0			-0-
03	20336 X	18357	-0-	-1979	-0-		13344	2	5013	9	N	4557	4532	0	25	8	-0-
04	16302 X	16302	-0-	-0-	-0-		12771	2	3531	9	N	3210	3201	0	9	8	-0-
05	18433 X	18433	-0-	-0-	-0-		14493	2	3940	9	N	3582	3564	0	18	8	-0-
SHERIDAN 27A UNIT				WELL #:	84H	RRCID ->	294297	COMPL.	DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	10991	PERF.	11327 - 15814		
12	58714 X	43404	-0-	-15310	-0-		37713	2	5691	9	N	5174	5157	0	17	8	-0-
01	46531 X	41908	-0-	-4623	-0-		36828	2	5080	9	N	4618	4618	0			-0-
02	42474 X	42474	-0-	-0-	-0-		37001	2	5473	9	N	4975	4975	0			-0-
03	43400 X	41224	-0-	-2176	-0-		36220	2	5004	9	N	4549	4531	0	18	8	-0-
04	42000 X	37560	-0-	-4440	-0-		32839	2	4721	9	N	4292	4268	0	24	8	-0-
05	45415 X	33476	-0-	-11939	-0-		28985	2	4491	9	N	4083	4074	0	9	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ALCHEMIST ENERGY, LLC														
SHERIDAN 27A UNIT														
WELL #: 75H RRCID -> 294308 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10923 - 15410														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	24242 X	19650	-0-	-4592	-0-	14666	2	4984	9	N	4531	4513	0	18 8 -0-
01	26381 X	21952	-0-	-4429	-0-	16573	2	5379	9	N	4890	4890	0	-0-
02	24679 X	22677	-0-	-2002	-0-	17527	2	5150	9	N	4682	4682	0	-0-
03	26381 X	22467	-0-	-3914	-0-	17157	2	5310	9	N	4827	4798	0	29 8 -0-
04	21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	16420	2	5001	9	N	4546	4534	0	12 8 -0-
05	24242 X	22901	-0-	-1341	-0-	18116	2	4785	9	N	4350	4328	0	22 8 -0-
SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 88H RRCID -> 294852 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11141 - 15958														
12	68851 X	61247	-0-	-7604	-0-	54475	2	6772	9	N	6156	6124	0	32 8 -0-
01	68851 X	49274	-0-	-19577	-0-	44194	2	5080	9	N	4618	4618	0	-0-
02	64409 X	50264	-0-	-14145	-0-	44791	2	5473	9	N	4975	4975	0	-0-
03	67611 X	51353	-0-	-16258	-0-	45751	2	5602	9	N	5093	5065	0	28 8 -0-
04	59280 X	49396	-0-	-9884	-0-	43786	2	5610	9	N	5100	5068	0	32 8 -0-
05	61256 X	49101	-0-	-12155	-0-	43478	2	5623	9	N	5112	5092	0	20 8 -0-
SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 86H RRCID -> 294869 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10970 - 15787														
12	79069 X	79069	-0-	-0-	-0-	71237	2	7832	9	N	7120	7091	0	29 8 -0-
01	65499 X	65499	-0-	-0-	-0-	58925	2	6574	9	N	5976	5976	0	-0-
02	69077 X	69077	-0-	-0-	-0-	62317	2	6760	9	N	6145	6145	0	-0-
03	70127 X	70127	-0-	-0-	-0-	64814	2	5313	9	N	4830	4798	0	32 8 -0-
04	61883 X	61883	-0-	-0-	-0-	56556	2	5327	9	N	4843	4801	0	42 8 -0-
05	62775 X	57599	-0-	-5176	-0-	52536	2	5063	9	N	4603	4583	0	20 8 -0-
SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 77H RRCID -> 294871 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10727 - 15493														
12	43369 X	27360	-0-	-16009	-0-	20952	2	6408	9	N	5825	5802	0	23 8 -0-
01	38440 X	25336	-0-	-13104	-0-	20256	2	5080	9	N	4618	4618	0	-0-
02	33234 X	26895	-0-	-6339	-0-	21422	2	5473	9	N	4975	4975	0	-0-
03	34255 X	16593	-0-	-17662	-0-	13344	2	3249	9	N	2954	2932	0	22 8 -0-
04	26490 X	25366	-0-	-1124	-0-	20068	2	5298	9	N	4816	4801	0	15 8 -0-
05	28737 X	27778	-0-	-959	-0-	23551	2	4227	9	N	3843	3819	0	24 8 -0-
ATLANTA 73 WELL #: 73H RRCID -> 295413 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11109 - 20400														
12	139562 X	46183	-0-	-93379	-0-	42074	2	4109	9	N	3735	3735	0	-0-
01	123597 X	93737	-0-	-29860	-0-	85626	2	8111	9	N	7374	7374	0	-0-
02	113129 X	68318	-0-	-44811	-0-	61363	2	6955	9	N	6323	6323	0	-0-
03	112282 X	74413	-0-	-37869	-0-	67233	2	7180	9	N	6527	6527	0	-0-
04	108660 X	73802	-0-	-34858	-0-	67667	2	6135	9	N	5577	5577	0	-0-
05	93744 X	71568	-0-	-22176	-0-	65507	2	6061	9	N	5510	5510	0	-0-
ATLANTA 73 WELL #: 72H RRCID -> 295529 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11526 - 21056														
12	95573 X	56852	-0-	-38721	-0-	54113	2	2739	9	N	2490	2490	0	-0-
01	95573 X	94761	-0-	-812	-0-	90198	2	4563	9	N	4148	4148	0	-0-
02	97086 X	97086	-0-	-0-	-0-	93001	2	4085	9	N	3714	3714	0	-0-
03	101610 X	101610	-0-	-0-	-0-	97394	2	4216	9	N	3833	3833	0	-0-
04	92490 X	88887	-0-	-3603	-0-	84797	2	4090	9	N	3718	3718	0	-0-
05	95573 X	85522	-0-	-10051	-0-	81133	2	4389	9	N	3990	3990	0	-0-
DINGO STATE II WELL #: 75H RRCID -> 296317 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10217 - 19695														
12	SHUT IN	75661	-0-	75661	156409	66134	2	9527	9	Y	8661	8749	0	487
01	SHUT IN	85167	-0-	85167	241576	78198	2	6969	9	Y	6335	6205	0	617
02	334123 X	92547	-0-	-241576	-0-	86817	2	5730	9	Y	5209	5589	0	237
03	161572 X	116350	-0-	-45222	-0-	108712	2	7638	9	Y	6944	6874	0	104 8 203
04	156360 X	105182	-0-	-51178	-0-	98971	2	6211	9	Y	5646	5663	0	86 8 100
*05	95670 X	88165	-0-	-7505	-0-	83145	2	5020	9	Y	4564	4483	0	60 8 121

PHANTOM (WOLFCAMP) ALCHEMIST ENERGY, LLC DINGO STATE II				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 011198 WELL #: 76H		ASSOCIATED RRCID -> 296411		CAPACITY COMPL. DATE 09/23/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10050 PERF.10218 - 20270						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01 02 03 04 *05	SHUT IN SHUT IN 126491 X 99417 X 96210 X 75510 X	19321 39581 61411 80299 78505 68444	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	19321 39581 -65080 -19118 -17705 -7066		25499 65080		16534 35133 57878 75546 74663 65329	2 2 2 2 2 2	2787 4448 3533 4753 3842 3115	9 9 9 9 9 9	Y Y Y Y Y Y	2534 4044 3212 4321 3493 2832	2468 3803 3426 4213 3471 2747	0 0 0 0 0 0		113 8 93 8 70 8	137 378 164 159 88 103
AMEREDDEV OPERATING, LLC GRIZZLY B				019802 WELL #: 1H		RRCID -> 284516		COMPL. DATE 01/29/2018				TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163						
12 01 02 03 04 05	21700 X 21700 X 24579 X 18352 X 13290 X 26288 X	204 77 24579 7009 142 22475	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-21496 -21623 -0- -11343 -13148 -3813		-0- -0- -0- -0- -0- -0-		197 3 40 22053 1902 6159 525 142 19790 2507	3 9 3 3 9 3 9 4 3 9	4 4 4 624 4 4 325 4 4 4 178 4	Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y	3 -0- 1729 477 -0- 2279	13 0 20 0 1611 0 566 0 29 0 2229 0			20 -0- 118 29 -0- 50		
HIPPO				WELL #: 2H		RRCID -> 284885		COMPL. DATE 03/29/2018				TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015						
12 01 02 03 04 05	13578 X 11966 X 11020 X 11780 X 18600 X 11489 X	318 2586 3509 1452 18600 11489	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-13260 -9380 -7511 -10328 -0- -0-		-0- -0- -0- -0- -0- -0-		276 24 2358 2977 1164 15232 3362 9292	3 9 3 3 3 3 9 3	18 4 228 9 532 9 288 9 6 4 2197 9	Y Y Y Y Y Y Y Y	22 207 484 262 3056 1997	20 0 166 0 522 0 279 0 3011 0 2014 0			30 71 33 16 61 44		
HOWELL				WELL #: 1H		RRCID -> 284902		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976						
12 01 02 03 04 05	54467 X 36301 X 22475 X 16058 X 15540 X 47837 X	269 85 3160 423 13307 47837	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-54198 -36216 -19315 -15635 -2233 -0-		-0- -0- -0- -0- -0- -0-		266 85 3001 124 414 12606 441 46144 1692	3 3 3 9 3 3 9 3 9	3 9 Y Y 9 9 260 4 1 4	Y Y Y Y Y Y Y Y Y	3 -0- 113 8 401 1538	7 0 10 0 105 0 16 0 393 0 1512 0			10 -0- 8 -0- 8 34		
KUDU B				WELL #: 1H		RRCID -> 284911		COMPL. DATE 08/08/2015				TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349						
12 01 02 03 04 05	6820 X 5611 X 4437 X 4743 X 7247 X 5533 X	473 1658 2014 2678 7247 5533	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-6347 -3953 -2423 -2065 -0- -0-		-0- -0- -0- -0- -0- -0-		407 1349 298 1717 286 2240 6192 1051 4930 600	3 3 9 3 9 3 3 9 3 9	66 9 11 4 11 4 438 9 4 4 3 4	Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y	60 271 260 398 955 545	27 0 219 0 335 0 392 0 960 0 552 0			41 93 18 24 19 12		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
AMEREDDEV OPERATING, LLC		//CONT.//		019802								
HIPPO		WELL #:		1H	RRCID ->	284912	COMPL.	DATE 03/17/2017	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.12310 - 16415
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	01	6882 X	266	-0-	-6616	-0-	235 3	31 9	Y	28	21 0	31
01	02	4588 X	316	-0-	-4272	-0-	286 3	30 9	Y	27	49 0	9
02	03	4437 X	579	-0-	-3858	-0-	521 3	58 9	Y	53	58 0	4
03	04	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	5740 3	943 9	Y	857	809 0	52
04	05	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	6784 3	2170 9	Y	1973	1986 0	39
		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	2032 3	1745 9	Y	1586	1590 0	35
GRIZZLY A		WELL #:		1H	RRCID ->	284973	COMPL.	DATE 02/09/2017	TOTAL	DEPTH	12574	PERF.12701 - 16807
12	01	35805 X	601	-0-	-35204	-0-	469 3	10 4	Y	111	53 0	82
							122 9					
01	02	21948 X	841	-0-	-21107	-0-	354 3	333 4	Y	140	174 0	48
							154 9					
02	03	20532 X	7264	-0-	-13268	-0-	6366 3	180 4	Y	653	656 0	45
							718 9					
03	04	15655 X	6389	-0-	-9266	-0-	5325 3	126 4	Y	853	847 0	51
							938 9					
04	05	17188 X	17188	-0-	-0-	-0-	14842 3	65 4	Y	2074	2084 0	41
							2281 9					
		16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	14428 3	129 4	Y	1387	1398 0	30
							1526 9					
LION		WELL #:		3H	RRCID ->	285132	COMPL.	DATE 02/22/2018	TOTAL	DEPTH	12343	PERF.12499 - 17200
12	01	26195 X	152	-0-	-26043	-0-	130 3	3 4	Y	17	25 0	38
							19 9					
01	02	26195 X	317	-0-	-25878	-0-	164 3	153 4	Y	-0-	38 0	-0-
		29957 X	22055	-0-	-7902	-0-	19723 3	558 4	Y	1613	1503 0	110
							1774 9					
03	04	26226 X	2436	-0-	-23790	-0-	2187 3	52 4	Y	179	278 0	11
							197 9					
04	05	59440 X	59440	-0-	-0-	-0-	53884 3	237 4	Y	4835	4750 0	96
							5319 9					
		43122 X	43122	-0-	-0-	-0-	39224 3	352 4	Y	3224	3250 0	70
							3546 9					
MOOSE		WELL #:		1H	RRCID ->	285179	COMPL.	DATE 07/16/2018	TOTAL	DEPTH	12245	PERF.12482 - 19757
12	01	12431 X	151	-0-	-12280	-0-	136 3	15 9	Y	14	19 0	29
		12431 X	2278	-0-	-10153	-0-	2047 3	16 4	Y	195	157 0	67
							215 9					
02	03	12296 X	6586	-0-	-5710	-0-	5591 3	35 4	Y	873	880 0	60
							960 9					
03	04	11625 X	7010	-0-	-4615	-0-	5759 3	1251 9	Y	1137	1129 0	68
		17055 X	17055	-0-	-0-	-0-	14404 3	10 4	Y	2401	2421 0	48
							2641 9					
05		15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	13715 3	9 4	Y	1686	1697 0	37
							1855 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC MEERKAT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 019802 WELL #:	1H	RRCID -> 285241	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL	DEPTH 11857	PERF.11840 - 16477				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	29822 X	144	-0-	-29678	-0-	134 1	3 9	9	4	Y	1	5 0		8
01	20553 X	663	-0-	-19890	-0-	663 3	3			Y	-0-	8 0		-0-
02	15544 X	3436	-0-	-12108	-0-	3287 3	3	149	9	Y	135	126 0		9
03	12586 X	1620	-0-	-10966	-0-	1511 3	3	109	9	Y	99	102 0		6
04	30740 X	30740	-0-	-0-	-0-	28143 3	3	10	4	Y	2352	2311 0		47
05	21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	2587 9 19525	3	1824	9	Y	1658	1669 0		36
TIGER														
				WELL #:	1H	RRCID -> 285411	COMPL. DATE 10/31/2017	TOTAL	DEPTH 12375	PERF.12234 - 16342				
12	21235 X	112	-0-	-21123	-0-	110 3	3	2	9	Y	2	11 0		17
01	15531 X	66	-0-	-15465	-0-	66 3	3			Y	-0-	17 0		-0-
02	14529 X	2031	-0-	-12498	-0-	1976 3	3	55	9	Y	50	47 0		3
03	11842 X	2116	-0-	-9726	-0-	1977 3	3	139	9	Y	126	121 0		8
04	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	9175 3	3	1223	9	Y	1112	1098 0		22
05	18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	15441 3	3	2626	9	Y	2387	2357 0		52
LION														
				WELL #:	1H	RRCID -> 285427	COMPL. DATE 06/26/2017	TOTAL	DEPTH 12367	PERF.12332 - 16355				
12	15221 X	190	-0-	-15031	-0-	178 3	3	12	9	Y	11	13 0		20
01	13299 X	122	-0-	-13177	-0-	111 3	3	11	9	Y	10	27 0		3
02	10933 X	4444	-0-	-6489	-0-	4229 3	3	215	9	Y	195	185 0		13
03	8587 X	4402	-0-	-4185	-0-	3943 3	3	459	9	Y	417	405 0		25
04	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	15864 3	3	2030	9	Y	1845	1833 0		37
05	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	11386 3	3	1230	9	Y	1118	1131 0		24
NE AXIS														
				WELL #:	2H	RRCID -> 288618	COMPL. DATE 05/19/2019	TOTAL	DEPTH 12006	PERF.12198 - 19710				
12	47554 X	487	-0-	-47067	-0-	484 3	3	3	9	Y	3	16 0		25
01	47554 X	23	-0-	-47531	-0-	23 3	3			Y	-0-	25 0		-0-
02	38396 X	2845	-0-	-35551	-0-	2713 3	3	31	4	Y	92	86 0		6
03	38409 X	489	-0-	-37920	-0-	101 9 489	3			Y	-0-	6 0		-0-
04	48006 X	48006	-0-	-0-	-0-	44082 3	3	910	4	Y	2740	2685 0		55
05	62645 X	62645	-0-	-0-	-0-	3014 9 60135 9 2508	3	2	4	Y	2280	2285 0		50
EAST AXIS														
				WELL #:	2H	RRCID -> 288952	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL	DEPTH 11935	PERF.12131 - 19913				
12	54250 X	191	-0-	-54059	-0-	188 3	3	3	9	Y	3	18 0		27
01	47182 X	93	-0-	-47089	-0-	93 3	3			Y	-0-	27 0		-0-
02	39846 X	2467	-0-	-37379	-0-	2351 3	3	27	4	Y	81	75 0		6
03	38471 X	7092	-0-	-31379	-0-	89 9 6633	3	459	9	Y	417	398 0		25
04	67357 X	67357	-0-	-0-	-0-	61515 3	3	1270	4	Y	4156	4098 0		83
05	39156 X	39156	-0-	-0-	-0-	4572 9 36599 9 2556	3	1	4	Y	2324	2356 0		51

PHANTOM (WOLFCAMP)														
AMEREDDEV OPERATING, LLC														
GRIZZLY														
WELL #: A 2H RRCID -> 288995														
COMPL. DATE 11/02/2019														
TOTAL DEPTH 12475														
PERF.12701 - 22241														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
12	55707	X	535	-0-	-55172	-0-			483	3	11	4	Y	101
									41	9				
01	46717	X	1119	-0-	-45598	-0-			532	3	500	4	Y	27
									87	9				
02	57856	X	57856	-0-	-0-	-0-			48677	3	1377	4	Y	485
									7802	9				
03	46717	X	46025	-0-	-692	-0-			38874	3	922	4	Y	341
									6229	9				
04	52420	X	52420	-0-	-0-	-0-			44680	3	196	4	Y	136
									7544	9				
05	61398	X	61398	-0-	-0-	-0-			52297	3	468	4	Y	171
									8633	9				

OSO														
WELL #: 1H RRCID -> 289538														
COMPL. DATE 03/04/2019														
TOTAL DEPTH 12059														
PERF.13406 - 20370														
12	25978	X	33	-0-	-25945	-0-			26	4	7	9	Y	19
01	22506	X	2459	-0-	-20047	-0-			2256	3	18	4	Y	58
									185	9				
02	19285	X	2044	-0-	-17241	-0-			1988	3	13	4	Y	3
									43	9				
03	16058	X	19	-0-	-16039	-0-			19	3			Y	-0-
04	35297	X	35297	-0-	-0-	-0-			30635	3	22	4	Y	84
									4640	9				
05	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-			21263	3	14	4	Y	43
									2177	9				

KUDU A														
WELL #: 1 H RRCID -> 293698														
COMPL. DATE 12/26/2017														
TOTAL DEPTH 12648														
PERF.12441 - 17377														
12	15190	X	142	-0-	-15048	-0-			139	3	3	9	Y	19
01	10974	X	98	-0-	-10876	-0-			97	3	1	4	Y	-0-
02	9976	X	5703	-0-	-4273	-0-			4562	3	28	4	Y	69
									1113	9				
03	8711	X	716	-0-	-7995	-0-			603	3	113	9	Y	6
04	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-			9968	3	7	4	Y	44
									2424	9				
05	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-			7168	3	5	4	Y	30
									1489	9				

EAST SHAMMO														
WELL #: 3H RRCID -> 293700														
COMPL. DATE 10/26/2021														
TOTAL DEPTH 12621														
PERF.12885 - 20590														
12	39587	X	321	-0-	-39266	-0-			249	3	72	9	Y	98
01	29140	X	2159	-0-	-26981	-0-			1720	3	1	4	Y	137
									438	9				
02	27260	X	4582	-0-	-22678	-0-			3442	3	1	4	Y	71
									1139	9				
03	27838	X	9826	-0-	-18012	-0-			7364	3	1	4	Y	135
									2461	9				
04	20490	X	11349	-0-	-9141	-0-			8542	3	43	4	Y	50
									2764	9				
05	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-			10948	3	9	4	Y	70
									3531	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
AMERDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802							
GRIZZLY B C23-21		WELL #: 2H		RRCID -> 293912		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.19849 - 20814	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	17732 X	324	-0-	-17408	-0-	278 3	36	22 0	33
01	17732 X	85	-0-	-17647	-0-	40 9			
02	16588 X	13407	-0-	-3181	-0-	44 3	-0-	33 0	-0-
						11970 3	998	930 0	68
03	13516 X	5684	-0-	-7832	-0-	1098 9			
						5072 3	447	488 0	27
04	16095 X	16095	-0-	-0-	-0-	492 9			
						14591 3	1309	1310 0	26
05	15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	1440 9			
						13784 3	997	1001 0	22
						1097 9			

KUDU A		WELL #: 2 H		RRCID -> 293913		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 12773	
								PERF.13501 - 21162	
12	18569 X	145	-0-	-18424	-0-	119 3	24	36 0	55
01	16430 X	185	-0-	-16245	-0-	86 3	99	114 0	31
02	11571 X	10269	-0-	-1302	-0-	7464 3	2549	2406 0	174
						2804 9			
03	9703 X	9515	-0-	-188	-0-	6400 3	2831	2835 0	170
						3114 9			
04	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	6758 3	2965	3076 0	59
						3262 9			
05	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	9896 3	3568	3549 0	78
						3925 9			

BISON		WELL #: 1H		RRCID -> 293946		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 12316	
								PERF.12559 - 19457	
12	229 X	229	-0-	-0-	-0-	163 3	60	39 0	59
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	581 3	198	189 0	68
						218 9			
02	8178 X	4308	-0-	-3870	-0-	3656 3	571	600 0	39
						628 9			
03	8742 X	66	-0-	-8676	-0-	66 3	-0-	39 0	-0-
04	14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	11298 3	2632	2580 0	52
						2895 9			
05	4619 X	1967	-0-	-2652	-0-	1513 3	412	455 0	9
						453 9			

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528							
SUNDANCE 56-3-35		WELL #: 1H		RRCID -> 276220		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 10913	
								PERF.11067 - 15280	
12	13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	1 1	421	920 1	-0-
						463 9		33 8	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		608	160 1	447
04	24663 X	24663	-0-	-0-	-0-		123	187 1	383
							1778	1563 0	372
								48 8	
05	47122 X	47122	-0-	-0-	-0-	1136 1	2528	2472 0	372
						1956 9			
						2492 1			
						2781 9			

SHERIDAN 55-4-27		WELL #: 1H		RRCID -> 276320		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 10704	
								PERF.11099 - 15091	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		318
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		318
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		318
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		318
*04	59 X	59	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-		318
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		318

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
TETON 56-2-39														
WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	23341 X	23341	-0-	-0-	-0-	22559	3	782	9	N	711	718	0	814
01	24028 X	24028	-0-	-0-	-0-	23855	3	173	9	N	157	190	0	747
02	22185 X	22185	-0-	-0-	-0-	21122	3	1063	9	N	966	795	0	893
03	24516 X	24516	-0-	-0-	-0-	23579	3	937	9	N	852	860	0	851
04	26738 X	26738	-0-	-0-	-0-	25242	3	1496	9	N	1360	1271	0	901
05	24130 X	24130	-0-	-0-	-0-	22697	3	1433	9	N	1303	1366	0	810
CHEYENNE 57-3-47														
WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455														
12	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	1	1	12964	2	N	2193	1974	1	661
						2412	9							
01	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	1	1	8325	2	N	1705	1630	1	716
						1876	9							
02	17197 X	17197	-0-	-0-	-0-	1	1	14890	2	N	2096	2345	1	450
						2306	9							
03	22550 X	22550	-0-	-0-	-0-	1	1	20331	2	N	2016	2010	1	432
						2218	9							
04	19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	1	1	17478	2	N	1829	1467	1	771
						2012	9							
05	20259 X	20259	-0-	-0-	-0-	1	1	18200	2	N	1871	2008	1	613
						2058	9							
MAKO STATE 3-6														
WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461														
12	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-			196
01	7223 X	81	-0-	-7142	-0-	80	3	1	9	Y	1			197
02	3654 X	2649	-0-	-1005	-0-	2649	3			Y	-0-			197
03	3906 X	3212	-0-	-694	-0-	2258	3	954	9	Y	867	706	1	358
04	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8370	3	455	9	Y	414	555	1	216
05	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	9798	3	706	9	Y	642	362	1	496
CASPER 57-1-47														
WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531														
12	25976 X	25976	-0-	-0-	-0-	23916	2	2060	9	Y	1873	1832	0	121
01	23446 X	23446	-0-	-0-	-0-	21612	2	1834	9	Y	1667	1660	0	124
02	22584 X	22584	-0-	-0-	-0-	20757	2	1827	9	Y	1661	1682	0	97
03	25978 X	19622	-0-	-6356	-0-	17994	2	1628	9	Y	1480	1449	0	123
04	25140 X	8029	-0-	-17111	-0-	7214	2	815	9	Y	741	695	0	159
05	25978 X	19356	-0-	-6622	-0-	17447	2	1909	9	Y	1735	1600	0	234
MEDICINE BOW 56-1-13														
WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717														
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2101	2	28	4	N	520	713	1	555
						572	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			555
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	4	N	-0-			555
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			555
04	2610 X	3	-0-	-2607	-0-	3	4			N	-0-			555
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			555

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WINGHEAD 56-2-29														
WELL #: 1H RRCID -> 277094														
COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	26982 X	26982	-0-	-0-	-0-	25876	3	51	4	N	959	985	0	416
01	23446 X	23446	-0-	-0-	-0-	1055	9							
02	17043 X	17043	-0-	-0-	-0-	22217	3	56	4	N	1066	1105	0	368
03	11346 X	10308	-0-	-1038	-0-	1173	9							
04	10980 X	1991	-0-	-8989	-0-	14859	3	98	4	N	1896	1884	0	368
05	17269 X	17269	-0-	-0-	-0-	2086	9							
						10019	3	13	4	N	251	247	0	370
						276	9							
						1959	3	1	4	N	28	28	0	370
						31	9							
						15213	3	97	4	N	1781	1769	0	364
						1959	9							
BIG PINEY 57-2-41														
WELL #: 1H RRCID -> 277111														
COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334														
12	18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	15888	3	104	4	N	1893	1980	1	299
01	16895 X	14987	-0-	-1908	-0-	2082	9							
02	18168 X	18168	-0-	-0-	-0-	13219	3	86	4	N	1529	1454	1	358
03	18073 X	17897	-0-	-176	-0-	1682	9							
04	17490 X	12340	-0-	-5150	-0-	16127	3	98	4	N	1766	1833	1	276
05	19406 X	15297	-0-	-4109	-0-	1943	9							
						15962	3	94	4	N	1674	1820	1	110
						1841	9							
						11150	3	61	4	N	1026	914	1	207
						1129	9							
						13648	3	84	4	N	1423	1462	1	149
						1565	9							
CODY 56-3-9														
WELL #: 1H RRCID -> 277394														
COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054														
12	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	1858	3	703	9	N	639	715	1	657
01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	2642	3	943	9	N	857	736	1	764
02	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	2762	3	869	9	N	790	905	1	640
03	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	3257	3	1058	9	N	962	544	1	1046
04	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	3951	3	702	9	N	638	909	1	762
05	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	4146	3	928	9	N	844	900	1	696
GREYBULL 55-4-9														
WELL #: 1H RRCID -> 277611														
COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363														
12	6541 X	476	-0-	-6065	-0-	21	4	455	9	Y	414	448	1	194
01	4371 X	367	-0-	-4004	-0-	16	4	351	9	Y	319	199	1	312
02	4089 X	1063	-0-	-3026	-0-	53	4	1010	9	Y	918	1069	1	152
03	4371 X	1870	-0-	-2501	-0-	700	3	60	4	Y	1009	1000	1	147
						1110	9							
04	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	4482	3	69	4	Y	1145	1064	1	210
						1260	9							
05	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	2993	3	56	4	Y	956	1055	1	98
						1052	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
CHEYENNE 57-3-13				WELL #:	2H	RRCID ->	277704	COMPL.	DATE	10/10/2016	TOTAL	DEPTH	10413	PERF.10694	- 14840
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	10602 X	2289	-0-	-8313	-0-		943	3	47	4	Y	1181	1222	0	138
01	9827 X	1828	-0-	-7999	-0-		1299	9							
							435	3	49	4	Y	1222	1199	0	161
02	9193 X	766	-0-	-8427	-0-		1344	9							
03	8711 X	596	-0-	-8115	-0-		27	4	739	9	Y	672	750	0	83
							535	3	2	4	Y	54	131	0	6
							59	9							
04	2220 X	206	-0-	-2014	-0-		150	3	2	4	Y	49	49	0	6
							54	9							
05	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-		5984	3	35	4	Y	708	635	0	4 8 75
							779	9							
MONROE 34-210				WELL #:	3H	RRCID ->	277726	COMPL.	DATE	02/07/2014	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.11623	- 16306
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-						Y	7	1	0	-0-
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-						Y	39	23	0	-0-
02	2465 X	-0-	-0-	-2465	-0-						Y	-0-			-0-
03	961 X	87	-0-	-874	-0-		81	2	6	9	Y	5	2	0	-0-
04	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-		5032	2	330	9	Y	300	259	0	2
05	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-		4582	2	479	9	Y	435	405	0	4
GALAPAGOS 53-2-45				WELL #:	1H	RRCID ->	277750	COMPL.	DATE	06/23/2012	TOTAL	DEPTH	11175	PERF.11687	- 15498
12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-		3782	2	8	4	Y	11	11	8	-0-
							12	9							
01	6169 X	2339	-0-	-3830	-0-		2317	2	9	4	Y	12	12	8	-0-
							13	9							
02	5771 X	1461	-0-	-4310	-0-		1461	2			Y	-0-			-0-
03	6169 X	1153	-0-	-5016	-0-		1153	2			Y	-0-			-0-
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-						Y	-0-			-0-
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-						Y	-0-			-0-
KINGSTON 54-2-17 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277901	COMPL.	DATE	10/01/2016	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.12620	- 14360
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-						Y	158	154	0	4
01	1767 X	580	-0-	-1187	-0-		29	2	551	9	Y	501	480	0	11
02	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-						Y	438	422	0	17
03	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-		2102	2	706	9	Y	642	631	0	21
04	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-		2156	2	923	9	Y	839	839	0	13
05	960 X	960	-0-	-0-	-0-		631	2	329	9	Y	299	291	0	12
HORN STATE 33-94				WELL #:	5H	RRCID ->	278237	COMPL.	DATE	07/15/2015	TOTAL	DEPTH	11015	PERF.11584	- 21015
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-		3573	3	61	4	N	1056	942	1	386
							1162	9							
01	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-		3381	3	59	4	N	1036	941	1	469
							1140	9							
02	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-		4552	3	72	4	N	1227	1303	1	381
							1350	9							
03	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-		4404	3	75	4	N	1289	1112	1	541
							1418	9							
04	5640 X	5213	-0-	-427	-0-		3912	3	65	4	N	1124	1254	1	396
							1236	9							
05	6386 X	5048	-0-	-1338	-0-		3817	3	61	4	N	1064	923	1	524
							1170	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
LARAMIE 55-4-7				WELL #:	1H	RRCID -> 278242	COMPL. DATE 08/09/2014	TOTAL	DEPTH 11258	PERF.11506	- 15632				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	19654 X	98	-0-	-19556	-0-	3	4	95	9	Y	86				146
01	16368 X	93	-0-	-16275	-0-	3	4	90	9	Y	82	182	1		46
02	14645 X	-0-	-0-	-14645	-0-					Y	1				47
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				47
04	28370 X	28370	-0-	-0-	-0-	26602	3	78	4	Y	1536	1290	1	12 8	281
						1690	9								
05	43227 X	43227	-0-	-0-	-0-	39653	3	235	4	Y	3035	3102	1	80 8	134
						3339	9								
MONROE 34-210				WELL #:	4H	RRCID -> 278363	COMPL. DATE 02/03/2024	TOTAL	DEPTH 11117	PERF.11504	- 16123				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	3791	2	476	9	Y	433	395	0	35 8	3
03	15381 X	15381	-0-	-0-	-0-	15242	2	139	9	Y	126	3	0	126 8	-0-
04	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9726	2	24	9	Y	22	22	8		-0-
05	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	12065	2	749	9	Y	681	631	0	44 8	6
RIVERTON 57-2-21				WELL #:	1H	RRCID -> 278601	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL	DEPTH 10618	PERF.10788	- 15162				
12	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	1	1	9448	3	N	1019	1104	1	46 8	355
						1121	9								
01	8897 X	3539	-0-	-5358	-0-	1	1	2775	3	N	694	742	1	30 8	277
						763	9								
02	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	1	1	8250	3	N	734	741	1	28 8	242
						807	9								
03	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	1	1	12803	3	N	807	541	1	38 8	470
						888	9								
04	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	1	1	10898	3	N	829	921	1	38 8	340
						912	9								
05	13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	1	1	12348	3	N	788	730	1	35 8	363
						867	9								
SHOSHONI 55-4-43				WELL #:	1H	RRCID -> 278902	COMPL. DATE 06/15/2018	TOTAL	DEPTH 10608	PERF.11040	- 15851				
12	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	319	3	26	9	N	24	21	0	3 8	-0-
03	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	8999	3	689	9	N	626	592	0	34 8	-0-
04	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	6514	3	856	9	N	778	744	0	34 8	-0-
05	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	9356	3	922	9	N	838	814	0	24 8	-0-
WINGHEAD 56-2-43				WELL #:	2H	RRCID -> 278904	COMPL. DATE 01/12/2015	TOTAL	DEPTH 10291	PERF.10624	- 14680				
12	9021 X	9012	-0-	-9	-0-	7708	3	64	4	Y	1127	1105	0	14 8	205
						1240	9								
01	9021 X	7186	-0-	-1835	-0-	5467	3	81	4	Y	1489	1376	0	15 8	303
						1638	9								
02	7337 X	4600	-0-	-2737	-0-	3113	3	71	4	Y	1287	1377	0	11 8	202
						1416	9								
03	9021 X	7358	-0-	-1663	-0-	5618	3	81	4	Y	1508	1464	0	16 8	230
						1659	9								
04	8730 X	7776	-0-	-954	-0-	6106	3	77	4	Y	1448	1440	0	15 8	223
						1593	9								
05	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	7711	3	85	4	Y	1572	1559	0	16 8	220
						1729	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
KAYCEE 57-3-45		WELL #:		1H	RRCID -> 278913	COMPL. DATE 11/04/2016	TOTAL	DEPTH	9912 PERF.10210 - 14214
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	447 X	447	-0-	-0-	-0-	432 3	15 9	Y	14
01	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5204 3	3 9	Y	3
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	664 3	12 9	Y	11
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1746 3	35 9	Y	32
04	769 X	769	-0-	-0-	-0-	701 3	68 9	Y	62
05	787 X	787	-0-	-0-	-0-	741 3	46 9	Y	42
MONROE 34-188		WELL #:		4H	RRCID -> 278948	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11112 PERF.11343 - 15599
12	6386 X	2321	-0-	-4065	-0-	85 4	2236 9	Y	2033
01	6386 X	5884	-0-	-502	-0-	2073 2	134 4	Y	3343
						3677 9			
02	5974 X	189	-0-	-5785	-0-	1 4	188 9	Y	171
03	5177 X	5	-0-	-5172	-0-	2 4	3 9	Y	3
04	5700 X	3555	-0-	-2145	-0-	1443 2	75 4	Y	1852
						2037 9			
05	5890 X	5808	-0-	-82	-0-	3806 2	77 4	Y	1750
						1925 9			
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID -> 278988	COMPL. DATE 11/29/2015	TOTAL	DEPTH	10193 PERF.10567 - 18087
12	17949 X	547	-0-	-17402	-0-	2 3	545 9	Y	495
01	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-	9250 2	4178 9	Y	551
02	7917 X	4023	-0-	-3894	-0-	2850 3	1173 9	Y	1066
03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-			Y	976
04	540 X	452	-0-	-88	-0-	1 3	451 9	Y	410
05	4309 X	346	-0-	-3963	-0-	1 3	345 9	Y	314
TETON 56-2-23		WELL #:		1H	RRCID -> 279042	COMPL. DATE 06/15/2015	TOTAL	DEPTH	10686 PERF.10838 - 15284
12	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	7196 3	2020 9	N	1836
01	9703 X	8593	-0-	-1110	-0-	6758 3	1835 9	N	1668
02	9077 X	8628	-0-	-449	-0-	6823 3	1805 9	N	1641
03	9703 X	8692	-0-	-1011	-0-	6556 3	2136 9	N	1942
04	8910 X	7080	-0-	-1830	-0-	5383 3	1697 9	N	1543
05	9238 X	7635	-0-	-1603	-0-	5689 3	1946 9	N	1769
BANNER 57-1-21		WELL #:		2H	RRCID -> 279043	COMPL. DATE 12/25/2016	TOTAL	DEPTH	10014 PERF.10287 - 14747
12	14927 X	14927	-0-	-0-	-0-	10564 2	4363 9	Y	3966
01	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	9250 2	4178 9	Y	3798
02	11542 X	7852	-0-	-3690	-0-	4687 2	3165 9	Y	2877
03	14942 X	13392	-0-	-1550	-0-	9237 2	4155 9	Y	3777
04	14460 X	12100	-0-	-2360	-0-	8490 2	3610 9	Y	3282
05	14942 X	13821	-0-	-1121	-0-	10239 2	3582 9	Y	3256
STATE 56-2-12		WELL #:		1H	RRCID -> 279058	COMPL. DATE 10/15/2015	TOTAL	DEPTH	10595 PERF.10897 - 14474
12	8494 X	5639	-0-	-2855	-0-	4023 3	1616 9	N	1469
01	8494 X	1922	-0-	-6572	-0-	1221 3	701 9	N	637
02	7946 X	-0-	-0-	-7946	-0-			N	1086
03	5642 X	5392	-0-	-250	-0-	3444 3	1948 9	N	1771
04	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	4193 3	1927 9	N	1752
05	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	4755 3	1818 9	N	1653

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	279162	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL	DEPTH	10654	PERF.10952	-	15323
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	9808	2	27	4	Y	686	557	0	9	143
01	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	755	9								
02	15974 X	15974	-0-	-0-	-0-	11359	2	46	4	Y	1162	1072	0	8	225
03	15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	1278	9								
04	12270 X	12250	-0-	-20	-0-	13159	2	110	4	Y	2459	2462	0	7	215
05	17081 X	10467	-0-	-6614	-0-	2705	9								
						12768	2	91	4	Y	2288	2283	0	10	210
						2517	9								
						10369	2	66	4	Y	1650	1601	0	9	250
						1815	9								
						9186	2	45	4	Y	1124	1072	0	8	294
						1236	9								
STRAIN STATE UNIT 2-26				WELL #:	1H	RRCID ->	279175	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL	DEPTH	10949	PERF.11286	-	20839
12	6231 X	3865	-0-	-2366	-0-	2112	3	91	4	Y	1511	1392	0	22	383
01	7130 X	4429	-0-	-2701	-0-	1662	9								
02	6670 X	4738	-0-	-1932	-0-	2597	3	98	4	Y	1576	1582	0	24	353
03	7130 X	3723	-0-	-3407	-0-	1734	9								
04	5190 X	1149	-0-	-4041	-0-	3133	3	92	4	Y	1375	1365	0	20	343
05	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	1513	9								
						2125	3	90	4	Y	1371	1401	0	24	289
						1508	9								
						62	4	1087	9	Y	988	1028	0	17	232
						5031	3	122	4	Y	2026	1801	0	29	428
						2229	9								
BANNER 57-1-21				WELL #:	1H	RRCID ->	279225	COMPL. DATE	12/30/2016	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.11037	-	15223
12	39026 X	39026	-0-	-0-	-0-	36966	2	2060	9	Y	1873	1816	0	53	156
01	42440 X	42440	-0-	-0-	-0-	40484	2	1956	9	Y	1778	1730	0	49	155
02	34336 X	34214	-0-	-122	-0-	32701	2	1513	9	Y	1375	1364	0	33	133
03	39867 X	39867	-0-	-0-	-0-	38029	2	1838	9	Y	1671	1618	0	52	134
04	41070 X	39126	-0-	-1944	-0-	36973	2	2153	9	Y	1957	1884	0	52	155
05	42439 X	37697	-0-	-4742	-0-	35600	2	2097	9	Y	1906	1834	0	45	182
CHEYENNE 57-3-13				WELL #:	3H	RRCID ->	279227	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL	DEPTH	10192	PERF.10417	-	14768
12	13206 X	7448	-0-	-5758	-0-	5700	3	73	4	Y	1523	1483	0	10	176
01	6231 X	1728	-0-	-4503	-0-	1675	9								
02	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	527	3	60	4	Y	1037	1066	0	12	135
03	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	1141	9								
04	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	7228	3	90	4	Y	1613	1538	0	13	197
05	9734 X	7026	-0-	-2708	-0-	1774	9								
						5870	3	87	4	Y	1650	1640	0	16	191
						1815	9								
						6463	3	88	4	Y	1686	1654	0	17	206
						1855	9								
						5300	3	67	4	Y	1508	1550	0	5	159
						1659	9								
MONROE 34-210				WELL #:	6H	RRCID ->	279240	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.11653	-	15757
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MONROE 34-195 UNIT				//CONT.// 71052 900 020528 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 279241		CAPACITY COMPL. DATE 08/24/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1395 X	511	-0-	-0-	-884	-0-	-0-	28	4	483	9	Y	439	398	0	43	8	2
01	1829 X	541	-0-	-0-	-1288	-0-	-0-	23	4	518	9	Y	471	439	0	29	8	5
02	1711 X	-0-	-0-	-0-	-1711	-0-	-0-					Y	7	11	0	1	8	-0-
03	1829 X	282	-0-	-0-	-1547	-0-	-0-	14	4	268	9	Y	244	234	0	8	8	2
04	780 X	224	-0-	-0-	-556	-0-	-0-	13	4	211	9	Y	192	185	0	7	8	2
05	527 X	-0-	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
SHERIDAN 55-4-5					WELL #:	1H	RRCID -> 279250	COMPL. DATE 07/31/2021				TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108						
12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2918	3	630	9	N	573	565	0	8	8	-0-
01	14224 X	14224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11300	3	2924	9	N	2658	2632	0	26	8	-0-
02	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9556	3	2443	9	N	2221	2203	0	18	8	-0-
03	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12743	3	2703	9	N	2457	2427	0	30	8	-0-
04	14740 X	14740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12316	3	2424	9	N	2204	2175	0	29	8	-0-
05	13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11586	3	2361	9	N	2146	2122	0	24	8	-0-
HARRISON UNIT 2-38					WELL #:	1H	RRCID -> 279253	COMPL. DATE 01/05/2016				TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242						
12	26994 X	26994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23883	3	150	4	Y	2692	2499	0	28	8	385
01	25575 X	19547	-0-	-0-	-6028	-0-	-0-	2961	9	17292	3	Y	1945	2054	0	28	8	248
02	26129 X	22181	-0-	-0-	-3948	-0-	-0-	2140	9	19622	3	Y	2211	2150	0	18	8	291
03	27931 X	18540	-0-	-0-	-9391	-0-	-0-	2432	9	16493	3	Y	1771	1843	0	17	8	202
04	26130 X	21587	-0-	-0-	-4543	-0-	-0-	1948	9	19375	3	Y	1918	1763	0	18	8	339
05	27001 X	23914	-0-	-0-	-3087	-0-	-0-	2110	9	21353	3	Y	2210	2154	0	29	8	366
								2431	9									
PACE STATE UNIT 1-37					WELL #:	1H	RRCID -> 279274	COMPL. DATE 11/04/2015				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416						
12	42558 X	42558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37675	3	235	4	N	4225	3942	1	49	8	920
01	41540 X	39445	-0-	-0-	-2095	-0-	-0-	4648	9	35161	3	N	3696	3740	1	47	8	829
02	42258 X	42258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4066	9	37842	3	N	3798	3873	1	47	8	707
03	44802 X	44802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4178	9	40255	3	N	3918	4054	1	60	8	511
04	43932 X	43932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4310	9	39488	3	N	3830	3328	1	61	8	952
05	45167 X	43638	-0-	-0-	-1529	-0-	-0-	4213	9	39324	3	N	3716	3984	1	55	8	629
								4088	9									
POWERS STATE UNIT 2-37					WELL #:	1H	RRCID -> 279292	COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524						
12	15283 X	15036	-0-	-0-	-247	-0-	-0-	13069	3	101	4	Y	1696	1601	0	26	8	241
01	13144 X	12494	-0-	-0-	-650	-0-	-0-	1866	9	10717	3	Y	1523	1544	0	26	8	194
02	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	9	11383	3	Y	1713	1647	0	38	8	222
03	15035 X	13970	-0-	-0-	-1065	-0-	-0-	1884	9	11958	3	Y	1710	1691	0	50	8	191
04	14550 X	14335	-0-	-0-	-215	-0-	-0-	1881	9	12470	3	Y	1572	1435	0	58	8	270
05	15035 X	14474	-0-	-0-	-561	-0-	-0-	1729	9	12425	3	Y	1738	1677	0	48	8	283
								1912	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528														
MONROE 34-188				WELL #:		5H	RRCID ->	279302	COMPL.	DATE	03/22/2014	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.11436 - 15556					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2511 X	347	-0-	-2164	-0-	102	2	11	4	Y	213	205	0	9	8	1				
01	3596 X	201	-0-	-3395	-0-	234	9													
02	3364 X	1567	-0-	-1797	-0-	8	4	193	9	Y	175	169	0	5	8	2				
						1393	2	9	4	Y	150	148	0	3	8	1				
						165	9													
03	3596 X	298	-0-	-3298	-0-	160	2	7	4	Y	119	116	0	3	8	1				
						131	9													
04	1350 X	713	-0-	-637	-0-	634	2	4	4	Y	68	67	0	1	8	1				
						75	9													
05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2507	2	16	4	Y	278	271	0	6	8	2				
						306	9													

COVINGTON 34-224				WELL #:		5H	RRCID ->	279308	COMPL.	DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.11481 - 15470					
12	7595 X	4847	-0-	-2748	-0-	4098	3	35	4	Y	649	613	0	35	8	4				
						714	9													
01	7595 X	5948	-0-	-1647	-0-	5217	3	34	4	Y	634	575	0	57	8	6				
						697	9													
02	7105 X	6701	-0-	-404	-0-	6013	3	36	4	Y	593	572	0	22	8	5				
						652	9													
03	7471 X	246	-0-	-7225	-0-	12	4	234	9	Y	213	209	0	7	8	2				
04	5760 X	2409	-0-	-3351	-0-	1672	3	46	4	Y	628	596	0	29	8	5				
						691	9													
05	7161 X	5914	-0-	-1247	-0-	4648	3	70	4	Y	1087	1045	0	38	8	9				
						1196	9													

MONROE 34-210				WELL #:		5H	RRCID ->	279349	COMPL.	DATE	02/20/2014	TOTAL	DEPTH	11063	PERF.11785 - 16097					
12	7905 X	6727	-0-	-1178	-0-	6069	2	658	9	Y	598	558	0	41	8	3				
01	7905 X	2942	-0-	-4963	-0-	2623	2	319	9	Y	290	260	0	30	8	3				
02	7308 X	-0-	-0-	-7308	-0-					Y	-0-	3	0			-0-				
03	7812 X	5365	-0-	-2447	-0-	4806	2	559	9	Y	508	484	0	20	8	4				
04	7560 X	3589	-0-	-3971	-0-	3302	2	287	9	Y	261	253	0	10	8	2				
05	6727 X	4656	-0-	-2071	-0-	4274	2	382	9	Y	347	333	0	13	8	3				

SIEVERS UNIT 2-39				WELL #:		1H	RRCID ->	279381	COMPL.	DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11940 - 16688					
12	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	9556	3	113	4	Y	1204	1094	0	50	8	167				
						1324	9													
01	10230 X	9912	-0-	-318	-0-	8800	3	105	4	Y	915	924	0	45	8	113				
						1007	9													
02	9860 X	9541	-0-	-319	-0-	8146	3	124	4	Y	1155	1078	0	42	8	148				
						1271	9													
03	11005 X	10540	-0-	-465	-0-	9136	3	125	4	Y	1163	1126	0	58	8	127				
						1279	9													
04	10650 X	10169	-0-	-481	-0-	8909	3	119	4	Y	1037	928	0	62	8	174				
						1141	9													
05	11005 X	10463	-0-	-542	-0-	9121	3	117	4	Y	1114	1058	0	52	8	178				
						1225	9													

KIMBELL 34-194 UNIT				WELL #:		6H	RRCID ->	279401	COMPL.	DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11236	PERF.11712 - 15559					
12	2232 X	1088	-0-	-1144	-0-	727	2	361	9	Y	328	319	0	9	8	2				
01	2232 X	1419	-0-	-813	-0-	1050	2	369	9	Y	335	322	0	12	8	3				
02	1305 N	1275	-0-	-30	-0-	983	2	292	9	Y	265	261	0	5	8	2				
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1259	2	276	9	Y	251	246	0	5	8	2				
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1683	2	199	9	Y	181	176	0	5	8	2				
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1688	2	198	9	Y	180	175	0	5	8	2				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MONROE 34-195 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 279406														
COMPL. DATE 08/21/2014														
TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426														
CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
12	24356 X	24356	-0-	-0-	-0-	22821 3	76 4	Y	1326	1236 0	90 8			7
01	20333 X	20333	-0-	-0-	-0-	1459 9								
02	18519 X	18519	-0-	-0-	-0-	18887 3	67 4	Y	1254	1130 0	119 8			12
03	24366 X	8762	-0-	-15604	-0-	1379 9								
04	23580 X	22123	-0-	-1457	-0-	17255 3	64 4	Y	1091	1055 0	39 8			9
05	24366 X	19913	-0-	-4453	-0-	1200 9								
						7551 3	58 4	Y	1048	1017 0	31 8			9
						1153 9								
						21003 3	58 4	Y	965	939 0	27 8			8
						1062 9								
						18730 3	60 4	Y	1021	994 0	26 8			9
						1123 9								
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 279469														
COMPL. DATE 08/22/2015														
TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144														
12	6014 X	438	-0-	-5576	-0-	415 3	23 9	Y	21	12 0	17 8			1
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3231 3	497 9	Y	452	309 0				144
02	1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-			Y	-0-	144 0				-0-
03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-					-0-
04	2490 X	1564	-0-	-926	-0-	1564 3		Y	-0-					-0-
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	48	37 0	4 8			7
KIMBELL 34-194 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 279505														
COMPL. DATE 04/03/2015														
TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827														
12	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	4890 3	906 9	Y	824	777 0	47 8			5
01	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	4364 3	908 9	Y	825	755 0	67 8			8
02	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4088 3	782 9	Y	711	689 0	24 8			6
03	5797 X	4343	-0-	-1454	-0-	3528 3	815 9	Y	741	718 0	23 8			6
04	5610 X	3915	-0-	-1695	-0-	3257 3	658 9	Y	598	584 0	15 8			5
05	5797 X	4037	-0-	-1760	-0-	3345 3	692 9	Y	629	612 0	16 8			6
BOHLANDER 33-95														
WELL #: 1H RRCID -> 279553														
COMPL. DATE 06/01/2015														
TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674														
12	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	73 4	1438 9	N	1307	1293 1	16 8			307
01	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	89 4	1363 9	N	1239	943 1	12 8			591
02	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	4880 3	78 4	N	1371	1687 1	13 8			262
						1508 9								
03	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	5333 3	79 4	N	1377	1297 1	18 8			324
						1515 9								
04	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	4271 3	71 4	N	1252	1301 1	17 8			258
						1377 9								
05	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	4054 3	70 4	N	1210	1281 1	15 8			172
						1331 9								
MONROE 34-188														
WELL #: 3H RRCID -> 279606														
COMPL. DATE 01/24/2015														
TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538														
12	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	4029 2	201 4	Y	5016	4988 0				30
						5518 9								
01	4123 X	3777	-0-	-346	-0-	1631 2	75 4	Y	1883	1893 0				20
						2071 9								
02	1508 X	11	-0-	-1497	-0-	11 2		Y	-0-	20 0				-0-
03	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			Y	-0-					-0-
04	7470 X	2324	-0-	-5146	-0-	1551 2	36 4	Y	670	651 0	13 8			6
						737 9								
05	7719 X	1748	-0-	-5971	-0-	1531 2	16 4	Y	183	175 0	12 8			2
						201 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 279857														
COMPL. DATE 01/29/2016														
TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	13757 3	4204 9	Y	3822	3767 0	65 8	104		
01	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	11225 3	5133 9	Y	4666	4579 0	86 8	105		
02	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	15056 3	3527 9	Y	3206	3122 0	64 8	125		
03	19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	15085 3	3999 9	Y	3635	3605 0	39 8	116		
04	20308 X	20308	-0-	-0-	-0-	14096 3	6212 9	Y	5647	5623 0	52 8	88		
05	19437 X	17510	-0-	-1927	-0-	14858 3	2652 9	Y	2411	2352 0	50 8	97		
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 280576														
COMPL. DATE 04/30/2016														
TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980														
12	21142 X	19890	-0-	-1252	-0-	17434 3	100 4	Y	2142	2053 0	10 8	248		
01	18057 X	18057	-0-	-0-	-0-	16003 3	90 4	Y	1785	1788 0	12 8	233		
02	20531 X	20531	-0-	-0-	-0-	17774 3	114 4	Y	2403	2330 0	11 8	295		
03	19902 X	16214	-0-	-3688	-0-	13777 3	103 4	Y	2122	2157 0	13 8	247		
04	19768 X	19768	-0-	-0-	-0-	16937 3	118 4	Y	2466	2396 0	15 8	302		
05	21948 X	19064	-0-	-2884	-0-	16435 3	99 4	Y	2300	2354 0	5 8	243		
BITTERROOT 54-1-18														
WELL #: 2H RRCID -> 280577														
COMPL. DATE 06/01/2016														
TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071														
12	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	5499 3	83 4	Y	1494	1475 0	27 8	41		
01	10788 X	7807	-0-	-2981	-0-	5490 3	100 4	Y	2015	1977 0	34 8	45		
02	6873 X	6435	-0-	-438	-0-	4922 3	75 4	Y	1307	1274 0	27 8	51		
03	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	7111 3	76 4	Y	1407	1399 0	14 8	45		
04	15291 X	15291	-0-	-0-	-0-	12579 3	117 4	Y	2359	2343 0	24 8	37		
05	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	12496 3	65 4	Y	1045	1017 0	23 8	42		
JUNIPER STATE UNIT 2-3														
WELL #: 1H RRCID -> 280800														
COMPL. DATE 04/08/2016														
TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616														
12	25885 X	17213	-0-	-8672	-0-	17195 3	10 4	Y	7	4 0	7 8	-0-		
01	30411 X	5417	-0-	-24994	-0-	5412 3	3 4	Y	2	2 8		-0-		
02	30450 X	8390	-0-	-22060	-0-	7687 3	3 4	Y	636	493 0	2 8	141		
03	32550 X	1036	-0-	-31514	-0-	1035 3	1 4	Y	-0-	141 0		-0-		
04	25920 X	10375	-0-	-15545	-0-	9489 3	35 4	Y	774	561 0	4 8	209		
05	17205 X	15275	-0-	-1930	-0-	14450 3	36 4	Y	717	737 0	5 8	184		

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BETTS 54-4-20				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528 WELL #:	1H	RRCID -> 280913	COMPL. DATE 06/04/2016	TOTAL	DEPTH 10662	PERF.11003	- 15646				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
12	15283	X	13084	-0-	-2199	-0-	1 10549	2 2426	Y	2205	2182	0	16 8	318	
01	15283	X	14269	-0-	-1014	-0-	108 4	1 11455	2 2693	Y	2448	2168	0	15 8	583
02	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	120 4	1 11220	2 2603	Y	2366	2646	0	12 8	291
03	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	116 4	1 11180	2 2558	Y	2325	2253	0	15 8	348
04	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	113 4	1 12751	2 2899	Y	2635	2646	0	19 8	318
05	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	129 4	1 14509	2 3318	Y	3016	2942	0	18 8	374
							145 4								
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 281439	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL	DEPTH 10008	PERF.10661	- 18146				
12	24490	X	18530	-0-	-5960	-0-	15721 3	2809 9	Y	2554	2615	0	31 8	535	
01	24862	X	11591	-0-	-13271	-0-	10032 3	1559 9	Y	1417	1489	0	17 8	446	
02	23258	X	13965	-0-	-9293	-0-	12401 3	1564 9	Y	1422	1429	0	18 8	421	
03	24862	X	17476	-0-	-7386	-0-	14046 3	3430 9	Y	3118	3047	0	28 8	464	
04	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	15745 3	3296 9	Y	2996	2859	0	32 8	569	
05	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	14665 3	4245 9	Y	3859	3768	0	27 8	633	
RAWLINS 53-4-4				WELL #:	1H	RRCID -> 281604	COMPL. DATE 06/16/2016	TOTAL	DEPTH 11068	PERF.11381	- 15404				
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3284 2	29 4	N	506	510	0	6 8	116	
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	557 9								
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	4346 2	30 4	N	511	393	0	7 8	227	
03	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	562 9								
04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	5681 2	34 4	N	593	651	0	6 8	163	
05	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	652 9								
							6798 2	36 4	N	672	699	0	7 8	129	
							739 9								
							6944 2	37 4	N	716	705	0	6 8	134	
							788 9								
							8704 2	37 4	N	699	664	0	6 8	163	
							769 9								
CALLAHAN 54-2-17 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281886	COMPL. DATE 10/19/2016	TOTAL	DEPTH 12483	PERF.12800	- 20173				
12	31744	X	23205	-0-	-8539	-0-	19192 2	320 4	Y	3357	3261	0	110 8	90	
01	28706	X	15560	-0-	-13146	-0-	3693 9								
02	26854	X	21088	-0-	-5766	-0-	12090 2	248 4	Y	2929	2835	0	120 8	64	
03	28706	X	26778	-0-	-1928	-0-	3222 9								
04	28972	X	28972	-0-	-0-	-0-	17816 2	271 4	Y	2728	2583	0	105 8	104	
05	23219	X	22572	-0-	-647	-0-	3001 9								
							22734 2	301 4	Y	3403	3329	0	70 8	108	
							3743 9								
							22442 2	5 3	Y	5535	5463	0	95 8	85	
							436 4	6089 9							
							19780 2	5 3	Y	2303	2221	0	75 8	92	
							254 4	2533 9							
CRAVEN UNIT 3-8				WELL #:	1H	RRCID -> 282034	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL	DEPTH 11079	PERF.11371	- 18540				
12	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	10563 3	1760 9	N	1600	1600	0	21 8	215	
01	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	9500 3	1770 9	N	1609	1559	0	19 8	246	
02	12354	X	9130	-0-	-3224	-0-	7676 3	1454 9	N	1322	1346	0	13 8	209	
03	13206	X	11056	-0-	-2150	-0-	9222 3	1834 9	N	1667	1604	0	20 8	252	
04	12780	X	10673	-0-	-2107	-0-	8903 3	1770 9	N	1609	1646	0	20 8	195	
05	12338	X	10606	-0-	-1732	-0-	8881 3	1725 9	N	1568	1528	0	18 8	217	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
JUMPSTART 55-2-6 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282214	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.11210	- 20571
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	25017 X	22643	-0-	-2374	-0-	14	1 17371	2	Y	4538	4619	0	53 8	246
						266	4 4992	9						
01	25017 X	17605	-0-	-7412	-0-	11	1 14309	2	Y	2794	2718	0	46 8	276
						212	4 3073	9						
02	21924 X	17177	-0-	-4747	-0-	13	1 13044	2	Y	3568	3447	0	52 8	345
						195	4 3925	9						
03	23374 X	18921	-0-	-4453	-0-	14	1 14502	2	Y	3806	3842	0	34 8	275
						218	4 4187	9						
04	21900 X	20899	-0-	-1001	-0-	16	1 16038	2	Y	4182	4123	0	53 8	281
						2	3 243	4						
05	22630 X	18394	-0-	-4236	-0-	14	1 13727	2	Y	4026	3956	0	43 8	308
						1	3 223	4						
HICKORY 55-2-1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282242	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL	DEPTH	11491	PERF.11758	- 21126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SILVERTIP 76-8 UNIT C				WELL #:	1H	RRCID ->	282271	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL	DEPTH	13066	PERF.13541	- 18102
12	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	9479	3 2966	9	N	2696	2665	0	31 8	-0-
01	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	9132	3 2739	9	N	2490	2444	0	46 8	-0-
02	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	8152	3 3149	9	N	2863	2832	0	31 8	-0-
03	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	8861	3 2796	9	N	2542	2524	0	18 8	-0-
04	11190 X	10916	-0-	-274	-0-	8281	3 2635	9	N	2395	2371	0	24 8	-0-
05	11563 X	11037	-0-	-526	-0-	8424	3 2613	9	N	2375	2353	0	22 8	-0-
GETTYSBURG 55-4-21				WELL #:	1H	RRCID ->	282302	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.11064	- 15481
12	12400 X	3970	-0-	-8430	-0-	3428	3 542	9	Y	493	477	0	16 8	-0-
01	9889 X	6171	-0-	-3718	-0-	5555	3 616	9	Y	560	548	0	12 8	-0-
02	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	11177	3 751	9	Y	683	672	0	11 8	-0-
03	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	14490	3 924	9	Y	840	827	0	13 8	-0-
04	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	12311	3 988	9	Y	898	886	0	12 8	-0-
05	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	9854	3 1188	9	Y	1080	1068	0	12 8	-0-
CHALK BLUFF 55-4-1				WELL #:	1H	RRCID ->	282303	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL	DEPTH	10812	PERF.11169	- 15439
12	14043 X	12568	-0-	-1475	-0-	8947	3 3621	9	N	3292	3270	0	22 8	-0-
01	14043 X	11103	-0-	-2940	-0-	8045	3 3058	9	N	2780	2761	0	19 8	-0-
02	11107 X	9639	-0-	-1468	-0-	6797	3 2842	9	N	2584	2570	0	14 8	-0-
03	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	9625	3 3167	9	N	2879	2855	0	24 8	-0-
04	13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	11182	3 2761	9	N	2510	2489	0	21 8	-0-
05	12555 X	12223	-0-	-332	-0-	9080	3 3143	9	N	2857	2834	0	23 8	-0-
WENDIGO STATE 45-23 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282315	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL	DEPTH	9571	PERF. 9953	- 14114
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC HACKER 33-97				//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD							
				WELL #:	1H	RRCID ->	282319	COMPL.	DATE	03/11/2017	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.	11523	-	20522			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	26722	X	24612	-0-	-2110	-0-			173	1 4	21539	3 9	N	2635	2604	1	50	8	453	
01	29636	X	24221	-0-	-5415	-0-			168	1 4	21335	3 9	N	2470	2218	1	48	8	657	
02	27724	X	25183	-0-	-2541	-0-			177	1 4	22113	3 9	N	2629	2612	1	39	8	635	
03	30640	X	30640	-0-	-0-	-0-			198	1 4	27308	3 9	N	2848	2614	1	62	8	807	
04	31714	X	31714	-0-	-0-	-0-			194	1 4	28388	3 9	N	2846	3144	1	64	8	445	
05	29411	X	29411	-0-	-0-	-0-			195	1 4	26122	3 9	N	2812	2595	1	58	8	604	
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT							WELL #:	1H	RRCID ->	282326	COMPL.	DATE	12/19/2021	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	12178	-	21288
12	33790	X	32849	-0-	-941	-0-			24588	2 9	354	4	Y	7188	7106	0	79	8	198	
01	35462	X	35462	-0-	-0-	-0-			24446	2 9	447	4	Y	9608	9480	0	109	8	217	
02	26815	X	26815	-0-	-0-	-0-			10569	2 9	261	4	Y	5194	5137	0	70	8	204	
03	32860	X	29572	-0-	-3288	-0-			20841	2 9	303	4	Y	6031	5997	0	44	8	194	
04	34320	X	20257	-0-	-14063	-0-			5713	2 9	286	4	Y	6225	6283	0	39	8	97	
05	35464	X	22907	-0-	-12557	-0-			22635	2 9	193	4	Y	3469	3373	0	52	8	141	
KRAKEN 57-3-40							WELL #:	1H	RRCID ->	282673	COMPL.	DATE	01/08/2021	TOTAL	DEPTH	9746	PERF.	10000	-	14834
12	13020	X	6999	-0-	-6021	-0-			5923	3	1076	9	Y	978	808	0	8	8	700	
01	13020	X	5555	-0-	-7465	-0-			4148	3	1407	9	Y	1279	1681	0	7	8	291	
02	12905	X	6983	-0-	-5922	-0-			5320	3	1663	9	Y	1512	1504	0	7	8	292	
03	13795	X	10093	-0-	-3702	-0-			8844	3	1249	9	Y	1135	1144	0	113	1	153	
04	13350	X	12939	-0-	-411	-0-			17	3	656	9	Y	596	654	0	25	8	70	
05	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-			12283	3	2212	9	Y	2011	1778	0	19	8	284	
BIG CYPRESS 56-2-13							WELL #:	1H	RRCID ->	282674	COMPL.	DATE	11/08/2017	TOTAL	DEPTH	10583	PERF.	10843	-	15346
12	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-			11759	3 9	161	4	N	3466	3237	1	186	8	416	
01	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-			3813	3 9	170	4	N	3310	3274	1			452	
02	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-			10742	3 9	175	4	N	3331	3593	1			190	
03	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-			11678	3 9	186	4	N	3538	3434	1			294	
04	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-			3664	3 9	178	4	N	3425	3352	1			367	
05	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-			12763	3 9	168	4	N	3435	3267	1	246	8	289	

PHANTOM (WOLF CAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SIEVERS A UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 020528 3H	ASSOCIATED RRCID -> 282695		CAPACITY COMPL. DATE 05/19/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	24800 X	21188	-0-	-3612	-0-	16773 4173	3	242	4	Y	3794	3671	0	67	8	395		
01	22258 X	15938	-0-	-6320	-0-	12849 2928	3	161	4	Y	2662	2687	0	38	8	332		
02	26656 X	26656	-0-	-0-	-0-	21909 4480	3	267	4	Y	4073	3969	0	57	8	379		
03	31037 X	31037	-0-	-0-	-0-	26074 4694	3	269	4	Y	4267	4239	0	73	8	334		
04	30144 X	30144	-0-	-0-	-0-	25444 4476	3	224	4	Y	4069	3952	0	49	8	402		
05	29367 X	29367	-0-	-0-	-0-	24750 4400	3	217	4	Y	4000	3973	0	40	8	389		
STONES RIVER 55-4-23				WELL #:	1H	RRCID -> 282724	COMPL.	DATE 01/13/2019	TOTAL	DEPTH 10868	PERF.11232	- 15524						
12	7688 X	6970	-0-	-718	-0-	6241	3	729	9	Y	663	649	0	14	8	-0-		
01	6851 X	3663	-0-	-3188	-0-	3045	3	618	9	Y	562	554	0	8	8	-0-		
02	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	9614	3	831	9	Y	755	747	0	8	8	-0-		
03	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	10496	3	782	9	Y	711	700	0	11	8	-0-		
04	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	11372	3	826	9	Y	751	740	0	11	8	-0-		
05	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	12379	3	915	9	Y	832	821	0	11	8	-0-		
HONEY SPRINGS 55-4-19				WELL #:	1H	RRCID -> 282725	COMPL.	DATE 01/17/2018	TOTAL	DEPTH 10905	PERF.11167	- 15566						
12	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	7591	3	1543	9	N	1403	1383	0	20	8	-0-		
01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	6092	3	1320	9	N	1200	1184	0	16	8	-0-		
02	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	6258	3	1458	9	N	1325	1310	0	15	8	-0-		
03	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	8725	3	1608	9	N	1462	1439	0	23	8	-0-		
04	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	8555	3	1590	9	N	1445	1423	0	22	8	-0-		
05	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	9950	3	1652	9	N	1502	1483	0	19	8	-0-		
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 282728	COMPL.	DATE 10/06/2017	TOTAL	DEPTH 10134	PERF.10369	- 17324						
12	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	5680	3	1428	9	Y	1298	1259	0	39	8	-0-		
01	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	8314	3	1503	9	Y	1366	1326	0	40	8	-0-		
02	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	10008	3	2028	9	Y	1844	1810	0	34	8	-0-		
03	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	9043	3	3486	9	Y	3169	3122	0	47	8	-0-		
04	17213 X	17213	-0-	-0-	-0-	11491	3	5722	9	Y	5292	5145	0	57	8	-0-		
05	14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	11229	3	2859	9	Y	2599	2542	0	57	8	-0-		
ASH 55-1-32 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 282757	COMPL.	DATE 03/19/2018	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.11517	- 21090						
12	27625 X	27625	-0-	-0-	-0-	23340	3	4285	9	Y	3895	3849	0	47	8	107		
01	25297 X	25297	-0-	-0-	-0-	19642	3	5655	9	Y	5141	5069	0	63	8	116		
02	23461 X	22399	-0-	-1062	-0-	18914	3	3485	9	Y	3168	3115	0	45	8	124		
03	27621 X	26655	-0-	-966	-0-	22242	3	4413	9	Y	4012	3978	0	29	8	129		
04	26730 X	21997	-0-	-4733	-0-	15665	3	6332	9	Y	5756	5755	0	40	8	90		
05	27621 X	22236	-0-	-5385	-0-	19689	3	2547	9	Y	2315	2274	0	37	8	94		
DROOP MOUNTAIN 55-4-35				WELL #:	1H	RRCID -> 282758	COMPL.	DATE 04/25/2019	TOTAL	DEPTH 10635	PERF.10917	- 15224						
12	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	6592	3	1350	9	N	1227	1216	0	11	8	-0-		
01	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	5184	3	1073	9	N	975	967	0	8	8	-0-		
02	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	6373	3	1147	9	N	1043	1036	0	7	8	-0-		
03	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	7300	3	1242	9	N	1129	1119	0	10	8	-0-		
04	7680 X	7641	-0-	-39	-0-	6518	3	1123	9	N	1021	1011	0	10	8	-0-		
05	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	7238	3	1046	9	N	951	943	0	8	8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
YETI STATE 56-2-45 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282759	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.10756 - 17963
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	19613 X	19613	-0-	-0-	-0-	16201	3	3412	9	N	3102	3067 0	35 8 -0-
01	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	16751	3	3524	9	N	3204	3171 0	33 8 -0-
02	23468 X	23468	-0-	-0-	-0-	19798	3	3670	9	N	3336	3309 0	27 8 -0-
03	17170 X	17170	-0-	-0-	-0-	15120	3	2050	9	N	1864	1835 0	29 8 -0-
04	23055 X	23055	-0-	-0-	-0-	19766	3	3289	9	N	2990	2950 0	40 8 -0-
05	22520 X	22520	-0-	-0-	-0-	19111	3	3409	9	N	3099	3065 0	34 8 -0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL	DEPTH	10592	PERF.10938 - 17699
12	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	7639	3	1954	9	N	1776	1756 0	20 8 -0-
01	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	5777	3	1667	9	N	1515	1500 0	15 8 -0-
02	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	8324	3	1871	9	N	1701	1689 0	12 8 -0-
03	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	7477	3	2001	9	N	1819	1801 0	18 8 -0-
04	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	7021	3	1662	9	N	1511	1495 0	16 8 -0-
05	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	9288	3	2336	9	N	2124	2107 0	17 8 -0-

CHOLLA STATE 2-4				WELL #:	2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.11272 - 20356
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FORT PILLOW 54-4-13				WELL #:	1H	RRCID ->	282762	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL	DEPTH	10878	PERF.11238 - 15500
12	15438 X	6997	-0-	-8441	-0-	5536	3	64	4	Y	1270	1380 0	9 8 183
						1397	9						
01	15190 X	877	-0-	-14313	-0-	178	3	30	4	Y	608	643 0	3 8 145
						669	9						
02	13137 X	8089	-0-	-5048	-0-	6030	3	91	4	Y	1789	1704 0	10 8 220
						1968	9						
03	14043 X	12526	-0-	-1517	-0-	10099	3	108	4	Y	2108	1995 0	18 8 315
						2319	9						
04	13590 X	13494	-0-	-96	-0-	10929	3	115	4	Y	2227	2253 0	20 8 269
						2450	9						
05	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	11188	3	100	4	Y	1872	1892 0	18 8 231
						2059	9						

THUNDERBIRD 57-2-3				WELL #:	1H	RRCID ->	282767	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	10047	PERF.10398 - 14736
12	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	7185	3	1290	9	N	1173	1141 0	32 8 -0-
01	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	7048	3	1164	9	N	1058	1034 0	24 8 -0-
02	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	7104	3	1400	9	N	1273	1252 0	21 8 -0-
03	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	6561	3	1362	9	N	1238	1214 0	24 8 -0-
04	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	8470	3	1669	9	N	1517	1490 0	27 8 -0-
05	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	10627	3	1558	9	N	1416	1393 0	23 8 -0-

STONY LAKE 54-4-37				WELL #:	1H	RRCID ->	282770	COMPL. DATE	05/09/2019	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.10628 - 15037
12	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	64	3	1118	9	N	1016	990 0	26 8 -0-
01	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	80	3	1377	9	N	1252	1220 0	32 8 -0-
02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	2399	3	2080	9	N	1891	1856 0	35 8 -0-
*03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	1101	3	2281	9	N	2074	2024 0	50 8 -0-
04	473 X	473	-0-	-0-	-0-	25	3	448	9	N	407	394 0	13 8 -0-
05	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	79	3	1348	9	N	1225	1223 0	2 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KAPPA 56-2-27														
WELL #: 1H RRCID -> 282771														
COMPL. DATE 12/06/2017														
TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	12307 X	11475	-0-	-832	-0-	3	1	9659	3	N	1648	1636	0	12 8 -0-
						1813	9							
01	12121 X	10896	-0-	-1225	-0-	3	1	9164	3	N	1572	1561	0	11 8 -0-
						1729	9							
02	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	3	1	8868	3	N	1568	1560	0	8 8 -0-
						1725	9							
03	11470 X	10679	-0-	-791	-0-	4	1	9002	3	N	1521	1510	0	11 8 -0-
						1673	9							
04	11100 X	10578	-0-	-522	-0-	3	1	8991	3	N	1440	1428	0	12 8 -0-
						1584	9							
05	11470 X	10811	-0-	-659	-0-	4	1	9205	3	N	1456	1445	0	11 8 -0-
						1602	9							
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282788														
COMPL. DATE 09/27/2017														
TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910														
12	4650 X	3914	-0-	-736	-0-	3413	3	501	9	Y	455	420	0	35 8 -0-
01	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8119	3	554	9	Y	504	470	0	34 8 -0-
02	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	10191	3	624	9	Y	567	536	0	31 8 -0-
03	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	9975	3	619	9	Y	563	521	0	42 8 -0-
04	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	10512	3	1164	9	Y	1058	1009	0	49 8 -0-
05	11563 X	10077	-0-	-1486	-0-	7796	3	2281	9	Y	2074	2035	0	39 8 -0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282805														
COMPL. DATE 11/03/2017														
TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546														
12	41396 X	41396	-0-	-0-	-0-	36732	3	4664	9	N	4240	4179	0	61 8 -0-
01	49950 X	49950	-0-	-0-	-0-	44570	3	5380	9	N	4891	4829	0	62 8 -0-
02	45975 X	45975	-0-	-0-	-0-	41067	3	4908	9	N	4462	4415	0	47 8 -0-
03	49371 X	49371	-0-	-0-	-0-	44816	3	4555	9	N	4141	4074	0	67 8 -0-
04	47605 X	47605	-0-	-0-	-0-	42928	3	4677	9	N	4252	4182	0	70 8 -0-
05	34310 X	34310	-0-	-0-	-0-	31235	3	3075	9	N	2795	2735	0	60 8 -0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282806														
COMPL. DATE 10/26/2017														
TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300														
12	40951 X	30520	-0-	-10431	-0-	27362	3	3158	9	N	2871	2816	0	55 8 -0-
01	40951 X	28540	-0-	-12411	-0-	25584	3	2956	9	N	2687	2639	0	48 8 -0-
02	32654 X	32454	-0-	-200	-0-	29601	3	2853	9	N	2594	2552	0	42 8 -0-
03	32457 X	31962	-0-	-495	-0-	28868	3	3094	9	N	2813	2757	0	56 8 -0-
04	33511 X	33511	-0-	-0-	-0-	30307	3	3204	9	N	2913	2856	0	57 8 -0-
05	37953 X	37953	-0-	-0-	-0-	34425	3	3528	9	N	3207	3154	0	53 8 -0-
BAKU 56-2-41														
WELL #: 1H RRCID -> 282807														
COMPL. DATE 03/31/2018														
TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782														
12	8990 X	8585	-0-	-405	-0-	1	1	6749	3	N	1668	1638	0	30 8 -0-
						1835	9							
01	8990 X	6302	-0-	-2688	-0-	1	1	4596	3	N	1550	1528	0	22 8 -0-
						1705	9							
02	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	1	1	6510	3	N	1489	1468	0	21 8 -0-
						1638	9							
03	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	1	1	8989	3	N	1562	1532	0	30 8 -0-
						1718	9							
04	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	1	1	9124	3	N	1463	1433	0	30 8 -0-
						1609	9							
05	10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	1	1	8714	3	N	1437	1411	0	26 8 -0-
						1581	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
YELLOW BAYOU 54-4-25														
WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	15407 X	14501	-0-	-906	-0-	11870	3	2631	9 N	2392	2371	0	21 8	-0-
01	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	11555	3	2594	9 N	2358	2339	0	19 8	-0-
02	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	11867	3	2652	9 N	2411	2396	0	15 8	-0-
03	15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	12253	3	3061	9 N	2783	2762	0	21 8	-0-
04	15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	11981	3	3058	9 N	2780	2758	0	22 8	-0-
05	15531 X	14953	-0-	-578	-0-	12037	3	2916	9 N	2651	2632	0	19 8	-0-
SHOSHONI 54-4-35														
WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009														
12	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-				N	8	6	0	2 8	-0-
01	14477 X	13746	-0-	-731	-0-	13284	3	462	9 N	420	400	0	20 8	-0-
02	19188 X	19188	-0-	-0-	-0-	18455	3	733	9 N	666	648	0	18 8	-0-
03	22538 X	22538	-0-	-0-	-0-	21610	3	928	9 N	844	808	0	36 8	-0-
04	22227 X	22227	-0-	-0-	-0-	21306	3	921	9 N	837	799	0	38 8	-0-
05	21795 X	21795	-0-	-0-	-0-	20918	3	877	9 N	797	764	0	33 8	-0-
SUMMIT POINT 54-4-31														
WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368														
12	19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	18081	3	1275	9 N	1159	1146	0	13 8	-0-
01	14849 X	14358	-0-	-491	-0-	13257	3	1101	9 N	1001	991	0	10 8	-0-
02	13891 X	8186	-0-	-5705	-0-	7258	3	928	9 N	844	837	0	7 8	-0-
03	14849 X	10910	-0-	-3939	-0-	9691	3	1219	9 N	1108	1095	0	13 8	-0-
04	14370 X	10301	-0-	-4069	-0-	9202	3	1099	9 N	999	986	0	13 8	-0-
05	14849 X	9519	-0-	-5330	-0-	8444	3	1075	9 N	977	966	0	11 8	-0-
BELLTOWN 57-3-19														
WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509														
12	24959 X	24959	-0-	-0-	-0-	23937	3	1022	9 Y	929	888	0	41 8	-0-
01	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	11100	3	241	9 Y	219	215	0	4 8	-0-
02	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	3		Y	-0-				-0-
03	24335 X	22885	-0-	-1450	-0-	20309	3	2576	9 Y	2342	2290	0	52 8	-0-
04	23550 X	10144	-0-	-13406	-0-	8322	3	1822	9 Y	1656	1615	0	41 8	-0-
05	24335 X	13528	-0-	-10807	-0-	11514	3	2014	9 Y	1831	1779	0	52 8	-0-
SUNSHINE 54-2-21														
WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285														
12	11129 X	7687	-0-	-3442	-0-	5473	3	159	4 Y	1868	1795	0	97 8	360
						2055	9							
01	11129 X	2622	-0-	-8507	-0-	2221	3	36	4 Y	332	515	0	35 8	142
						365	9							
02	10469 X	9602	-0-	-867	-0-	8225	3	92	4 Y	1168	948	0	52 8	310
						1285	9							
03	11191 X	4065	-0-	-7126	-0-	3038	3	59	4 Y	880	959	0	17 8	214
						968	9							
04	10830 X	7032	-0-	-3798	-0-	4700	3	209	4 Y	1930	1757	0	139 8	248
						2123	9							
05	10261 X	8634	-0-	-1627	-0-	5949	3	328	4 Y	2143	2132	0	17 8	242
						2357	9							
SEAHAWK 57-2-1														
WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875														
12	14508 X	8153	-0-	-6355	-0-	6138	3	2015	9 N	1832	1723	0	109 8	-0-
01	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	11926	3	1885	9 N	1714	1654	0	60 8	-0-
02	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	10861	3	1828	9 N	1662	1530	0	132 8	-0-
03	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	13609	3	2470	9 N	2245	1834	0	411 8	-0-
04	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	11162	3	2609	9 N	2372	1752	0	620 8	-0-
05	15103 X	15103	-0-	-0-	-0-	12364	3	2739	9 N	2490	2113	0	377 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
HYDRA 56-3-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282882	COMPL.	DATE 08/11/2017	TOTAL	DEPTH	10503	PERF.10896	-	17419
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	21855 X	18778	-0-	-3077	-0-	15090	3	3688	9	N	3353	3312	0	41	8
01	18006 X	18006	-0-	-0-	-0-	14619	3	3387	9	N	3079	3046	0	33	8
02	19853 X	19853	-0-	-0-	-0-	16255	3	3598	9	N	3271	3241	0	30	8
03	19553 X	19553	-0-	-0-	-0-	16212	3	3341	9	N	3037	2998	0	39	8
04	21101 X	21101	-0-	-0-	-0-	17458	3	3643	9	N	3312	3267	0	45	8
05	21887 X	21887	-0-	-0-	-0-	18330	3	3557	9	N	3234	3194	0	40	8
BEANS STATION 53-4-5				WELL #:	1H	RRCID ->	282883	COMPL.	DATE 01/17/2018	TOTAL	DEPTH	10980	PERF.11202	-	15525
12	6386 X	2722	-0-	-3664	-0-	1457	3	57	4	N	1098	1061	0	9	8
						1208	9								252
01	5735 X	833	-0-	-4902	-0-	34	4	799	9	N	726	650	0	3	8
02	5365 X	1188	-0-	-4177	-0-	188	3	44	4	N	869	950	0	5	8
						956	9								239
03	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	4642	3	71	4	N	1379	1342	0	11	8
						1517	9								265
04	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	5825	3	73	4	N	1464	1442	0	12	8
						1610	9								275
05	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	4631	3	72	4	N	1382	1322	0	12	8
						1520	9								323
SANTA ROSA 54-4-3				WELL #:	1H	RRCID ->	282908	COMPL.	DATE 02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.11234	-	15448
12	11284 X	8764	-0-	-2520	-0-	5759	3	3005	9	N	2732	2711	0	21	8
01	11284 X	9065	-0-	-2219	-0-	6385	3	2680	9	N	2436	2420	0	16	8
02	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	6699	3	2943	9	N	2675	2662	0	13	8
03	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	7481	3	2896	9	N	2633	2614	0	19	8
04	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	6409	3	2780	9	N	2527	2509	0	18	8
05	10292 X	9923	-0-	-369	-0-	7103	3	2820	9	N	2564	2548	0	16	8
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282916	COMPL.	DATE 05/28/2017	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.11530	-	18930
12	16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	13152	3	125	4	Y	2495	2350	0	19	8
						2745	9								406
01	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	13817	3	103	4	Y	2053	2183	0	13	8
						2258	9								263
02	16688 X	16688	-0-	-0-	-0-	13401	3	102	4	Y	2895	2787	0	9	8
						3185	9								362
03	16027 X	14771	-0-	-1256	-0-	12020	3	120	4	Y	2392	2296	0	19	8
						2631	9								439
04	16113 X	16113	-0-	-0-	-0-	13498	3	115	4	Y	2273	2491	0	19	8
						2500	9								202
05	20551 X	20551	-0-	-0-	-0-	17682	3	122	4	Y	2497	2444	0	16	8
						2747	9								239
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15				WELL #:	1H	RRCID ->	282917	COMPL.	DATE 05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.10981	-	15397
12	14818 X	6127	-0-	-8691	-0-	5226	3	901	9	N	819	803	0	16	8
01	7347 X	5745	-0-	-1602	-0-	4956	3	789	9	N	717	705	0	12	8
02	4756 X	3836	-0-	-920	-0-	3078	3	758	9	N	689	681	0	8	8
03	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	5995	3	1198	9	N	1089	1072	0	17	8
04	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	5181	3	1201	9	N	1092	1078	0	14	8
05	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	6460	3	1087	9	N	988	976	0	12	8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
EBONY 55-1-40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	19096 X	11587	-0-	-7509	-0-	10303	3	1284	9 Y	1167	1172	0	27 8	32
01	19096 X	14407	-0-	-4689	-0-	11715	3	2692	9 Y	2447	2375	0	49 8	55
02	18966 X	13178	-0-	-5788	-0-	10570	3	2608	9 Y	2371	2299	0	34 8	93
03	20274 X	12647	-0-	-7627	-0-	9894	3	2753	9 Y	2503	2490	0	26 8	80
04	19620 X	10944	-0-	-8676	-0-	7054	3	3890	9 Y	3536	3524	0	37 8	55
05	14415 X	11026	-0-	-3389	-0-	9279	3	1747	9 Y	1588	1542	0	37 8	64
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739														
12	10912 X	9215	-0-	-1697	-0-	7561	3	1654	9 Y	1504	1509	0	30 8	41
01	10912 X	1941	-0-	-8971	-0-	965	3	976	9 Y	887	882	0	26 8	20
02	13978 X	1629	-0-	-12349	-0-	1125	3	504	9 Y	458	429	0	32 8	17
03	14942 X	6215	-0-	-8727	-0-	4686	3	1529	9 Y	1390	1332	0	31 8	44
04	14460 X	8157	-0-	-6303	-0-	5228	3	2929	9 Y	2663	2618	0	48 8	41
05	9207 X	7981	-0-	-1226	-0-	6648	3	1333	9 Y	1212	1159	0	46 8	48
HIPPOCAMP 57-1-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535														
12	14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	11983	3	2857	9 N	2597	2573	0	24 8	-0-
01	17081 X	15941	-0-	-1140	-0-	12987	3	2954	9 N	2685	2663	0	22 8	-0-
02	15979 X	15045	-0-	-934	-0-	12146	3	2899	9 N	2635	2617	0	18 8	-0-
03	17081 X	13400	-0-	-3681	-0-	10571	3	2829	9 N	2572	2548	0	24 8	-0-
04	16440 X	11097	-0-	-5343	-0-	8811	3	2286	9 N	2078	2056	0	22 8	-0-
05	16089 X	13705	-0-	-2384	-0-	11171	3	2534	9 N	2304	2282	0	22 8	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456														
12	52018 X	52018	-0-	-0-	-0-	50171	3	1847	9 N	1679	1631	0	48 8	-0-
01	53099 X	53099	-0-	-0-	-0-	51159	3	1940	9 N	1764	1720	0	44 8	-0-
02	52233 X	52233	-0-	-0-	-0-	50428	3	1805	9 N	1641	1605	0	36 8	-0-
03	54077 X	54077	-0-	-0-	-0-	52022	3	2055	9 N	1868	1820	0	48 8	-0-
04	50086 X	50086	-0-	-0-	-0-	48232	3	1854	9 N	1685	1637	0	48 8	-0-
05	51076 X	51076	-0-	-0-	-0-	49237	3	1839	9 N	1672	1625	0	47 8	-0-
TROLL 57-3-9														
WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839														
12	28958 X	28958	-0-	-0-	-0-	26917	3	2041	9 N	1855	1819	0	36 8	-0-
01	28830 X	27734	-0-	-1096	-0-	25807	3	1927	9 N	1752	1724	0	28 8	-0-
02	24043 X	24043	-0-	-0-	-0-	22606	3	1437	9 N	1306	1286	0	20 8	-0-
03	28954 X	28910	-0-	-44	-0-	26889	3	2021	9 N	1837	1807	0	30 8	-0-
04	28020 X	26899	-0-	-1121	-0-	24944	3	1955	9 N	1777	1747	0	30 8	-0-
05	28954 X	22974	-0-	-5980	-0-	21472	3	1502	9 N	1365	1338	0	27 8	-0-
SAVAGE 54-2-22 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264														
12	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	2	1	6137	3 N	2800	2690	0	93 8	622
						193	4	3080	9					
01	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	2	1	4223	3 N	2743	2713	0	117 8	535
						177	4	3017	9					
02	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	2	1	5015	3 N	2737	2681	0	73 8	518
						168	4	3011	9					
03	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	2	1	2743	3 N	1695	1591	0	61 8	561
						153	4	1865	9					
04	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	2	1	5911	3 N	4058	3905	0	102 8	612
						260	4	4464	9					
05	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	2	1	6181	3 N	3567	3562	0	95 8	522
						237	4	3924	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
PIKE PLACE 57-2-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	13950 X	11322	-0-	-2628	-0-	8219 3	3103 9	N	2821	2796 0	25 8	-0-		
01	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	8825 3	3121 9	N	2837	2814 0	23 8	-0-		
02	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	9441 3	3160 9	N	2873	2854 0	19 8	-0-		
03	13020 X	12096	-0-	-924	-0-	9293 3	2803 9	N	2548	2525 0	23 8	-0-		
04	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	10511 3	4396 9	N	3996	3973 0	23 8	-0-		
05	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	11116 3	2957 9	N	2688	2664 0	24 8	-0-		
NIGHTWATCH 56-3-21														
WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831														
12	17639 X	17639	-0-	-0-	-0-	15172 3	2467 9	N	2243	2219 0	24 8	-0-		
01	19995 X	15191	-0-	-4804	-0-	12775 3	2416 9	N	2196	2174 0	22 8	-0-		
02	21488 X	21488	-0-	-0-	-0-	18979 3	2509 9	N	2281	2261 0	20 8	-0-		
03	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	18441 3	2591 9	N	2355	2328 0	27 8	-0-		
04	22398 X	22398	-0-	-0-	-0-	19915 3	2483 9	N	2257	2230 0	27 8	-0-		
05	22878 X	18860	-0-	-4018	-0-	16575 3	2285 9	N	2077	2054 0	23 8	-0-		
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453														
12	24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	20098 3	4214 9	N	3831	3789 0	42 8	-0-		
01	21886 X	17220	-0-	-4666	-0-	14268 3	2952 9	N	2684	2639 0	45 8	-0-		
02	20793 X	20134	-0-	-659	-0-	16435 3	3699 9	N	3363	3323 0	40 8	-0-		
03	24304 X	19260	-0-	-5044	-0-	15615 3	3645 9	N	3314	3291 0	23 8	-0-		
04	23520 X	21564	-0-	-1956	-0-	18025 3	3539 9	N	3217	3184 0	33 8	-0-		
05	24304 X	18133	-0-	-6171	-0-	15082 3	3051 9	N	2774	2745 0	29 8	-0-		
HANGING H 3-18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537														
12	15035 X	14616	-0-	-419	-0-	12082 3	2534 9	Y	2304	2275 0	25 8	114		
01	14539 X	11910	-0-	-2629	-0-	9829 3	2081 9	Y	1892	1821 0	17 8	168		
02	13514 X	12722	-0-	-792	-0-	10333 3	2389 9	Y	2172	2181 0	15 8	144		
03	15788 X	15788	-0-	-0-	-0-	13290 3	2498 9	Y	2271	2234 0	28 8	153		
04	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	13551 3	2336 9	Y	2124	2129 0	29 8	119		
05	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	14144 3	2454 9	Y	2231	2211 0	27 8	112		
SONIC 57-3-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898														
12	3100 N	6682	-0-	3582	13184	5780 3	902 9	Y	820	771 0	49 8	-0-		
01	14424 X	1240	-0-	-13184	-0-	1146 3	94 9	Y	85	85 8		-0-		
02	12180 X	2286	-0-	-9894	-0-	2209 3	77 9	Y	70	70 8		-0-		
03	13020 X	2504	-0-	-10516	-0-	2410 3	94 9	Y	85	85 8		-0-		
04	12600 X	2457	-0-	-10143	-0-	2251 3	206 9	Y	187	164 0	23 8	-0-		
05	6696 X	1638	-0-	-5058	-0-	1403 3	235 9	Y	214	207 0	7 8	-0-		
JACKALOPE 56-3-11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281														
12	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	10508 3	1441 9	N	1310	1294 0	16 8	-0-		
01	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	7796 3	1070 9	N	973	960 0	13 8	-0-		
02	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	7641 3	1032 9	N	938	927 0	11 8	-0-		
03	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	8120 3	1062 9	N	965	950 0	15 8	-0-		
04	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	7153 3	1031 9	N	937	922 0	15 8	-0-		
05	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	7304 3	1002 9	N	911	898 0	13 8	-0-		
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956														
12	28364 X	28364	-0-	-0-	-0-	25545 3	2819 9	N	2563	2537 0	26 8	-0-		
01	25187 X	25187	-0-	-0-	-0-	22650 3	2537 9	N	2306	2285 0	21 8	-0-		
02	29696 X	27407	-0-	-2289	-0-	24591 3	2816 9	N	2560	2542 0	18 8	-0-		
03	31744 X	24658	-0-	-7086	-0-	22308 3	2350 9	N	2136	2114 0	22 8	-0-		
04	30720 X	24202	-0-	-6518	-0-	21702 3	2500 9	N	2273	2250 0	23 8	-0-		
05	29295 X	18229	-0-	-11066	-0-	16479 3	1750 9	N	1591	1576 0	15 8	-0-		

PHANTOM (WOLF CAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
GOLEM 56-3-3														
WELL #: 1H RRCID -> 283111														
COMPL. DATE 11/10/2018														
TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
12	15903 X	13318	-0-	-2585	-0-	10383	3	140	4	Y	2541	2517	0	28 8
01	14136 X	12704	-0-	-1432	-0-	2795	9	107	4	Y	1984	2025	0	19 8
02	20281 X	20281	-0-	-0-	-0-	10415	3	178	4	Y	3173	3052	0	27 8
03	25043 X	25043	-0-	-0-	-0-	2182	9	195	4	Y	3406	3341	0	43 8
04	21746 X	21746	-0-	-0-	-0-	16613	3	167	4	Y	2942	2970	0	39 8
05	24315 X	24315	-0-	-0-	-0-	3490	9	184	4	Y	3237	3198	0	39 8
						21101	3							
						3747	9							
						18343	3							
						3236	9							
						20570	3							
						3561	9							
GORGON 57-1-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283112														
COMPL. DATE 08/10/2017														
TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155														
12	13640 X	12834	-0-	-806	-0-	11341	3	1493	9	Y	1357	1341	0	16 8
01	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	10462	3	1469	9	Y	1335	1321	0	14 8
02	12760 X	12117	-0-	-643	-0-	10612	3	1505	9	Y	1368	1357	0	11 8
03	13640 X	11461	-0-	-2179	-0-	10094	3	1367	9	Y	1243	1229	0	14 8
04	13200 X	10993	-0-	-2207	-0-	9627	3	1366	9	Y	1242	1228	0	14 8
05	12958 X	10841	-0-	-2117	-0-	9607	3	1234	9	Y	1122	1109	0	13 8
SKYHAWK 57-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283113														
COMPL. DATE 09/15/2017														
TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646														
12	16895 X	14075	-0-	-2820	-0-	11987	3	2088	9	Y	1898	1878	0	20 8
01	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	12109	3	2066	9	Y	1878	1860	0	18 8
02	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	13133	3	2333	9	Y	2121	2106	0	15 8
03	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	12199	3	1931	9	Y	1755	1736	0	19 8
04	13710 X	13542	-0-	-168	-0-	11010	3	2532	9	Y	2302	2284	0	18 8
05	15810 X	11385	-0-	-4425	-0-	9704	3	1681	9	Y	1528	1513	0	15 8
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283122														
COMPL. DATE 02/10/2017														
TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150														
12	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3787	3	13	9	Y	12	16	0	6 8
01	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	8576	3	1088	9	Y	989	755	0	16 8
02	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	8492	3	1341	9	Y	1219	1194	0	13 8
03	20574 X	20574	-0-	-0-	-0-	18587	3	1987	9	Y	1806	1610	0	159 1
04	25739 X	25739	-0-	-0-	-0-	23443	3	2296	9	Y	2087	2039	0	37 8
05	26232 X	26232	-0-	-0-	-0-	24261	3	1971	9	Y	1792	1761	0	31 8
WILLIAMSBURG 54-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283125														
COMPL. DATE 02/14/2019														
TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507														
12	12586 X	11945	-0-	-641	-0-	9140	3	2805	9	N	2550	2514	0	36 8
01	14012 X	12021	-0-	-1991	-0-	9522	3	2499	9	N	2272	2244	0	28 8
02	13456 X	12386	-0-	-1070	-0-	9592	3	2794	9	N	2540	2518	0	22 8
03	14384 X	13629	-0-	-755	-0-	10703	3	2926	9	N	2660	2631	0	29 8
04	13920 X	12882	-0-	-1038	-0-	10159	3	2723	9	N	2475	2445	0	30 8
05	14275 X	14275	-0-	-0-	-0-	11346	3	2929	9	N	2663	2635	0	28 8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BECKER 6-30 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	8797	2	100	4	N	1850	1789	1	369
01	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	2035	9							
02	17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	16134	2	170	4	N	3306	3358	1	273
03	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	3637	9							
04	16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	13798	2	158	4	N	3040	3076	1	237
05	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	3344	9							
						8884	2	124	4	N	2297	2336	1	192
						2527	9						6	8
						13244	2	154	4	N	2976	2912	1	250
						3274	9						6	8
						15036	2	166	4	N	3204	3296	1	142
						3524	9						16	8
CASCADDES 55-1-26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376														
12	13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	9206	3	4673	9	N	4248	4198	0	116
01	19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	13721	3	5990	9	N	5445	5360	0	122
02	17357 X	17357	-0-	-0-	-0-	13442	3	3915	9	N	3559	3486	0	139
03	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	14266	3	4890	9	N	4445	4407	0	143
04	20778 X	20778	-0-	-0-	-0-	13438	3	7340	9	N	6673	6666	0	104
05	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	15720	3	2989	9	N	2717	2668	0	110
CONSENSUS 57-3-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434														
12	18285 X	18285	-0-	-0-	-0-	16337	3	1948	9	N	1771	1745	0	-0-
01	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	18114	3	1766	9	N	1605	1579	0	-0-
02	19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	17652	3	2075	9	N	1886	1866	0	-0-
03	19200 X	19200	-0-	-0-	-0-	17276	3	1924	9	N	1749	1722	0	-0-
04	19615 X	19615	-0-	-0-	-0-	17552	3	2063	9	N	1875	1846	0	-0-
05	21080 X	18689	-0-	-2391	-0-	16841	3	1848	9	N	1680	1655	0	-0-
ANTIETAM 54-4-27														
WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441														
12	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	11116	3	1261	9	N	1146	1137	0	-0-
01	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	10129	3	1157	9	N	1052	1045	0	-0-
02	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	9723	3	1026	9	N	933	927	0	-0-
03	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	10443	3	1158	9	N	1053	1045	0	-0-
04	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	9229	3	1095	9	N	995	987	0	-0-
05	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	9364	3	1243	9	N	1130	1124	0	-0-
TWEETER 56-3-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027														
12	14973 X	7049	-0-	-7924	-0-	6025	3	1024	9	N	931	920	0	-0-
01	10044 X	17	-0-	-10027	-0-	17	3			N	-0-		11	-0-
02	11745 X	661	-0-	-11084	-0-	661	3			Y	-0-		8	-0-
03	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-		8	-0-
04	12150 X	8027	-0-	-4123	-0-	325	1	6375	3	Y	1206	1187	0	-0-
05	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	1327	9						19	-0-
						608	1	10471	3	Y	1290	1264	0	-0-
						1419	9						26	-0-
SAWMILL 57-3-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	19	19	8	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	8	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8	-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-		7	3	167	9	N	152	129	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SOUNDER 56-3-15				WELL #:	1H	RRCID ->	283207	COMPL.	DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10442	PERF.	10768 - 15188
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	29079 X	29079	-0-	-0-	-0-	-0-	26054	3	3025	9	N	2750	2716	0	-0-
01	18755 X	16414	-0-	-2341	-0-	-0-	14384	3	2030	9	N	1845	1822	0	-0-
02	24534 X	21205	-0-	-3329	-0-	-0-	19075	3	2130	9	N	1936	1915	0	-0-
03	26226 X	22945	-0-	-3281	-0-	-0-	20901	3	2044	9	N	1858	1832	0	-0-
04	25380 X	22785	-0-	-2595	-0-	-0-	20840	3	1945	9	N	1768	1741	0	-0-
05	26226 X	22681	-0-	-3545	-0-	-0-	20792	3	1889	9	N	1717	1693	0	-0-
SENTINEL 58-2-1				WELL #:	1H	RRCID ->	283208	COMPL.	DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	9539	PERF.	9775 - 14078
12	8215 X	3689	-0-	-4526	-0-	-0-	2418	3	1271	9	N	1155	1121	0	-0-
01	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	-0-	6677	3	1799	9	N	1635	1611	0	-0-
02	3016 X	1461	-0-	-1555	-0-	-0-	83	3	1378	9	N	1253	1239	0	-0-
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	-0-	3048	3	1837	9	N	1670	1649	0	-0-
04	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	-0-	7946	3	2188	9	N	1989	1966	0	-0-
05	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	-0-	7434	3	1943	9	N	1766	1749	0	-0-
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283211	COMPL.	DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.	10196 - 16938
12	33344 X	33344	-0-	-0-	-0-	-0-	31189	3	2155	9	N	1959	1930	0	-0-
01	32321 X	32321	-0-	-0-	-0-	-0-	29860	3	2461	9	N	2237	2208	0	-0-
02	31854 X	31854	-0-	-0-	-0-	-0-	29720	3	2134	9	N	1940	1916	0	-0-
03	27548 X	27548	-0-	-0-	-0-	-0-	25716	3	1832	9	N	1665	1638	0	-0-
04	31471 X	31471	-0-	-0-	-0-	-0-	27408	3	4063	9	N	3694	3664	0	-0-
05	33069 X	33069	-0-	-0-	-0-	-0-	30051	3	3018	9	N	2744	2714	0	-0-
SKYCATCHER 56-3-5				WELL #:	1H	RRCID ->	283212	COMPL.	DATE	06/27/2018	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.	10771 - 14937
12	16523 X	12506	-0-	-4017	-0-	-0-	10369	3	2137	9	N	1943	1923	0	-0-
01	16523 X	12634	-0-	-3889	-0-	-0-	10290	3	2344	9	N	2131	2111	0	-0-
02	13978 X	12321	-0-	-1657	-0-	-0-	10099	3	2222	9	N	2020	2005	0	-0-
03	14942 X	12070	-0-	-2872	-0-	-0-	9781	3	2289	9	N	2081	2059	0	-0-
04	12300 X	12233	-0-	-67	-0-	-0-	9968	3	2265	9	N	2059	2037	0	-0-
05	13175 X	11418	-0-	-1757	-0-	-0-	9344	3	2074	9	N	1885	1866	0	-0-
SPARTAN 58-2-23				WELL #:	1H	RRCID ->	283223	COMPL.	DATE	10/26/2018	TOTAL	DEPTH	9589	PERF.	9833 - 14307
12	21824 X	18310	-0-	-3514	-0-	-0-	15463	3	2847	9	N	2588	2563	0	-0-
01	19778 X	19048	-0-	-730	-0-	-0-	16155	3	2893	9	N	2630	2607	0	-0-
02	19069 X	19069	-0-	-0-	-0-	-0-	16170	3	2899	9	N	2635	2617	0	-0-
03	19995 X	19611	-0-	-384	-0-	-0-	16628	3	2983	9	N	2712	2686	0	-0-
04	19350 X	19278	-0-	-72	-0-	-0-	16382	3	2896	9	N	2633	2607	0	-0-
05	20398 X	19875	-0-	-523	-0-	-0-	17060	3	2815	9	N	2559	2535	0	-0-
HARPER FERRY 54-4-29				WELL #:	1H	RRCID ->	283225	COMPL.	DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10642	PERF.	10997 - 15776
12	17619 X	17619	-0-	-0-	-0-	-0-	14307	3	3312	9	N	3011	2996	0	-0-
01	14260 X	13600	-0-	-660	-0-	-0-	11020	3	2580	9	N	2345	2334	0	-0-
02	15544 X	15050	-0-	-494	-0-	-0-	12073	3	2977	9	N	2706	2696	0	-0-
03	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	-0-	13960	3	3171	9	N	2883	2869	0	-0-
04	16200 X	14727	-0-	-1473	-0-	-0-	11654	3	3073	9	N	2794	2779	0	-0-
05	16740 X	16285	-0-	-455	-0-	-0-	13104	3	3181	9	N	2892	2820	0	-0-
WILLOW 55-1-36 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283226	COMPL.	DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	11593	PERF.	12098 - 22104
12	28551 X	18845	-0-	-9706	-0-	-0-	13624	3	5221	9	Y	4746	4714	0	131
01	27807 X	27590	-0-	-217	-0-	-0-	21933	3	5657	9	Y	5143	5101	0	116
02	42633 X	42633	-0-	-0-	-0-	-0-	38009	3	4624	9	Y	4204	4108	0	165
03	45937 X	45937	-0-	-0-	-0-	-0-	40084	3	5853	9	Y	5321	5285	0	171
04	46009 X	46009	-0-	-0-	-0-	-0-	37706	3	8303	9	Y	7548	7557	0	118
05	50609 X	50609	-0-	-0-	-0-	-0-	45821	3	4788	9	Y	4353	4253	0	178

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
STAGGERWING 57-3-35														
WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	16224 X	16224	-0-	-0-	-0-	14130 3	2094 9	N	1904	1877 0	27 8	-0-		
01	16151 X	15303	-0-	-848	-0-	13301 3	2002 9	N	1820	1797 0	23 8	-0-		
02	15109 X	9129	-0-	-5980	-0-	8558 3	571 9	N	519	505 0	14 8	-0-		
03	16213 X	7157	-0-	-9056	-0-	6793 3	364 9	N	331	312 0	19 8	-0-		
04	15690 X	8754	-0-	-6936	-0-	7861 3	893 9	N	812	793 0	19 8	-0-		
05	16213 X	11510	-0-	-4703	-0-	10125 3	1385 9	N	1259	1224 0	35 8	-0-		
SPIRIT 57-3-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710														
12	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	13683 3	1341 9	Y	1219	1194 0	25 8	-0-		
01	11625 X	7596	-0-	-4029	-0-	6415 3	1181 9	Y	1074	1056 0	18 8	-0-		
02	10875 X	7990	-0-	-2885	-0-	6596 3	1394 9	Y	1267	1253 0	14 8	-0-		
03	15624 X	15161	-0-	-463	-0-	14417 3	744 9	Y	676	667 0	9 8	-0-		
04	15120 X	10059	-0-	-5061	-0-	9397 3	662 9	Y	602	596 0	6 8	-0-		
05	15872 X	15872	-0-	-0-	-0-	15002 3	870 9	Y	791	779 0	12 8	-0-		
RUCK UNIT 3-17														
WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269														
12	21022 X	21022	-0-	-0-	-0-	16505 3	4517 9	Y	4106	4058 0	41 8	-0-		204
01	18972 X	9222	-0-	-9750	-0-	7322 3	1900 9	Y	1727	1761 0	17 8	-0-		153
02	17748 X	10888	-0-	-6860	-0-	8937 3	1951 9	Y	1774	1790 0	20 8	-0-		117
03	21018 X	18005	-0-	-3013	-0-	13928 3	4077 9	Y	3706	3534 0	39 8	-0-		250
04	20340 X	17813	-0-	-2527	-0-	14063 3	3750 9	Y	3409	3426 0	42 8	-0-		191
05	21691 X	21691	-0-	-0-	-0-	17329 3	4362 9	Y	3965	3912 0	44 8	-0-		200
LEXINGTON 55-4-41 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966														
12	29759 X	29759	-0-	-0-	-0-	27468 3	2291 9	Y	2083	2047 0	36 8	-0-		
01	23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	21449 3	1912 9	Y	1738	1711 0	27 8	-0-		
02	22997 X	22149	-0-	-848	-0-	20240 3	1909 9	Y	1735	1715 0	20 8	-0-		
03	29760 X	23766	-0-	-5994	-0-	21722 3	2044 9	Y	1858	1831 0	27 8	-0-		
04	28800 X	18590	-0-	-10210	-0-	17009 3	1581 9	Y	1437	1413 0	24 8	-0-		
05	29760 X	15932	-0-	-13828	-0-	14499 3	1433 9	Y	1303	1285 0	18 8	-0-		
SUPERBOLT 57-3-25														
WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402														
12	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	8978 3	2144 9	N	1949	1921 0	28 8	-0-		
01	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	8046 3	1810 9	N	1645	1627 0	18 8	-0-		
02	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	8545 3	2076 9	N	1887	1872 0	15 8	-0-		
03	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	9695 3	1737 9	N	1579	1552 0	27 8	-0-		
04	12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	9952 3	2295 9	N	2086	2060 0	26 8	-0-		
05	11346 X	11204	-0-	-142	-0-	9664 3	1540 9	N	1400	1376 0	24 8	-0-		
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862														
12	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	12072 3	3890 9	N	3536	3489 0	47 8	-0-		
01	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	9372 3	3147 9	N	2861	2813 0	48 8	-0-		
02	14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	11296 3	3693 9	N	3357	3310 0	47 8	-0-		
03	21035 X	21035	-0-	-0-	-0-	16596 3	4439 9	N	4035	3998 0	37 8	-0-		
04	21252 X	21252	-0-	-0-	-0-	16920 3	4332 9	N	3938	3889 0	49 8	-0-		
05	16027 X	9093	-0-	-6934	-0-	6517 3	2576 9	N	2342	2326 0	16 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WOOD LAKE 54-4-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	13299 X	9693	-0-	-3606	-0-	7259	3	99	4	N	2123	2076	0	340
01	13299 X	7156	-0-	-6143	-0-	2335	9	78	4	N	1685	1744	0	274
02	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	5224	3	109	4	N	2319	2249	0	335
03	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	1854	9	107	4	N	2274	2282	0	315
04	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	9761	3	99	4	N	2112	2070	0	345
05	13268 X	12666	-0-	-602	-0-	2551	9	107	4	N	2282	2320	0	296
						10085	3							
						2501	9							
						9133	3							
						2323	9							
						10049	3							
						2510	9							
PETERSBURG 54-4-17														
WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327														
12	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	7088	3	1999	9	N	1817	1800	0	-0-
01	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	7150	3	1801	9	N	1637	1623	0	-0-
02	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	7090	3	1778	9	N	1616	1605	0	-0-
03	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	9613	3	1912	9	N	1738	1721	0	-0-
04	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	9350	3	1833	9	N	1666	1649	0	-0-
05	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	8382	3	1877	9	N	1706	1691	0	-0-
FREMONT 56-2-21														
WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995														
12	44249 X	44249	-0-	-0-	-0-	37077	3	7172	9	N	6520	6506	0	-0-
01	16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	13381	3	2751	9	N	2501	2489	0	-0-
02	14471 X	11819	-0-	-2652	-0-	9775	3	2044	9	N	1858	1848	0	-0-
03	15469 X	9336	-0-	-6133	-0-	7794	3	1542	9	N	1402	1389	0	-0-
04	14970 X	6543	-0-	-8427	-0-	5330	3	1213	9	N	1103	1090	0	-0-
05	15469 X	9093	-0-	-6376	-0-	7587	3	1506	9	N	1369	1355	0	-0-
EMERALD CITY 56-2-37														
WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181														
12	10850 X	4722	-0-	-6128	-0-	3453	3	1269	9	N	1154	1145	0	-0-
01	10850 X	4858	-0-	-5992	-0-	3483	3	1375	9	N	1250	1239	0	-0-
02	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	1	1	4902	3	N	2193	2177	0	-0-
						2412	9							
03	4836 X	4510	-0-	-326	-0-	1	1	2965	3	N	1404	1388	0	-0-
						1544	9							
04	4710 X	3788	-0-	-922	-0-	2726	3	1062	9	N	965	955	0	-0-
05	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	1	1	6564	3	N	2451	2422	0	-0-
						2696	9							
GRENDLE 57-2-25														
WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723														
12	23188 X	22975	-0-	-213	-0-	19464	3	3511	9	N	3192	3149	0	-0-
01	21731 X	19792	-0-	-1939	-0-	16708	3	3084	9	N	2804	2773	0	-0-
02	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	16492	3	2993	9	N	2721	2696	0	-0-
03	22971 X	20614	-0-	-2357	-0-	17514	3	3100	9	N	2818	2782	0	-0-
04	22230 X	18527	-0-	-3703	-0-	15601	3	2926	9	N	2660	2625	0	-0-
05	22971 X	16641	-0-	-6330	-0-	14098	3	2543	9	N	2312	2284	0	-0-
SOLSTICE 56-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802														
12	18056 X	18056	-0-	-0-	-0-	15579	3	2477	9	N	2252	2096	0	-0-
01	17825 X	3990	-0-	-13835	-0-	2831	3	1159	9	N	1054	987	0	-0-
02	14384 X	5295	-0-	-9089	-0-	3875	3	1420	9	N	1291	1252	0	-0-
03	18042 X	13457	-0-	-4585	-0-	11500	3	1957	9	N	1779	1715	0	-0-
04	17460 X	9287	-0-	-8173	-0-	7616	3	1671	9	N	1519	1472	0	-0-
05	18385 X	18385	-0-	-0-	-0-	15996	3	2389	9	N	2172	2118	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	9756 3	2584 9	Y	2349	2318 0	31 8	-0-		
01	8060 X	7336	-0-	-724	-0-	5305 3	2031 9	Y	1846	1825 0	21 8	-0-		
02	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	8680 3	2399 9	Y	2181	2159 0	22 8	-0-		
03	12338 X	7438	-0-	-4900	-0-	5755 3	1683 9	Y	1530	1509 0	21 8	-0-		
04	11940 X	1742	-0-	-10198	-0-	1021 3	721 9	Y	655	642 0	13 8	-0-		
05	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	11355 3	2792 9	Y	2538	2505 0	33 8	-0-		
PHOENIX 56-2-31 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071														
12	10695 X	8025	-0-	-2670	-0-	6294 3	1731 9	N	1574	1554 0	20 8	-0-		
01	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	6203 3	1398 9	N	1271	1255 0	16 8	-0-		
02	6699 X	5792	-0-	-907	-0-	4067 3	1725 9	N	1568	1557 0	11 8	-0-		
03	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	7087 3	1860 9	N	1691	1670 0	21 8	-0-		
04	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	8602 3	1821 9	N	1655	1633 0	22 8	-0-		
05	8029 X	7278	-0-	-751	-0-	5725 3	1553 9	N	1412	1396 0	16 8	-0-		
VELOCITY 56-2-17														
WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108														
12	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7433 3	454 9	N	413	367 0	46 8	-0-		
01	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	10322 3	337 9	N	306	249 0	57 8	-0-		
02	16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	15774 3	393 9	N	357	329 0	28 8	-0-		
03	17502 X	17502	-0-	-0-	-0-	17115 3	387 9	N	352	318 0	34 8	-0-		
04	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	15486 3	516 9	N	469	436 0	33 8	-0-		
05	14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	13958 3	409 9	N	372	345 0	27 8	-0-		
SEQUOIA 55-1-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420														
12	29523 X	29523	-0-	-0-	-0-	24416 3	5107 9	N	4643	4598 0	45 8	-0-		
01	27621 X	20685	-0-	-6936	-0-	17141 3	3544 9	N	3222	3171 0	51 8	-0-		
02	24853 X	23281	-0-	-1572	-0-	19114 3	4167 9	N	3788	3746 0	42 8	-0-		
03	27621 X	25888	-0-	-1733	-0-	21195 3	4693 9	N	4266	4239 0	27 8	-0-		
04	26730 X	26414	-0-	-316	-0-	22121 3	4293 9	N	3903	3866 0	37 8	-0-		
05	27987 X	27987	-0-	-0-	-0-	23606 3	4381 9	N	3983	3913 0	70 8	-0-		
BAXTER SPRINGS 54-4-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130														
12	9393 X	941	-0-	-8452	-0-	889 3	52 9	N	47	44 0	3 8	-0-		
01	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	13095 3	1252 9	N	1138	1099 0	39 8	-0-		
02	15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	13773 3	1332 9	N	1211	1177 0	34 8	-0-		
03	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	14909 3	1494 9	N	1358	1308 0	50 8	-0-		
04	17008 X	17008	-0-	-0-	-0-	15544 3	1464 9	N	1331	1282 0	49 8	-0-		
05	18690 X	18690	-0-	-0-	-0-	17366 3	1324 9	N	1204	1162 0	42 8	-0-		
GROWLER 56-3-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813														
12	15996 X	4833	-0-	-11163	-0-	4229 3	604 9	N	549	539 0	10 8	-0-		
01	14849 X	12385	-0-	-2464	-0-	11398 3	987 9	N	897	881 0	16 8	-0-		
02	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	12879 3	2765 9	N	2514	2501 0	13 8	-0-		
03	14849 X	12173	-0-	-2676	-0-	11337 3	836 9	N	760	745 0	15 8	-0-		
04	12000 X	11532	-0-	-468	-0-	10668 3	864 9	N	785	771 0	14 8	-0-		
05	19450 X	19450	-0-	-0-	-0-	16753 3	2697 9	N	2452	2433 0	19 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283411														
COMPL. DATE 01/21/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570 X	11803	-0-	-2767	-0-	9314	3	120	4	N	2154	2126	0	26 8 289
01	14105 X	9075	-0-	-5030	-0-	2369	9							
02	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	6934	3	100	4	N	1855	1841	0	20 8 283
03	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	2041	9							
04	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	9952	3	105	4	N	1854	1826	0	18 8 293
05	15067 X	15067	-0-	-0-	-0-	2039	9							
						12222	3	128	4	N	2215	2144	0	29 8 335
						2437	9							
						12074	3	124	4	N	2181	2223	0	29 8 264
						2399	9							
						12583	3	123	4	N	2146	2087	0	26 8 297
						2361	9							
PACER 56-1-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283413														
COMPL. DATE 09/09/2018														
TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833														
12	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	5376	3	2024	9	N	1840	1781	0	59 8 -0-
01	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	5105	3	2093	9	N	1903	1885	0	18 8 -0-
02	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	6056	3	2231	9	N	2028	1982	0	46 8 -0-
03	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	6467	3	2269	9	N	2063	1937	0	126 8 -0-
04	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	5101	3	2052	9	N	1865	1697	0	168 8 -0-
05	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	7206	3	2052	9	N	1865	1761	0	104 8 -0-
ROCA 34-159 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 283417														
COMPL. DATE 10/04/2017														
TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352														
12	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	5045	3	2448	9	Y	2225	2086	0	128 8 13
*01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	2544	3	924	9	Y	840	773	0	72 8 8
*02	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	1	1	7526	3	Y	2623	2501	0	109 8 21
						2885	9							
*03	10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	8063	3	2211	9	Y	2010	1980	0	34 8 17
*04	7230 X	5679	-0-	-1551	-0-	4443	3	1236	9	Y	1124	1110	0	21 8 10
05	8122 X	4421	-0-	-3701	-0-	3113	3	1308	9	Y	1189	1153	0	36 8 10
SPEEDY 57-3-37														
WELL #: 1H RRCID -> 283420														
COMPL. DATE 04/07/2018														
TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603														
12	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	9306	3	1865	9	N	1695	1674	0	21 8 -0-
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	5249 X	-0-	-0-	-5249	-0-	-0-				N	1	1	8	-0-
03	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	20328 X	20328	-0-	-0-	-0-	17395	3	2933	9	N	2666	2615	0	51 8 -0-
05	17882 X	17882	-0-	-0-	-0-	14894	3	2988	9	N	2716	2667	0	49 8 -0-
COMMANDER 57-2-35														
WELL #: 1H RRCID -> 283424														
COMPL. DATE 06/08/2019														
TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502														
12	23723 X	23723	-0-	-0-	-0-	20742	3	2981	9	N	2710	2676	0	34 8 -0-
01	23126 X	16380	-0-	-6746	-0-	14488	3	1892	9	N	1720	1679	0	41 8 -0-
02	24811 X	24811	-0-	-0-	-0-	23657	3	1154	9	N	1049	960	0	89 8 -0-
03	32102 X	32102	-0-	-0-	-0-	30001	3	2101	9	N	1910	1813	0	97 8 -0-
04	28834 X	28834	-0-	-0-	-0-	25244	3	3590	9	N	3264	3186	0	78 8 -0-
05	24056 X	11566	-0-	-12490	-0-	11083	3	483	9	N	439	390	0	49 8 -0-
GHOST RIDER 57-2-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283425														
COMPL. DATE 04/12/2019														
TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270														
12	23746 X	21987	-0-	-1759	-0-	20479	3	1508	9	N	1371	1346	0	25 8 -0-
01	23746 X	22467	-0-	-1279	-0-	20897	3	1570	9	N	1427	1403	0	24 8 -0-
02	22848 X	22848	-0-	-0-	-0-	21341	3	1507	9	N	1370	1351	0	19 8 -0-
03	23293 X	23293	-0-	-0-	-0-	21721	3	1572	9	N	1429	1403	0	26 8 -0-
04	21750 X	21614	-0-	-136	-0-	20096	3	1518	9	N	1380	1355	0	25 8 -0-
05	24428 X	18649	-0-	-5779	-0-	18067	3	582	9	N	529	500	0	29 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SILENT ROGUE 57-3-17				WELL #:	1H	RRCID ->	283426	COMPL.	DATE 02/25/2019	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10312	-	14923
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	3730	3	394	9	N	358	353	0	5	-0-
01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3753	3	197	9	N	179	176	0	3	-0-
02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4307	3	58	9	N	53	48	0	5	-0-
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3492	3	382	9	N	347	342	0	5	-0-
04	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4271	3	473	9	N	430	423	0	7	-0-
05	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4340	3	427	9	N	388	383	0	5	-0-
BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283469	COMPL.	DATE 11/21/2017	TOTAL	DEPTH	10766	PERF.11082	-	18515
12	19840 X	8003	-0-	-11837	-0-	7516	3	487	9	Y	443	406	0	37	-0-
01	19840 X	7424	-0-	-12416	-0-	5713	3	1711	9	Y	1555	1531	0	24	-0-
02	15312 X	3568	-0-	-11744	-0-	2532	3	1036	9	Y	942	933	0	9	-0-
03	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-			-0-
04	7740 X	4910	-0-	-2830	-0-	3271	3	1639	9	Y	1490	1469	0	21	-0-
05	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	8025	3	2564	9	Y	2331	2302	0	29	-0-
SILVERTIP UNIT Z				WELL #:	1H	RRCID ->	283504	COMPL.	DATE 09/20/2017	TOTAL	DEPTH	12902	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
CUB 56-2-33				WELL #:	1H	RRCID ->	283513	COMPL.	DATE 02/06/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.10990	-	14931
12	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	4	1	9804	3	N	1622	1604	0	18	-0-
						1784	9								
01	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	3	1	9917	3	N	1561	1545	0	16	-0-
						1717	9								
02	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	3	1	9483	3	N	1599	1587	0	12	-0-
						1759	9								
03	11594 X	9522	-0-	-2072	-0-	4	1	7702	3	N	1651	1634	0	17	-0-
						1816	9								
04	11250 X	10798	-0-	-452	-0-	4	1	9092	3	N	1547	1530	0	17	-0-
						1702	9								
05	12028 X	9464	-0-	-2564	-0-	3	1	7987	3	N	1340	1327	0	13	-0-
						1474	9								
ARROW 56-2-7				WELL #:	1H	RRCID ->	283526	COMPL.	DATE 12/02/2018	TOTAL	DEPTH	10309	PERF.10612	-	14906
12	7998 X	7800	-0-	-198	-0-	5982	3	1818	9	N	1653	1594	0	59	-0-
01	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	22	22	8		-0-
02	8062 X	885	-0-	-7177	-0-	760	3	125	9	N	114	114	8		-0-
03	8618 X	2202	-0-	-6416	-0-	1485	3	717	9	N	652	420	0	232	-0-
04	8340 X	3837	-0-	-4503	-0-	2903	3	934	9	N	849	619	0	230	-0-
05	7812 X	1751	-0-	-6061	-0-	985	3	766	9	N	696	563	0	133	-0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283563	COMPL.	DATE 12/19/2017	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.10863	-	17834
12	22771 X	22771	-0-	-0-	-0-	18859	3	3912	9	N	3556	3518	0	38	-0-
01	22419 X	22419	-0-	-0-	-0-	18618	3	3801	9	N	3455	3422	0	33	-0-
02	21881 X	21881	-0-	-0-	-0-	17727	3	4154	9	N	3776	3747	0	29	-0-
03	23401 X	23401	-0-	-0-	-0-	19794	3	3607	9	N	3279	3241	0	38	-0-
04	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	13095	3	3094	9	N	2813	2787	0	26	-0-
05	20956 X	20956	-0-	-0-	-0-	17379	3	3577	9	N	3252	3220	0	32	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	60419 X	18108	-0-	-0-	-42311	-0-	-0-	15931	3	2177	9	Y	1979	-0-
01	60419 X	14438	-0-	-0-	-45981	-0-	-0-	12875	3	1563	9	Y	1421	-0-
02	51185 X	-0-	-0-	-0-	-51185	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	19220 X	-0-	-0-	-0-	-19220	-0-	-0-	-0-				Y	1	-0-
04	17520 X	16328	-0-	-0-	-1192	-0-	-0-	13557	3	2771	9	Y	2519	-0-
05	18104 X	14029	-0-	-0-	-4075	-0-	-0-	12295	3	1734	9	Y	1576	-0-
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	-0-
RAIN CITY 57-3-7														
WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571														
12	20925 X	12810	-0-	-0-	-8115	-0-	-0-	11889	3	921	9	N	837	-0-
01	29511 X	29511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26326	3	3185	9	N	2895	-0-
02	24101 X	24101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21671	3	2430	9	N	2209	-0-
03	21421 X	20288	-0-	-0-	-1133	-0-	-0-	18508	3	1780	9	N	1618	-0-
04	26490 X	19642	-0-	-0-	-6848	-0-	-0-	17919	3	1723	9	N	1566	-0-
05	27373 X	19648	-0-	-0-	-7725	-0-	-0-	18027	3	1621	9	N	1474	-0-
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995														
12	14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14197	3	21	9	N	19	-0-
01	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11643	3	123	9	N	112	-0-
02	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14866	3	1682	9	N	1529	-0-
03	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11582	3	1725	9	N	1568	-0-
04	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15068	3	2286	9	N	2078	-0-
05	17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14817	3	2483	9	N	2257	-0-
CERBERUS 56-3-43 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670														
12	26182 X	26182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21231	3	4951	9	N	4501	-0-
01	21082 X	21082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17132	3	3950	9	N	3591	-0-
02	21431 X	20245	-0-	-0-	-1186	-0-	-0-	16480	3	3765	9	N	3423	-0-
03	24242 X	22090	-0-	-0-	-2152	-0-	-0-	18066	3	4024	9	N	3658	-0-
04	23460 X	21471	-0-	-0-	-1989	-0-	-0-	17540	3	3931	9	N	3574	-0-
05	24242 X	22489	-0-	-0-	-1753	-0-	-0-	18388	3	4101	9	N	3728	-0-
ELKHORN 54-1-40														
WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139														
12	74844 X	74844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74026	3	818	9	N	744	20
01	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9122	3	977	9	N	888	19
02	6554 X	-0-	-0-	-0-	-6554	-0-	-0-	-0-				N	604	23
03	8339 X	-0-	-0-	-0-	-8339	-0-	-0-	-0-				N	767	24
*04	30964 X	30964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29423	3	1541	9	N	1401	22
05	20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20550	3	432	9	N	393	15
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826														
12	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6120	3	1099	9	N	999	-0-
01	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6200	3	1317	9	N	1197	-0-
02	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7776	3	1903	9	N	1730	-0-
03	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9876	3	2389	9	N	2172	-0-
04	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7301	3	1824	9	N	1658	-0-
05	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10699	3	2280	9	N	2073	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																										
EBONY 55-1-40 UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 283731															COMPL. DATE 11/21/2017															TOTAL DEPTH 11092															PERF.11414 - 18621														
M	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																	
12	25947	X			20265	-0-	-5682	-0-		16428	3		3837	9	Y		3488		3420	0		45	8	96																																																																	
01	18011	X			5678	-0-	-12333	-0-		3746	3		1932	9	Y		1756		1759	0		54	8	39																																																																	
02	15863	X			-0-	-0-	-15863	-0-							Y		96		117	0		15	8	3																																																																	
03	20274	X			-0-	-0-	-20274	-0-							Y		56		53	0		4	8	2																																																																	
04	19620	X			1752	-0-	-17868	-0-		1752	3				Y		-0-		2	0				-0-																																																																	
05	20274	X			-0-	-0-	-20274	-0-							Y		173		154	0		12	8	7																																																																	
SKYLANE 57-1-9 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283733															COMPL. DATE 02/14/2018															TOTAL DEPTH 10013															PERF.10517 - 14795														
12	14260	X			10986	-0-	-3274	-0-		9327	3		1659	9	Y		1508		1534	0		15	8	128																																																																	
01	14260	X			13595	-0-	-665	-0-		11528	3		2067	9	Y		1879		1823	0		17	8	167																																																																	
02	14471	X			14018	-0-	-453	-0-		12021	3		1997	9	Y		1815		1790	0		14	8	178																																																																	
03	15469	X			9456	-0-	-6013	-0-		8015	3		1441	9	Y		1310		1368	0		13	8	107																																																																	
04	14970	X			11892	-0-	-3078	-0-		9935	3		1957	9	Y		1779		1724	0		19	8	143																																																																	
05	14973	X			13356	-0-	-1617	-0-		11291	3		2065	9	Y		1877		1821	0		17	8	182																																																																	
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283753															COMPL. DATE 12/16/2017															TOTAL DEPTH 11509															PERF.11841 - 21756														
12	17391	X			17063	-0-	-328	-0-		12462	3		4601	9	N		4183		4135	0		48	8	-0-																																																																	
01	17391	X			12993	-0-	-4398	-0-		9491	3		3502	9	N		3184		3130	0		54	8	-0-																																																																	
02	15176	X			15176	-0-	-0-	-0-		10997	3		4179	9	N		3799		3753	0		46	8	-0-																																																																	
03	17050	X			16422	-0-	-628	-0-		12018	3		4404	9	N		4004		3975	0		29	8	-0-																																																																	
04	17910	X			17910	-0-	-0-	-0-		13854	3		4056	9	N		3687		3648	0		39	8	-0-																																																																	
05	17568	X			17568	-0-	-0-	-0-		13268	3		4300	9	N		3909		3832	0		77	8	-0-																																																																	
BANSHEE 56-3-28 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283780															COMPL. DATE 11/28/2017															TOTAL DEPTH 10514															PERF.10841 - 18294														
12	29464	X			29464	-0-	-0-	-0-		23183	3		6281	9	N		5710		5650	0		60	8	-0-																																																																	
01	25239	X			25239	-0-	-0-	-0-		20814	3		4425	9	N		4023		3975	0		48	8	-0-																																																																	
02	15428	X			3693	-0-	-11735	-0-		3283	3		410	9	N		373		349	0		24	8	-0-																																																																	
03	29450	X			6562	-0-	-22888	-0-		4559	3		2003	9	N		1821		1782	0		39	8	-0-																																																																	
04	28500	X			16013	-0-	-12487	-0-		12518	3		3495	9	N		3177		3112	0		65	8	-0-																																																																	
05	29450	X			17513	-0-	-11937	-0-		13862	3		3651	9	N		3319		3255	0		64	8	-0-																																																																	
WALNUT 55-1-46 UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 283888															COMPL. DATE 01/18/2018															TOTAL DEPTH 10925															PERF.11173 - 17868														
12	0	X			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																																																																	
01	0	X			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																																																																	
02	0	X			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																																																																	
03	0	X			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																																																																	
04	0	X			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																																																																	
05	0	X			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																																																																	
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283893															COMPL. DATE 11/30/2017															TOTAL DEPTH 10717															PERF.11026 - 17855														
12	10207	X			10207	-0-	-0-	-0-		2	1		7277	3	N		2662		2638	0		24	8	-0-																																																																	
										2928	9																																																																														
01	10039	X			10039	-0-	-0-	-0-		2	1		6871	3	N		2878		2851	0		27	8	-0-																																																																	
										3166	9																																																																														
02	9943	X			9943	-0-	-0-	-0-		2	1		6767	3	N		2885		2864	0		21	8	-0-																																																																	
										3174	9																																																																														
03	17151	X			17151	-0-	-0-	-0-		2	1		13375	3	N		3431		3397	0		34	8	-0-																																																																	
										3774	9																																																																														
04	15507	X			15507	-0-	-0-	-0-		2	1		11970	3	N		3214		3184	0		30	8	-0-																																																																	
										3535	9																																																																														
05	12103	X			12103	-0-	-0-	-0-		2	1		9238	3	N		2603		2582	0		21	8	-0-																																																																	
										2863	9																																																																														

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BASILISK 56-3-43 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	30860 X	30860	-0-	-0-	-0-	24685	3	6175	9	N	5614	5510	0	-0-
01	26043 X	26043	-0-	-0-	-0-	20730	3	5313	9	N	4830	4756	0	-0-
02	27660 X	27660	-0-	-0-	-0-	21819	3	5841	9	N	5310	5246	0	-0-
03	31253 X	31253	-0-	-0-	-0-	24264	3	6989	9	N	6354	6271	0	-0-
04	27588 X	27588	-0-	-0-	-0-	20504	3	7084	9	N	6440	6353	0	-0-
05	31311 X	31311	-0-	-0-	-0-	23306	3	8005	9	N	7277	7200	0	-0-
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426														
12	16182 X	8580	-0-	-7602	-0-	6093	3	118	4	N	2154	2170	0	145
						2369	9							
01	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	5985	3	128	4	N	2386	2248	0	227
						2625	9							
02	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	5647	3	113	4	N	2043	2072	0	160
						2247	9							
03	8556 X	8532	-0-	-24	-0-	6048	3	119	4	N	2150	2137	0	149
						2365	9							
04	8460 X	8011	-0-	-449	-0-	5564	3	114	4	N	2121	2000	0	240
						2333	9							
05	8742 X	8132	-0-	-610	-0-	5706	3	115	4	N	2101	2098	0	212
						2311	9							
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379														
12	8339 X	7262	-0-	-1077	-0-	5033	3	2229	9	Y	2026	1920	0	54
01	7533 X	6176	-0-	-1357	-0-	3539	3	2637	9	Y	2397	2318	0	53
02	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	6089	3	1981	9	Y	1801	1712	0	69
03	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	7099	3	2423	9	Y	2203	2154	0	70
04	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	5011	3	3222	9	Y	2929	2900	0	45
05	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	7813	3	1894	9	Y	1722	1628	0	68
MISSILE 56-3-27														
WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265														
12	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	14580	3	2391	9	N	2174	2153	0	-0-
01	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	12332	3	2232	9	N	2029	2012	0	-0-
02	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	14858	3	2497	9	N	2270	2255	0	-0-
03	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	14555	3	2473	9	N	2248	2228	0	-0-
04	16410 X	15283	-0-	-1127	-0-	13007	3	2276	9	N	2069	2048	0	-0-
05	18352 X	10873	-0-	-7479	-0-	9193	3	1680	9	N	1527	1513	0	-0-
MEDICINE BOW 56-1-47														
WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MINOTAUR 57-2-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902														
12	15779 X	12536	-0-	-3243	-0-	10433	3	2103	9	N	1912	1893	0	-0-
01	15407 X	13063	-0-	-2344	-0-	11066	3	1997	9	N	1815	1798	0	-0-
02	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	10744	3	1858	9	N	1689	1676	0	-0-
03	13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	11855	3	1813	9	N	1648	1630	0	-0-
04	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	11725	3	1645	9	N	1495	1475	0	-0-
05	14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	12416	3	1763	9	N	1603	1586	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CHINOOK 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5004	3	992	9	Y	902	848	0	-0-
01	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	51	3	1021	9	Y	928	853	0	-0-
02	22400 X	22400	-0-	-0-	-0-	18569	3	3831	9	Y	3483	3398	0	-0-
03	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	11381	3	2434	9	Y	2213	2176	0	-0-
04	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	9536	3	2138	9	Y	1944	1902	0	-0-
05	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	8024	3	1739	9	Y	1581	1546	0	-0-
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259														
12	16238 X	16238	-0-	-0-	-0-	13656	3	126	4	N	2233	2190	0	-0-
01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	2456	9	1492	3	N	258	243	0	-0-
02	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	284	9	1010	3	N	222	209	0	-0-
03	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	244	9	40	4	N	996	996	0	-0-
04	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	42	4	1157	9	Y	1052	1052	0	-0-
05	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	56	4	1546	9	Y	1405	1405	0	-0-
ARCHES 55-1-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304														
12	30690 X	25936	-0-	-4754	-0-	20898	3	5038	9	N	4580	4518	0	-0-
01	30721 X	2733	-0-	-27988	-0-	2103	3	630	9	N	573	543	0	-0-
02	28739 X	86	-0-	-28653	-0-	86	3			N	-0-			-0-
03	30721 X	-0-	-0-	-30721	-0-					N	-0-			-0-
04	27330 X	-0-	-0-	-27330	-0-					Y	-0-			-0-
05	25947 X	-0-	-0-	-25947	-0-					Y	-0-			-0-
BOBCAT 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288														
12	19685 X	12628	-0-	-7057	-0-	9739	3	2889	9	Y	2626	2538	0	-0-
01	21111 X	10029	-0-	-11082	-0-	7499	3	2530	9	Y	2300	2181	0	-0-
02	26274 X	10708	-0-	-15566	-0-	8078	3	2630	9	Y	2391	2312	0	-0-
03	28086 X	14524	-0-	-13562	-0-	11760	3	2764	9	Y	2513	2463	0	-0-
04	17070 X	10870	-0-	-6200	-0-	8554	3	2316	9	Y	2105	2048	0	-0-
05	12617 X	12370	-0-	-247	-0-	9803	3	2567	9	Y	2334	2276	0	-0-
ASHLOCK 1-34														
WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868														
12	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	18485	3	31	4	N	421	406	0	-0-
01	16163 X	16163	-0-	-0-	-0-	463	9	15749	3	N	353	327	0	2
02	20095 X	20095	-0-	-0-	-0-	388	9	19351	3	N	640	612	0	3
03	20988 X	20988	-0-	-0-	-0-	704	9	20468	3	N	444	421	0	2
04	20772 X	20772	-0-	-0-	-0-	488	9	20001	3	N	665	642	0	3
05	21483 X	18676	-0-	-2807	-0-	732	9	17663	3	N	878	861	0	4
						966	9							
OAK 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671														
12	29368 X	29368	-0-	-0-	-0-	26505	3	2863	9	Y	2603	2551	0	-0-
01	27094 X	21113	-0-	-5981	-0-	19061	3	2052	9	Y	1865	1820	0	-0-
02	23055 X	21984	-0-	-1071	-0-	19838	3	2146	9	Y	1951	1914	0	-0-
03	29357 X	22462	-0-	-6895	-0-	20154	3	2308	9	Y	2098	2075	0	-0-
04	28410 X	22072	-0-	-6338	-0-	19932	3	2140	9	Y	1945	1909	0	-0-
05	29357 X	23305	-0-	-6052	-0-	21043	3	2262	9	Y	2056	2025	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
RAINIER 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284404														
COMPL. DATE 05/02/2018														
TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	21310 X	21310	-0-	-0-	-0-	17087	3	4223	9 Y	3839	3790	0	49 8	-0-
01	18433 X	18433	-0-	-0-	-0-	14173	3	4260	9 Y	3873	3804	0	69 8	-0-
02	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	16366	3	4765	9 Y	4332	4280	0	52 8	-0-
03	23893 X	23893	-0-	-0-	-0-	19023	3	4870	9 Y	4427	4394	0	33 8	-0-
04	21090 X	20764	-0-	-326	-0-	16754	3	4010	9 Y	3645	3603	0	42 8	-0-
05	23496 X	23496	-0-	-0-	-0-	18620	3	4876	9 Y	4433	4388	0	45 8	-0-
HAWKS 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284414														
COMPL. DATE 05/09/2018														
TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511														
12	20057 X	17829	-0-	-2228	-0-	13431	3	4398	9 Y	3998	3956	0	42 8	-0-
01	20057 X	10365	-0-	-9692	-0-	6938	3	3427	9 Y	3115	3066	0	49 8	-0-
02	22678 X	7572	-0-	-15106	-0-	4148	3	3424	9 Y	3113	3078	0	35 8	-0-
03	23529 X	7366	-0-	-16163	-0-	3880	3	3486	9 Y	3169	3146	0	23 8	-0-
04	21690 X	7486	-0-	-14204	-0-	4611	3	2875	9 Y	2614	2587	0	27 8	-0-
05	17825 X	9158	-0-	-8667	-0-	5927	3	3231	9 Y	2937	2908	0	29 8	-0-
BUCKEYE 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284415														
COMPL. DATE 05/15/2018														
TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218														
12	20615 X	9495	-0-	-11120	-0-	7165	3	2330	9 Y	2118	2034	0	84 8	-0-
01	28001 X	6384	-0-	-14417	-0-	4438	3	1946	9 Y	1769	1669	0	100 8	-0-
02	24012 X	8335	-0-	-15677	-0-	6191	3	2144	9 Y	1949	1879	0	70 8	-0-
03	25668 X	11537	-0-	-14131	-0-	9367	3	2170	9 Y	1973	1931	0	42 8	-0-
04	10530 X	10509	-0-	-21	-0-	8596	3	1913	9 Y	1739	1689	0	50 8	-0-
05	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	8861	3	2114	9 Y	1922	1873	0	49 8	-0-
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1HR RRCID -> 284432														
COMPL. DATE 05/15/2018														
TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371														
12	38037 X	33632	-0-	-4405	-0-	27354	3	6278	9 Y	5707	5646	0	61 8	-0-
01	38037 X	30517	-0-	-7520	-0-	25592	3	4925	9 Y	4477	4402	0	75 8	-0-
02	33350 X	28527	-0-	-4823	-0-	23295	3	5232	9 Y	4756	4700	0	56 8	-0-
03	34193 X	29514	-0-	-4679	-0-	23286	3	6228	9 Y	5662	5625	0	37 8	-0-
04	33090 X	30084	-0-	-3006	-0-	24589	3	5495	9 Y	4995	4943	0	52 8	-0-
05	33635 X	30001	-0-	-3634	-0-	25238	3	4763	9 Y	4330	4278	0	52 8	-0-
BADLANDS 54-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 284474														
COMPL. DATE 03/14/2017														
TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106														
12	10478 X	9888	-0-	-590	-0-	7700	3	98	4 Y	1900	1957	0	24 8	537
						2090	9							
01	11005 X	10348	-0-	-657	-0-	7523	3	113	4 Y	2465	2376	0	26 8	600
						2712	9							
02	10788 X	10403	-0-	-385	-0-	7640	3	131	4 Y	2393	2334	0	44 8	615
						2632	9							
03	11532 X	11008	-0-	-524	-0-	8274	3	134	4 Y	2364	2273	0	29 8	677
						2600	9							
04	11160 X	9374	-0-	-1786	-0-	6826	3	126	4 Y	2202	2252	0	41 8	586
						2422	9							
05	11129 X	8280	-0-	-2849	-0-	6051	3	110	4 Y	1926	1663	0	33 8	816
						2119	9							
ATOMIC 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284504														
COMPL. DATE 06/08/2018														
TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102														
12	25203 X	254	-0-	-24949	-0-	13	3	241	9 Y	219	215	0	4 8	-0-
01	20894 X	1779	-0-	-19115	-0-	342	3	1437	9 Y	1306	1288	0	18 8	-0-
02	16472 X	10829	-0-	-5643	-0-	8260	3	2569	9 Y	2335	2307	0	28 8	-0-
03	17608 X	15927	-0-	-1681	-0-	13419	3	2508	9 Y	2280	2263	0	17 8	-0-
04	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	13167	3	2292	9 Y	2084	2057	0	27 8	-0-
05	11563 X	25	-0-	-11538	-0-	18	3	7	9 Y	6	2	0	4 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
OUTLAW 55-1-30 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284515	COMPL.	DATE 04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.12012	- 19652
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	57660 X	-0-	-0-	-57660	-0-				Y	20	20	8	-0-	
01	56916 X	31766	-0-	-25150	-0-	30094	3	1672	9	Y	1520	1460	0	
02	51481 X	51481	-0-	-0-	-0-	48744	3	2737	9	Y	2488	2394	0	
03	47164 X	47164	-0-	-0-	-0-	44499	3	2665	9	Y	2423	2372	0	
04	47976 X	47976	-0-	-0-	-0-	45478	3	2498	9	Y	2271	2206	0	
05	55025 X	49330	-0-	-5695	-0-	46910	3	2420	9	Y	2200	2138	0	
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT				WELL #:	2HR	RRCID	-> 284574	COMPL.	DATE 03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.12068	- 21694
12	23405 X	21171	-0-	-2234	-0-	18478	3	2693	9	N	2448	2416	0	-0-
01	22661 X	10465	-0-	-12196	-0-	8883	3	1582	9	N	1438	1409	0	-0-
02	19981 X	19722	-0-	-259	-0-	17050	3	2672	9	N	2429	2391	0	-0-
03	21676 X	21676	-0-	-0-	-0-	19117	3	2559	9	N	2326	2305	0	-0-
04	20670 X	20609	-0-	-61	-0-	18157	3	2452	9	N	2229	2201	0	-0-
05	21173 X	20575	-0-	-598	-0-	18080	3	2495	9	Y	2268	2190	0	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284593	COMPL.	DATE 05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.11424	- 18524
12	29357 X	25890	-0-	-3467	-0-	21116	3	4774	9	Y	4340	4287	0	-0-
01	29357 X	4907	-0-	-24450	-0-	3985	3	922	9	Y	838	770	0	-0-
02	23896 X	12959	-0-	-10937	-0-	11076	3	1883	9	Y	1712	1645	0	-0-
03	25885 X	9462	-0-	-16423	-0-	7258	3	2204	9	Y	2004	1973	0	-0-
04	25050 X	13947	-0-	-11103	-0-	11386	3	2561	9	Y	2328	2270	0	-0-
05	25885 X	14492	-0-	-11393	-0-	11584	3	2908	9	Y	2644	2590	0	-0-
KNIGHT 55-1-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284606	COMPL.	DATE 10/29/2022	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.11278	- 18836
12	19375 X	19290	-0-	-85	-0-	15723	3	3567	9	Y	3243	3187	0	-0-
01	19958 X	19958	-0-	-0-	-0-	16525	3	3433	9	Y	3121	3042	0	-0-
02	18937 X	17804	-0-	-1133	-0-	14165	3	3639	9	Y	3308	3253	0	-0-
03	20243 X	18686	-0-	-1557	-0-	15100	3	3586	9	Y	3260	3228	0	-0-
04	19590 X	16475	-0-	-3115	-0-	13355	3	3120	9	Y	2836	2793	0	-0-
05	20950 X	20950	-0-	-0-	-0-	17730	3	3220	9	Y	2927	2861	0	-0-
JUNIPER STATE UNIT 2-3				WELL #:	2H	RRCID	-> 284680	COMPL.	DATE 12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.10921	- 20875
12	5735 X	1250	-0-	-4485	-0-	89	3	1161	9	Y	1055	1031	0	-0-
01	5735 X	1000	-0-	-4735	-0-	75	3	925	9	Y	841	825	0	-0-
02	8787 X	6264	-0-	-2523	-0-	5260	3	1004	9	Y	913	897	0	-0-
03	9393 X	8323	-0-	-1070	-0-	7232	3	1091	9	Y	992	967	0	-0-
04	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	4476	3	1060	9	Y	964	939	0	-0-
05	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	6803	3	1112	9	Y	1011	986	0	-0-
UNIVERSITY 19-7 A				WELL #:	1H	RRCID	-> 284763	COMPL.	DATE 06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.11969	- 18794
12	6107 X	3369	-0-	-2738	-0-	2302	3	1067	9	Y	970	915	0	-0-
01	5332 X	2435	-0-	-2897	-0-	1599	3	836	9	Y	760	667	0	-0-
02	3625 X	2698	-0-	-927	-0-	848	3	1850	9	Y	1682	1612	0	-0-
03	3472 X	3141	-0-	-331	-0-	1228	3	1913	9	Y	1739	1690	0	-0-
04	3360 X	2084	-0-	-1276	-0-	439	3	1645	9	Y	1495	1452	0	-0-
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				Y	1446	1415	0	-0-	
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284789	COMPL.	DATE 06/15/2018	TOTAL	DEPTH	11186	PERF.11414	- 18166
12	25214 X	25214	-0-	-0-	-0-	20706	3	4508	9	Y	4098	4011	0	-0-
01	24087 X	10363	-0-	-13724	-0-	8599	3	1764	9	Y	1604	1534	0	-0-
02	22533 X	12513	-0-	-10020	-0-	10115	3	2398	9	Y	2180	2071	0	-0-
03	25203 X	15552	-0-	-9651	-0-	12878	3	2674	9	Y	2431	2364	0	-0-
04	24390 X	18019	-0-	-6371	-0-	14622	3	3397	9	Y	3088	2992	0	-0-
05	25203 X	19533	-0-	-5670	-0-	16121	3	3412	9	Y	3102	3009	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
EBONY 55-1-40 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	5596	3	2716	9	N	2469	2431	0	-0-
01	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	11350	3	2512	9	N	2284	2227	0	-0-
02	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	11882	3	2990	9	N	2718	2681	0	-0-
03	19622 X	19622	-0-	-0-	-0-	16467	3	3155	9	N	2868	2844	0	-0-
04	20936 X	20936	-0-	-0-	-0-	17734	3	3202	9	N	2911	2876	0	-0-
05	17364 X	17364	-0-	-0-	-0-	13939	3	3425	9	N	3114	3092	0	-0-
POPLAR 55-1-24 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975														
12	26278 X	26278	-0-	-0-	-0-	21041	3	5237	9	Y	4761	4692	0	-0-
01	19809 X	8322	-0-	-11487	-0-	6616	3	1706	9	Y	1551	1515	0	-0-
02	20213 X	13534	-0-	-6679	-0-	10309	3	3225	9	Y	2932	2890	0	-0-
03	30863 X	30863	-0-	-0-	-0-	24374	3	6489	9	Y	5899	5849	0	-0-
04	29569 X	29569	-0-	-0-	-0-	23823	3	5746	9	Y	5224	5161	0	-0-
05	29930 X	29930	-0-	-0-	-0-	24165	3	5765	9	Y	5241	5181	0	-0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949														
12	32806 X	32806	-0-	-0-	-0-	27105	3	5701	9	N	5183	5106	0	-0-
01	32715 X	32715	-0-	-0-	-0-	27483	3	5232	9	N	4756	4718	0	-0-
02	33205 X	28306	-0-	-4899	-0-	23308	3	4998	9	N	4544	4445	0	-0-
03	35495 X	17112	-0-	-18383	-0-	13802	3	3310	9	N	3009	2625	0	-0-
04	34350 X	28299	-0-	-6051	-0-	20509	3	7790	9	N	7082	5844	0	-0-
05	32798 X	27645	-0-	-5153	-0-	20994	3	6651	9	N	6046	5308	0	-0-
BETTS 54-4-24														
WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075														
12	6944 X	5650	-0-	-1294	-0-	2	1	4647	2	N	910	762	0	625
01	6944 X	5294	-0-	-1650	-0-	1001	9	2	1	N	922	1006	0	536
02	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	1014	9	3	1	N	1128	1110	0	547
03	6138 X	5520	-0-	-618	-0-	1241	9	2	1	N	786	781	0	546
04	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	865	9	2	1	N	1046	1057	0	527
05	7781 X	5773	-0-	-2008	-0-	1151	9	3	1	N	875	922	0	476
						963	9							
APC FEE 1-50 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575														
12	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	5606	2	197	4	N	3803	3772	0	-0-
01	10230 X	7104	-0-	-3126	-0-	4183	9	2	1	N	2168	2093	0	13
02	9570 X	3406	-0-	-6164	-0-	4600	2	51	4	N	830	805	0	4
03	18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	2385	9	2442	2	N	5301	5080	0	25
04	17944 X	17944	-0-	-0-	-0-	913	9	12510	2	N	4663	4470	0	21
05	9982 X	2874	-0-	-7108	-0-	5831	9	12512	2	N	168	173	0	1
						5129	9	2665	2	N				
						185	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528												
FRIJOLE 34-187 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 285131	COMPL. DATE 11/11/2018		TOTAL	DEPTH 11126	PERF.11583	- 21703			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	55907 X	33250	-0-		-22657	-0-	28337	3	4913	9	Y	4466	4320	0	158 8	23
*10	18055 X	18055	-0-		-0-	-0-	29	1	12948	3	Y	4616	4387	0	225 8	27
							5078	9								
*11	31140 X	18001	-0-		-13139	-0-	13273	3	4728	9	Y	4298	4130	0	168 8	27
*12	33914 X	20609	-0-		-13305	-0-	15718	3	4891	9	Y	4446	4254	0	193 8	26
*01	33914 X	19297	-0-		-14617	-0-	1	1	14410	3	Y	4442	4228	0	195 8	45
							4886	9								
*02	31726 X	21425	-0-		-10301	-0-	1	1	16924	3	Y	4091	3981	0	121 8	34
							4500	9								
*03	21084 X	21084	-0-		-0-	-0-	16334	3	4750	9	Y	4318	4199	0	117 8	36
*04	19830 X	15505	-0-		-4325	-0-	12043	3	3462	9	Y	3147	3089	0	66 8	28
05	22258 X	15425	-0-		-6833	-0-	11682	3	3743	9	Y	3403	3333	0	68 8	30
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT																
				WELL #:		2H	RRCID -> 285244	COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL	DEPTH 10877	PERF.11203	- 18102			
12	13575 X	13575	-0-		-0-	-0-	11485	3	2090	9	N	1900	1889	0	16 8	72
01	13919 X	13640	-0-		-279	-0-	11554	3	2086	9	N	1896	1876	0	14 8	78
02	13021 X	12715	-0-		-306	-0-	10958	3	1757	9	N	1597	1606	0	10 8	59
03	13919 X	12944	-0-		-975	-0-	10990	3	1954	9	N	1776	1756	0	14 8	65
04	13200 X	11607	-0-		-1593	-0-	9885	3	1722	9	N	1565	1546	0	14 8	70
05	13640 X	10734	-0-		-2906	-0-	9298	3	1436	9	N	1305	1302	0	12 8	61
ASPEN 55-1-30 UNIT																
				WELL #:		2H	RRCID -> 285400	COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL	DEPTH 11051	PERF.11388	- 18873			
12	21266 X	11833	-0-		-9433	-0-	8829	3	3004	9	N	2731	2698	0	33 8	-0-
01	21266 X	16975	-0-		-4291	-0-	13240	3	3735	9	N	3395	3335	0	60 8	-0-
02	15515 X	13879	-0-		-1636	-0-	10615	3	3264	9	N	2967	2929	0	38 8	-0-
03	18100 X	18100	-0-		-0-	-0-	14009	3	4091	9	N	3719	3692	0	27 8	-0-
04	16440 X	12806	-0-		-3634	-0-	9689	3	3117	9	N	2834	2802	0	32 8	-0-
05	17554 X	17554	-0-		-0-	-0-	13623	3	3931	9	N	3574	3537	0	37 8	-0-
CYCLONE 54-2-15 UNIT																
				WELL #:		1H	RRCID -> 285489	COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL	DEPTH 11701	PERF.11981	- 19006			
12	6169 X	2718	-0-		-3451	-0-	157	3	2561	9	N	2328	2271	0	57 8	-0-
01	6169 X	4732	-0-		-1437	-0-	2246	3	2486	9	N	2260	2197	0	63 8	-0-
02	5771 X	5185	-0-		-586	-0-	2643	3	2542	9	N	2311	2266	0	45 8	-0-
03	4061 X	2625	-0-		-1436	-0-	1819	3	806	9	N	733	700	0	33 8	-0-
04	15592 X	15592	-0-		-0-	-0-	11358	3	4234	9	N	3849	3710	0	139 8	-0-
05	11647 X	11647	-0-		-0-	-0-	8388	3	3259	9	N	2963	2841	0	122 8	-0-
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT																
				WELL #:		2H	RRCID -> 285557	COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL	DEPTH 11346	PERF.11751	- 21872			
12	15205 X	15205	-0-		-0-	-0-	11238	3	3967	9	Y	3606	3536	0	70 8	-0-
01	12865 X	5726	-0-		-7139	-0-	2885	3	2841	9	Y	2583	2526	0	57 8	-0-
02	12354 X	9150	-0-		-3204	-0-	6110	3	3040	9	Y	2764	2709	0	55 8	-0-
03	13206 X	9911	-0-		-3295	-0-	6623	3	3288	9	Y	2989	2953	0	36 8	-0-
04	13844 X	13844	-0-		-0-	-0-	10377	3	3467	9	Y	3152	3091	0	61 8	-0-
05	13206 X	12123	-0-		-1083	-0-	8600	3	3523	9	Y	3203	3109	0	94 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																										
QUESO 34-153 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 285569															COMPL. DATE 11/03/2018															TOTAL DEPTH 11227															PERF.11605 - 18827														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																					
12	23436 X	21136	-0-	-2300	-0-	16083	3	217	4	Y	4396	4236	0	164	8	26																																																																									
01	23436 X	16626	-0-	-6810	-0-	4836	9	179	4	Y	3747	3530	0	205	8	38																																																																									
02	21170 X	18128	-0-	-3042	-0-	12325	3	195	4	Y	3718	3643	0	82	8	31																																																																									
03	22103 X	17876	-0-	-4227	-0-	4122	9	195	4	Y	3889	3810	0	77	8	33																																																																									
04	21390 X	16327	-0-	-5063	-0-	13843	3	149	4	Y	2907	2869	0	45	8	26																																																																									
05	21142 X	20866	-0-	-276	-0-	4090	9	160	4	Y	3118	3055	0	61	8	28																																																																									
						13403	3																																																																																		
						4278	9																																																																																		
						12980	3																																																																																		
						3198	9																																																																																		
						17276	3																																																																																		
						3430	9																																																																																		
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 286176															COMPL. DATE 11/20/2018															TOTAL DEPTH 11540															PERF.11792 - 21218														
12	18507 X	9186	-0-	-9321	-0-	7765	3	1421	9	N	1292	1275	0	17	8	-0-																																																																									
01	18507 X	19	-0-	-18488	-0-	1	3	18	9	N	16	16	0			-0-																																																																									
02	16704 X	4058	-0-	-12646	-0-	3174	3	884	9	N	804	793	0	11	8	-0-																																																																									
03	17856 X	16085	-0-	-1771	-0-	13467	3	2618	9	N	2380	2358	0	22	8	-0-																																																																									
04	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	16778	3	2918	9	N	2653	2623	0	30	8	-0-																																																																									
05	20634 X	20634	-0-	-0-	-0-	17737	3	2897	9	N	2634	2580	0	54	8	-0-																																																																									
LONGHORN 55-1-30 UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 286220															COMPL. DATE 12/18/2018															TOTAL DEPTH 11020															PERF.11404 - 18820														
12	24366 X	22626	-0-	-1740	-0-	18819	3	3807	9	N	3461	3409	0	52	8	-0-																																																																									
01	24366 X	22064	-0-	-2302	-0-	18427	3	3637	9	N	3306	3238	0	68	8	-0-																																																																									
02	21605 X	18351	-0-	-3254	-0-	15194	3	3157	9	N	2870	2827	0	43	8	-0-																																																																									
03	25232 X	25232	-0-	-0-	-0-	20884	3	4348	9	N	3953	3916	0	37	8	-0-																																																																									
04	22350 X	22097	-0-	-253	-0-	18450	3	3647	9	N	3315	3269	0	46	8	-0-																																																																									
05	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	19055	3	3758	9	N	3416	3370	0	46	8	-0-																																																																									
BOB COUCH 3-10															WELL #: 2H															RRCID -> 286239															COMPL. DATE 12/21/2018															TOTAL DEPTH 11057															PERF.11350 - 17818														
12	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	13238	3	143	4	N	2939	2764	1	198	8	293																																																																									
01	18685 X	18685	-0-	-0-	-0-	3233	9	150	4	N	2642	2346	1			589																																																																									
02	22807 X	22807	-0-	-0-	-0-	15629	3	132	4	N	2611	2816	1			384																																																																									
03	16616 X	14569	-0-	-2047	-0-	2906	9	120	4	N	2320	2242	1			462																																																																									
04	16440 X	14599	-0-	-1841	-0-	19803	3	143	4	N	2470	2596	1			336																																																																									
05	16988 X	14945	-0-	-2043	-0-	2872	9	132	4	N	2512	2496	1	5	8	347																																																																									
						11897	3																																																																																		
						2552	9																																																																																		
						11739	3																																																																																		
						2717	9																																																																																		
						12050	3																																																																																		
						2763	9																																																																																		
SEQUOIA 55-1-14 UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 286259															COMPL. DATE 02/07/2019															TOTAL DEPTH 11287															PERF.11606 - 20849														
12	23498 X	21984	-0-	-1514	-0-	18204	3	3780	9	N	3436	3371	0	65	8	-0-																																																																									
01	23498 X	19556	-0-	-3942	-0-	16286	3	3270	9	N	2973	2896	0	77	8	-0-																																																																									
02	20938 X	19228	-0-	-1710	-0-	15898	3	3330	9	N	3027	2965	0	62	8	-0-																																																																									
03	22382 X	19664	-0-	-2718	-0-	16291	3	3373	9	N	3066	3026	0	40	8	-0-																																																																									
04	21330 X	20434	-0-	-896	-0-	17344	3	3090	9	N	2809	2755	0	54	8	-0-																																																																									
05	21979 X	21059	-0-	-920	-0-	17771	3	3288	9	N	2989	2889	0	100	8	-0-																																																																									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
POPLAR 55-1-24 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286441	COMPL.	DATE	11/09/2018	TOTAL	DEPTH	11378	PERF.	11665 - 21814
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	10478 X	9302	-0-	-1176	-0-	6584	3	2718	9	Y	2471	2430	0	41	8 -0-
01	10478 X	8442	-0-	-2036	-0-	6202	3	2240	9	Y	2036	1990	0	46	8 -0-
02	9193 X	8954	-0-	-239	-0-	6371	3	2583	9	Y	2348	2314	0	34	8 -0-
03	9765 X	7201	-0-	-2564	-0-	4785	3	2416	9	Y	2196	2174	0	22	8 -0-
04	9450 X	7195	-0-	-2255	-0-	4606	3	2589	9	Y	2354	2317	0	37	8 -0-
05	9579 X	7604	-0-	-1975	-0-	4906	3	2698	9	Y	2453	2416	0	37	8 -0-
ASH 55-1-32 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286442	COMPL.	DATE	01/30/2019	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.	11219 - 21399
12	24769 X	20743	-0-	-4026	-0-	16999	3	3744	9	Y	3404	3352	0	59	8 93
01	27063 X	22843	-0-	-4220	-0-	17663	3	5180	9	Y	4709	4606	0	91	8 105
02	25317 X	22520	-0-	-2797	-0-	19185	3	3335	9	Y	3032	2949	0	70	8 118
03	27063 X	22720	-0-	-4343	-0-	18993	3	3727	9	Y	3388	3353	0	45	8 108
04	22110 X	22003	-0-	-107	-0-	15835	3	6168	9	Y	5607	5569	0	59	8 87
05	24087 X	23602	-0-	-485	-0-	20991	3	2611	9	Y	2374	2306	0	60	8 95
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	286472	COMPL.	DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.	11066 - 18214
12	26195 X	21658	-0-	-4537	-0-	17900	3	3758	9	N	3416	3353	0	63	8 -0-
01	25203 X	16586	-0-	-8617	-0-	13701	3	2885	9	N	2623	2556	0	67	8 -0-
02	23577 X	19851	-0-	-3726	-0-	16668	3	3183	9	N	2894	2843	0	51	8 -0-
03	23033 X	21261	-0-	-1772	-0-	17403	3	3858	9	N	3507	3466	0	41	8 -0-
04	22050 X	21416	-0-	-634	-0-	17111	3	4305	9	N	3914	3859	0	55	8 -0-
05	21669 X	21153	-0-	-516	-0-	17576	3	3577	9	N	3252	3198	0	54	8 -0-
BETTS UNIT 53-4-2				WELL #:	1H	RRCID ->	286693	COMPL.	DATE	05/28/2016	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.	11278 - 17648
12	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	74	4	1646	9	N	1496	1503	0	11	8 244
01	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	1222	3	102	4	N	2081	2045	0	13	8 267
						2289	9								
02	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	937	3	77	4	N	729	897	0	9	8 90
						802	9								
03	831 X	831	-0-	-0-	-0-	395	3	17	4	N	381	400	0	1	8 70
						419	9								
04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	2157	3	60	4	N	1294	1242	0	7	8 115
						1423	9								
05	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	2231	3	110	4	N	2173	2065	0	16	8 207
						2390	9								
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286696	COMPL.	DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.	11188 - 21171
12	24397 X	23048	-0-	-1349	-0-	19186	3	3862	9	N	3511	3479	0	32	8 -0-
01	22958 X	22958	-0-	-0-	-0-	19242	3	3716	9	N	3378	3346	0	32	8 -0-
02	20474 X	18203	-0-	-2271	-0-	14856	3	3347	9	N	3043	3020	0	23	8 -0-
03	23033 X	20542	-0-	-2491	-0-	16932	3	3610	9	N	3282	3247	0	35	8 -0-
04	22290 X	20110	-0-	-2180	-0-	16590	3	3520	9	N	3200	3164	0	36	8 -0-
05	23033 X	21478	-0-	-1555	-0-	17866	3	3612	9	N	3284	3251	0	33	8 -0-
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	286712	COMPL.	DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.	11282 - 19630
12	24831 X	21084	-0-	-3747	-0-	16610	3	4474	9	N	4067	4028	0	39	8 -0-
01	21917 X	17151	-0-	-4766	-0-	13079	3	4072	9	N	3702	3666	0	36	8 -0-
02	20503 X	15397	-0-	-5106	-0-	11283	3	4114	9	N	3740	3710	0	30	8 -0-
03	21235 X	18746	-0-	-2489	-0-	14240	3	4506	9	N	4096	4051	0	45	8 -0-
04	20550 X	18937	-0-	-1613	-0-	14659	3	4278	9	N	3889	3844	0	45	8 -0-
05	21080 X	19344	-0-	-1736	-0-	15011	3	4333	9	N	3939	3900	0	39	8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BOND UNIT 3-7														
WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
12	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	7403	3	117	4	N	1567	1548	0	43 8
01	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	1724	9	119	4	N	1563	1495	0	37 8
02	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	9058	3	115	4	N	1556	1576	0	29 8
03	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	1719	9	121	4	N	1693	1665	0	40 8
04	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	8217	3	88	4	N	1454	1420	0	23 8
05	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	1712	9	98	4	N	1657	1618	0	22 8
						12804	3							
						1862	9							
						10581	3							
						1599	9							
						10946	3							
						1823	9							
RIVERTON 57-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353														
12	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5023	3	602	9	Y	547	523	0	24 8
01	12710 X	6824	-0-	-5886	-0-	6094	3	730	9	Y	664	640	0	24 8
02	11890 X	7361	-0-	-4529	-0-	6373	3	988	9	Y	898	881	0	17 8
03	12710 X	10998	-0-	-1712	-0-	9702	3	1296	9	Y	1178	1150	0	28 8
04	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	10777	3	1477	9	Y	1343	1315	0	28 8
05	7874 X	7344	-0-	-530	-0-	6703	3	641	9	Y	583	560	0	23 8
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376														
12	32528 X	32528	-0-	-0-	-0-	28523	3	4005	9	N	3641	3599	0	42 8
01	32187 X	32187	-0-	-0-	-0-	28334	3	3853	9	N	3503	3466	0	37 8
02	37139 X	37139	-0-	-0-	-0-	32946	3	4193	9	N	3812	3780	0	32 8
03	38042 X	38042	-0-	-0-	-0-	34128	3	3914	9	N	3558	3514	0	44 8
04	33653 X	33653	-0-	-0-	-0-	30069	3	3584	9	N	3258	3215	0	43 8
05	29749 X	29749	-0-	-0-	-0-	26710	3	3039	9	N	2763	2728	0	35 8
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438														
12	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	11086	3	2522	9	N	2293	2258	0	35 8
01	13361 X	9535	-0-	-3826	-0-	7316	3	2219	9	N	2017	1979	0	38 8
02	12673 X	12232	-0-	-441	-0-	9838	3	2394	9	N	2176	2140	0	36 8
03	13609 X	12803	-0-	-806	-0-	10358	3	2445	9	N	2223	2199	0	24 8
04	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	11201	3	2551	9	N	2319	2281	0	38 8
05	13609 X	11987	-0-	-1622	-0-	9633	3	2354	9	N	2140	2107	0	33 8
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217														
12	27838 X	17745	-0-	-10093	-0-	15291	3	2454	9	Y	2231	2182	0	49 8
01	23684 X	12928	-0-	-10756	-0-	11771	3	1157	9	Y	1052	1022	0	30 8
02	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	16771	3	2853	9	Y	2594	2564	0	30 8
03	26493 X	26493	-0-	-0-	-0-	22791	3	3702	9	Y	3365	3311	0	54 8
04	26017 X	26017	-0-	-0-	-0-	22498	3	3519	9	Y	3199	3139	0	60 8
05	23883 X	23883	-0-	-0-	-0-	20110	3	3773	9	Y	3430	3382	0	48 8
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541														
12	3007 X	82	-0-	-2925	-0-	3	3	79	9	Y	72	71	0	1 8
01	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	4751	3	429	9	Y	390	382	0	8 8
02	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	4948	3	331	9	Y	301	297	0	4 8
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3773	3	281	9	Y	255	251	0	4 8
04	5010 X	3319	-0-	-1691	-0-	3016	3	303	9	Y	275	271	0	4 8
05	5642 X	3412	-0-	-2230	-0-	3112	3	300	9	Y	273	269	0	4 8

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT																			
WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
12	22274 X	22274	-0-	-0-	-0-	18515	3	3759	9	Y	3417	3375	0	42 8	-0-				
01	19995 X	14657	-0-	-5338	-0-	12560	3	2097	9	Y	1906	1884	0	22 8	-0-				
02	18705 X	8660	-0-	-10045	-0-	6977	3	1683	9	Y	1530	1515	0	15 8	-0-				
03	22289 X	-0-	-0-	-22289	-0-					Y	6	4	0	2 8	-0-				
04	21570 X	15	-0-	-21555	-0-	1	3	14	9	Y	13	12	0	1 8	-0-				
05	22289 X	177	-0-	-22112	-0-	173	3	4	9	Y	4	2	0	2 8	-0-				
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT																			
WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261																			
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
BLUEGILL 57-1-38 UNIT																			
WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290																			
12	29414 X	29414	-0-	-0-	-0-	24596	3	4818	9	N	4380	4283	0	9 8	284				
01	26424 X	26424	-0-	-0-	-0-	22117	3	4307	9	N	3915	3897	0	11 8	291				
02	26837 X	26837	-0-	-0-	-0-	22556	3	4281	9	N	3892	3941	0	14 8	228				
03	29419 X	26579	-0-	-2840	-0-	22155	3	4424	9	N	4022	3903	0	13 8	334				
04	28470 X	1647	-0-	-26823	-0-	1381	3	266	9	N	242	505	0	24 8	47				
05	29419 X	11283	-0-	-18136	-0-	10478	3	805	9	N	732	649	0	32 8	98				
THUNDERDOME 54-4-24 UNIT																			
WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048																			
12	31874 X	31874	-0-	-0-	-0-	26423	3	5451	9	N	4955	4906	0	49 8	-0-				
01	32085 X	30994	-0-	-1091	-0-	25532	3	5462	9	N	4965	4920	0	45 8	-0-				
02	31318 X	31318	-0-	-0-	-0-	26105	3	5213	9	N	4739	4704	0	35 8	-0-				
03	33063 X	33063	-0-	-0-	-0-	27312	3	5751	9	N	5228	5177	0	51 8	-0-				
04	30840 X	30467	-0-	-373	-0-	24925	3	5542	9	N	5038	4989	0	49 8	-0-				
05	33480 X	32238	-0-	-1242	-0-	26564	3	5674	9	N	5158	5111	0	47 8	-0-				
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT																			
WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075																			
12	33759 X	26726	-0-	-7033	-0-	23285	3	3441	9	N	3128	3095	0	33 8	-0-				
01	33759 X	18407	-0-	-15352	-0-	16166	3	2241	9	N	2037	2021	0	16 8	-0-				
02	26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	22684	3	3497	9	N	3179	3156	0	23 8	-0-				
03	26722 X	22791	-0-	-3931	-0-	19999	3	2792	9	N	2538	2514	0	24 8	-0-				
04	25860 X	18324	-0-	-7536	-0-	16043	3	2281	9	N	2074	2057	0	17 8	-0-				
05	28579 X	28579	-0-	-0-	-0-	25022	3	3557	9	N	3234	3201	0	33 8	-0-				
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT																			
WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717																			
12	31616 X	31616	-0-	-0-	-0-	25144	3	6472	9	N	5884	5898	0	52 8	222				
01	30752 X	29790	-0-	-962	-0-	23172	3	6618	9	N	6016	5947	0	43 8	248				
02	29503 X	29503	-0-	-0-	-0-	23266	3	6237	9	N	5670	5673	0	34 8	211				
03	29468 X	29468	-0-	-0-	-0-	23221	3	6247	9	N	5679	5636	0	46 8	208				
04	27725 X	27725	-0-	-0-	-0-	21776	3	5949	9	N	5408	5327	0	48 8	241				
05	20671 X	20671	-0-	-0-	-0-	16424	3	4247	9	N	3861	3888	0	33 8	181				
CHOLLA STATE 2-4																			
WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347																			
12	4929 X	4006	-0-	-923	-0-	2662	3	1344	9	Y	1222	1185	0	37 8	-0-				
01	4898 X	3407	-0-	-1491	-0-	2245	3	1162	9	Y	1056	1026	0	30 8	-0-				
02	4582 X	3110	-0-	-1472	-0-	2052	3	1058	9	Y	962	940	0	22 8	-0-				
03	3999 X	3116	-0-	-883	-0-	1953	3	1163	9	Y	1057	1025	0	32 8	-0-				
04	3870 X	3366	-0-	-504	-0-	2186	3	1180	9	Y	1073	1038	0	35 8	-0-				
05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	3265	3	1299	9	Y	1181	1145	0	36 8	-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
HELIOS 56-2-30															WELL #: 1H															RRCID -> 287160															COMPL. DATE 04/05/2019															TOTAL DEPTH 10096															PERF.10525 - 15360																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
M	O				ALLOW CODE				GAS PROD				INJECT. (I) GAS LIFT				MONTHLY STATUS(CODE)				CUMU STATUS (-)UNDERAGE				*				DISPOSITIONS				*				C				COND PROD				*				DISPOSITIONS				*				EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01	02	03	04	05	12	01

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	44764 X	28122	-0-	-16642	-0-	22401	3	5721	9	N	5201	5159 0	42 8	-0-
01	44144 X	34090	-0-	-10054	-0-	29213	3	4877	9	N	4434	4381 0	53 8	-0-
02	54375 X	16199	-0-	-38176	-0-	13379	3	2820	9	N	2564	2535 0	29 8	-0-
03	58125 X	30845	-0-	-27280	-0-	26058	3	4787	9	N	4352	4286 0	66 8	-0-
04	72265 X	72265	-0-	-0-	-0-	58679	3	13586	9	N	12351	12275 0	76 8	-0-
05	66086 X	66086	-0-	-0-	-0-	54049	3	12037	9	N	10943	10877 0	66 8	-0-
SIEVERS STATE UNIT 2-1														
WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502														
12	22834 X	22834	-0-	-0-	-0-	19010	3	3824	9	Y	3476	3411 0	65 8	-0-
01	22599 X	19852	-0-	-2747	-0-	16508	3	3344	9	Y	3040	2993 0	47 8	-0-
02	20358 X	19516	-0-	-842	-0-	16107	3	3409	9	Y	3099	3058 0	41 8	-0-
03	21948 X	20495	-0-	-1453	-0-	17126	3	3369	9	Y	3063	3008 0	55 8	-0-
04	23085 X	23085	-0-	-0-	-0-	19701	3	3384	9	Y	3076	3012 0	64 8	-0-
05	22122 X	22122	-0-	-0-	-0-	18756	3	3366	9	Y	3060	3001 0	59 8	-0-
SIEVERS STATE UNIT 2-1														
WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009														
12	15376 X	12629	-0-	-2747	-0-	10931	3	1698	9	Y	1544	1527 0	17 8	-0-
01	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	11273	3	1477	9	Y	1343	1330 0	13 8	-0-
02	11136 X	10028	-0-	-1108	-0-	8533	3	1495	9	Y	1359	1348 0	11 8	-0-
03	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	15541	3	1606	9	Y	1460	1443 0	17 8	-0-
04	11520 X	10758	-0-	-762	-0-	9287	3	1471	9	Y	1337	1321 0	16 8	-0-
05	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	10919	3	1582	9	Y	1438	1423 0	15 8	-0-
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343														
12	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	3592	3	1197	9	Y	1088	1055 0	37 8	29
01	3999 X	3711	-0-	-288	-0-	2652	3	1059	9	Y	963	932 0	39 8	21
02	5046 X	4922	-0-	-124	-0-	3815	3	1107	9	Y	1006	954 0	34 8	39
03	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	4208	3	2087	9	Y	1897	1854 0	21 8	61
04	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	3845	3	3779	9	Y	3435	3419 0	24 8	53
05	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	4553	3	1465	9	Y	1332	1296 0	36 8	53
WINGHEAD 57-2-13														
WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693														
12	16319 X	16319	-0-	-0-	-0-	1	1	13499	3	N	2454	2219 0	155 8	218
						120	4	2699	9					
01	14911 X	14429	-0-	-482	-0-	1	1	11890	3	N	2205	2045 0	16 8	362
						112	4	2426	9					
02	13601 X	12782	-0-	-819	-0-	1	1	10452	3	N	2016	1890 0	40 8	448
						111	4	2218	9					
03	16275 X	13809	-0-	-2466	-0-	1	1	11316	3	N	2170	2202 0	120 8	296
						105	4	2387	9					
04	15750 X	14937	-0-	-813	-0-	1	1	12389	3	N	2221	2102 0	199 8	216
						104	4	2443	9					
05	16275 X	14585	-0-	-1690	-0-	1	1	12303	3	N	1986	1879 0	119 8	204
						96	4	2185	9					
NUTRIA 57-1-16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470														
12	48535 X	48535	-0-	-0-	-0-	43821	3	4714	9	N	4285	4294 0	41 8	171
01	37298 X	37298	-0-	-0-	-0-	33242	3	4056	9	N	3687	3659 0	32 8	167
02	42735 X	42735	-0-	-0-	-0-	38510	3	4225	9	N	3841	3818 0	25 8	165
03	39496 X	39496	-0-	-0-	-0-	35191	3	4305	9	N	3914	3869 0	33 8	177
04	30928 X	30928	-0-	-0-	-0-	27025	3	3903	9	N	3548	3430 0	32 8	263
05	36029 X	36029	-0-	-0-	-0-	31941	3	4088	9	N	3716	3577 0	31 8	371

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CODY 56-3-19 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	32116 X	26655	-0-	-5461	-0-	20965	3	5690	9 N	5173	5188	0	49 8	628
01	42067 X	25766	-0-	-16301	-0-	20851	3	4915	9 N	4468	4462	0	46 8	588
02	39353 X	11104	-0-	-28249	-0-	9226	3	1878	9 N	1707	1688	0	43 8	564
03	42067 X	25672	-0-	-16395	-0-	20093	3	5579	9 N	5072	4934	0	104 8	598
04	25800 X	25535	-0-	-265	-0-	20425	3	5110	9 N	4645	4484	0	74 8	685
05	26660 X	20910	-0-	-5750	-0-	16786	3	4124	9 N	3749	3777	0	64 8	593
YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728														
12	17174 X	14033	-0-	-3141	-0-	12186	3	1847	9 N	1679	1659	0	20 8	-0-
01	17174 X	12593	-0-	-4581	-0-	10965	3	1628	9 N	1480	1463	0	17 8	-0-
02	13862 X	11475	-0-	-2387	-0-	9913	3	1562	9 N	1420	1406	0	14 8	-0-
03	14818 X	12456	-0-	-2362	-0-	10870	3	1586	9 N	1442	1424	0	18 8	-0-
04	13590 X	12455	-0-	-1135	-0-	10872	3	1583	9 N	1439	1416	0	23 8	-0-
05	14043 X	12078	-0-	-1965	-0-	10699	3	1379	9 N	1254	1237	0	17 8	-0-
YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969														
12	29581 X	29581	-0-	-0-	-0-	24986	3	4595	9 N	4177	4132	0	45 8	-0-
01	30256 X	27966	-0-	-2290	-0-	24011	3	3955	9 N	3595	3555	0	40 8	-0-
02	28304 X	25769	-0-	-2535	-0-	22037	3	3732	9 N	3393	3362	0	31 8	-0-
03	30256 X	25529	-0-	-4727	-0-	21835	3	3694	9 N	3358	3317	0	41 8	-0-
04	28620 X	24141	-0-	-4479	-0-	20445	3	3696	9 N	3360	3319	0	41 8	-0-
05	29574 X	25709	-0-	-3865	-0-	22031	3	3678	9 N	3344	3303	0	41 8	-0-
YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775														
12	9858 X	4619	-0-	-5239	-0-	3642	3	977	9 N	888	878	0	10 8	-0-
01	6045 X	4866	-0-	-1179	-0-	3786	3	1080	9 N	982	973	0	9 8	-0-
02	5510 X	4974	-0-	-536	-0-	3954	3	1020	9 N	927	920	0	7 8	-0-
03	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	3926	3	994	9 N	904	894	0	10 8	-0-
04	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4012	3	986	9 N	896	885	0	11 8	-0-
05	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	4374	3	1014	9 N	922	912	0	10 8	-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981														
12	31576 X	31576	-0-	-0-	-0-	28251	2	142	4 Y	2894	2876	0	31 8	80
01	16120 X	13852	-0-	-2268	-0-	3183	9							
						10777	2	125	4 Y	2682	2670	0	31 8	61
						2950	9							
02	36670 X	36670	-0-	-0-	-0-	33800	2	125	4 Y	2495	2424	0	34 8	98
						2745	9							
03	37231 X	37231	-0-	-0-	-0-	34035	2	139	4 Y	2779	2768	0	20 8	89
						3057	9							
04	30570 X	26230	-0-	-4340	-0-	21410	2	194	4 Y	4205	4202	0	27 8	65
						4626	9							
05	39184 X	17311	-0-	-21873	-0-	15267	2	96	4 Y	1771	1715	0	50 8	71
						1948	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	77305 X	77305	-0-	-0-	-0-	72905	2	175	4	Y	3841	3841	0	106
01	19468 X	17105	-0-	-2363	-0-	4225	9	158	4	Y	3540	3538	0	80
02	76009 X	36875	-0-	-39134	-0-	13053	2	134	4	Y	2806	2749	0	111
03	81251 X	32892	-0-	-48359	-0-	3894	9	158	4	Y	3409	3394	0	110
04	78630 X	22587	-0-	-56043	-0-	33654	2	233	4	Y	5312	5317	0	83
05	77314 X	16073	-0-	-61241	-0-	3087	9	112	4	Y	2296	2244	0	93
						28984	2							
						3750	9							
						16511	2							
						5843	9							
						13435	2							
						2526	9							
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611														
12	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	15256	3	2995	9	Y	2723	2703	0	75
01	17174 X	11969	-0-	-5205	-0-	8256	3	3713	9	Y	3375	3332	0	76
02	16646 X	13884	-0-	-2762	-0-	11608	3	2276	9	Y	2069	2035	0	81
03	18259 X	17478	-0-	-781	-0-	14659	3	2819	9	Y	2563	2543	0	82
04	17670 X	17436	-0-	-234	-0-	13233	3	4203	9	Y	3821	3818	0	59
05	18259 X	15602	-0-	-2657	-0-	13753	3	1849	9	Y	1681	1605	0	66
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582														
12	18388 X	18388	-0-	-0-	-0-	15121	3	3267	9	Y	2970	2942	0	81
01	24263 X	24263	-0-	-0-	-0-	19278	3	4985	9	Y	4532	4446	0	102
02	18241 X	16617	-0-	-1624	-0-	14019	3	2598	9	Y	2362	2332	0	92
03	19499 X	17834	-0-	-1665	-0-	14455	3	3379	9	Y	3072	3038	0	99
04	23490 X	19226	-0-	-4264	-0-	13914	3	5312	9	Y	4829	4816	0	75
05	24273 X	14707	-0-	-9566	-0-	12723	3	1984	9	Y	1804	1738	0	72
GREYBULL 55-4-11														
WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506														
12	3844 X	413	-0-	-3431	-0-	17	4	396	9	Y	360	452	1	168
01	3193 X	57	-0-	-3136	-0-	2	4	55	9	Y	50	169	1	49
02	2465 X	466	-0-	-1999	-0-	19	4	447	9	Y	406	386	1	67
03	1953 X	988	-0-	-965	-0-	225	3	33	4	Y	664	629	1	97
						730	9							
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	1436	3	42	4	Y	820	759	1	151
						902	9							
05	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	496	3	30	4	Y	479	574	1	49
						527	9							
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299														
12	43803 X	43217	-0-	-586	-0-	39574	3	3643	9	N	3312	3273	0	-0-
01	46717 X	36107	-0-	-10610	-0-	33192	3	2915	9	N	2650	2621	0	-0-
02	43703 X	39133	-0-	-4570	-0-	35598	3	3535	9	N	3214	3184	0	-0-
03	46717 X	26407	-0-	-20310	-0-	24131	3	2276	9	N	2069	2047	0	-0-
04	41820 X	33795	-0-	-8025	-0-	30935	3	2860	9	N	2600	2570	0	-0-
05	43214 X	37859	-0-	-5355	-0-	34563	3	3296	9	N	2996	2959	0	-0-
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459														
12	41664 X	41464	-0-	-200	-0-	38815	3	2649	9	N	2408	2382	0	-0-
01	43896 X	38843	-0-	-5053	-0-	36339	3	2504	9	N	2276	2255	0	-0-
02	41064 X	39807	-0-	-1257	-0-	37200	3	2607	9	N	2370	2353	0	-0-
03	43896 X	13763	-0-	-30133	-0-	12852	3	911	9	N	828	820	0	-0-
04	40140 X	39752	-0-	-388	-0-	38013	3	1739	9	N	1581	1561	0	-0-
05	42563 X	41617	-0-	-946	-0-	39233	3	2384	9	N	2167	2144	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287433	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL	DEPTH	9797	PERF.10105	-	17343
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD								* * DISPOSITIONS * *			EOM
												AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	37107	X	32800	-0-	-4307	-0-	29338	3	3462	9	N	3147	3108	0	-0-
01	37107	X	28526	-0-	-8581	-0-	25702	3	2824	9	N	2567	2538	0	-0-
02	33974	X	33974	-0-	-0-	-0-	30536	3	3438	9	N	3125	3094	0	-0-
03	33542	X	11966	-0-	-21576	-0-	10725	3	1241	9	N	1128	1114	0	-0-
04	32460	X	30884	-0-	-1576	-0-	27471	3	3413	9	N	3103	3068	0	-0-
05	36332	X	34933	-0-	-1399	-0-	31318	3	3615	9	N	3286	3246	0	-0-
MELVILLE STATE UNIT 2-6				WELL #:	1H	RRCID ->	287516	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL	DEPTH	11109	PERF.11375	-	20726
12	16895	X	15579	-0-	-1316	-0-	12783	3	145	4	Y	2410	2114	0	73
							2651	9					36	8	
01	16895	X	12500	-0-	-4395	-0-	10167	3	119	4	Y	2013	1977	0	83
							2214	9							
02	21617	X	21617	-0-	-0-	-0-	19409	3	114	4	Y	1904	1916	0	50
							2094	9							
03	60190	X	60190	-0-	-0-	-0-	57370	3	143	4	Y	2434	2359	0	91
							2677	9							
04	91989	X	91989	-0-	-0-	-0-	89429	3	130	4	Y	2209	2208	0	59
							2430	9							
05	104956	X	104956	-0-	-0-	-0-	102303	3	132	4	Y	2292	2235	0	88
							2521	9							
REDWOOD UNIT 2-19				WELL #:	1H	RRCID ->	287517	COMPL. DATE	11/22/2015	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.12025	-	16882
12	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	9567	3	111	4	Y	1879	1649	0	57
							2067	9					27	8	
01	11997	X	11387	-0-	-610	-0-	9219	3	110	4	Y	1871	1826	0	78
							2058	9							
02	10904	X	10388	-0-	-516	-0-	8258	3	106	4	Y	1840	1851	0	49
							2024	9							
03	11656	X	11024	-0-	-632	-0-	8554	3	121	4	Y	2135	2077	0	80
							2349	9							
04	11280	X	9904	-0-	-1376	-0-	7650	3	113	4	Y	1946	1947	0	52
							2141	9							
05	11656	X	10319	-0-	-1337	-0-	7990	3	115	4	Y	2013	1963	0	78
							2214	9							
BIG PINEY 57-2-29				WELL #:	1H	RRCID ->	287518	COMPL. DATE	02/08/2021	TOTAL	DEPTH	9556	PERF. 9950	-	14630
12	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	10095	3	1830	9	Y	1664	1648	0	-0-
01	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	10758	3	1979	9	Y	1799	1784	0	-0-
02	13630	X	10777	-0-	-2853	-0-	8852	3	1925	9	Y	1750	1740	0	-0-
03	14570	X	12331	-0-	-2239	-0-	10581	3	1750	9	Y	1591	1576	0	-0-
04	14100	X	5843	-0-	-8257	-0-	4869	3	974	9	Y	885	852	0	-0-
05	12741	X	6848	-0-	-5893	-0-	5803	3	1045	9	Y	950	877	0	-0-
KAYCEE 57-3-41				WELL #:	1H	RRCID ->	287519	COMPL. DATE	10/27/2016	TOTAL	DEPTH	10038	PERF.10328	-	14586
12	16771	X	8076	-0-	-8695	-0-	7502	3	31	4	Y	494	354	0	350
							543	9							
01	15252	X	7797	-0-	-7455	-0-	7186	3	33	4	Y	525	749	0	118
							578	9							
02	14616	X	7692	-0-	-6924	-0-	7034	3	36	4	Y	565	551	0	104
							622	9					7	8	
03	15624	X	13767	-0-	-1857	-0-	12472	3	68	4	Y	1115	959	0	149
							1227	9					16	8	
04	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	16748	3	79	4	Y	1321	1289	0	160
							1453	9							
05	17808	X	17808	-0-	-0-	-0-	16491	3	67	4	Y	1136	1121	0	160
							1250	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
PRITCHETT STATE C19-22				WELL #:	1H	RRCID	-> 287520	COMPL.	DATE 03/01/2016	TOTAL	DEPTH 11079	PERF.11367	- 15039		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	27078	X	27078	-0-	-0-	-0-	25495	3	1583	9	N	1439	1495	0	322
01	24836	X	24836	-0-	-0-	-0-	23341	3	1495	9	N	1359	1278	0	388
02	25520	X	25520	-0-	-0-	-0-	24046	3	1474	9	N	1340	1296	0	421
03	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	26006	3	1492	9	N	1356	1333	0	428
04	27841	X	27841	-0-	-0-	-0-	26171	3	1670	9	N	1518	1431	0	498
05	29109	X	29109	-0-	-0-	-0-	27738	3	1371	9	N	1246	1335	0	392
TETON 56-2-26 UNIT D				WELL #:	1H	RRCID	-> 287529	COMPL.	DATE 09/08/2016	TOTAL	DEPTH 10707	PERF.11054	- 17912		
12	22661	X	18204	-0-	-4457	-0-	15021	3	3183	9	Y	2894	2906	0	109
01	22661	X	17696	-0-	-4965	-0-	14900	3	2796	9	Y	2542	2523	0	105
02	18676	X	17979	-0-	-697	-0-	14939	3	3040	9	Y	2764	2748	0	103
03	19964	X	17549	-0-	-2415	-0-	14877	3	2672	9	Y	2429	2418	0	89
04	17610	X	14696	-0-	-2914	-0-	12115	3	2581	9	Y	2346	2309	0	105
05	19220	X	19022	-0-	-198	-0-	15841	3	3181	9	Y	2892	2836	0	135
CATCLAW UNIT 2-31				WELL #:	1H	RRCID	-> 287547	COMPL.	DATE 02/21/2016	TOTAL	DEPTH 10767	PERF.10960	- 16598		
12	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	9846	2	109	4	Y	1908	1810	0	340
							2099	9							
01	11749	X	11184	-0-	-565	-0-	9227	2	98	4	Y	1690	1634	0	376
							1859	9							
02	10991	X	7289	-0-	-3702	-0-	6604	2	48	4	Y	579	638	0	304
							637	9							
03	12059	X	8758	-0-	-3301	-0-	8642	2	38	4	Y	71	22	0	327
							78	9							
04	11670	X	8947	-0-	-2723	-0-	7964	2	64	4	Y	835	654	0	484
							919	9							
05	12059	X	9717	-0-	-2342	-0-	7807	2	99	4	Y	1646	1764	0	343
							1811	9							
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 287552	COMPL.	DATE 11/06/2016	TOTAL	DEPTH 10490	PERF.10820	- 15166		
12	11687	X	7633	-0-	-4054	-0-	6435	2	42	4	Y	1051	1102	0	220
							1156	9							
01	11687	X	8404	-0-	-3283	-0-	6908	2	52	4	Y	1313	1268	0	253
							1444	9							
02	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	8391	2	115	4	Y	3554	3484	0	310
							3909	9							
03	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	11986	2	147	4	Y	3689	3643	0	338
							4058	9							
04	8130	X	6851	-0-	-1279	-0-	5041	2	63	4	Y	1588	1668	0	239
							1747	9							
05	13268	X	4326	-0-	-8942	-0-	3481	2	29	4	Y	742	774	0	191
							816	9							
OCATILLA STATE 2-40				WELL #:	1H	RRCID	-> 287555	COMPL.	DATE 11/11/2015	TOTAL	DEPTH 10906	PERF.11262	- 16080		
12	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	44	4	1136	9	N	1033	991	0	277
01	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	45	4	1153	9	N	1048	1066	0	257
02	1102	N	817	-0-	-285	-0-	29	4	788	9	N	716	758	0	215
03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	42	4	1129	9	N	1026	1112	0	128
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	43	4	1143	9	N	1039	957	0	208
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	42	4	1079	9	N	981	975	0	212

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	15097 X	12686	-0-	-2411	-0-	10829	2	1857	9 Y	1688	1724	0	17 8	352
01	15097 X	14716	-0-	-381	-0-	12576	2	2140	9 Y	1945	1905	0	17 8	375
02	29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	24085	2	5501	9 Y	5001	4926	0	13 8	437
03	27651 X	27651	-0-	-0-	-0-	22453	2	5198	9 Y	4725	4709	0	19 8	434
04	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	14104	2	3344	9 Y	3040	2997	0	15 8	462
05	31620 X	8991	-0-	-22629	-0-	7065	2	1926	9 Y	1751	1743	0	11 8	459
MARINER 57-2-31														
WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318														
12	22289 X	20425	-0-	-1864	-0-	18228	3	2197	9 N	1997	1973	0	24 8	-0-
01	22289 X	20800	-0-	-1489	-0-	18252	3	2548	9 N	2316	2292	0	24 8	-0-
02	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	19804	3	2325	9 N	2114	2095	0	19 8	-0-
03	23425 X	23425	-0-	-0-	-0-	20332	3	3093	9 N	2812	2789	0	23 8	-0-
04	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	19771	3	3361	9 N	3055	3033	0	22 8	-0-
05	47255 X	47255	-0-	-0-	-0-	36935	3	10320	9 N	9382	9351	0	31 8	-0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432														
12	28210 X	13707	-0-	-14503	-0-	11097	3	2610	9 N	2373	2229	0	144 8	-0-
01	28210 X	12868	-0-	-15342	-0-	10618	3	2250	9 N	2045	1987	0	58 8	-0-
02	24389 X	12142	-0-	-12247	-0-	9353	3	2789	9 N	2535	2384	0	151 8	-0-
03	13702 X	12570	-0-	-1132	-0-	9070	3	3500	9 N	3182	2776	0	406 8	-0-
04	13260 X	12924	-0-	-336	-0-	8903	3	4021	9 N	3655	3036	0	619 8	-0-
05	13702 X	12756	-0-	-946	-0-	9155	3	3601	9 N	3274	2901	0	373 8	-0-
BEAVER 57-1-16 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138														
12	32829 X	30034	-0-	-2795	-0-	25535	3	4499	9 N	4090	4100	0	45 8	163
01	33077 X	30101	-0-	-2976	-0-	25569	3	4532	9 N	4120	4056	0	41 8	186
02	30943 X	26404	-0-	-4539	-0-	22506	3	3898	9 N	3544	3551	0	27 8	152
03	33077 X	27449	-0-	-5628	-0-	23417	3	4032	9 N	3665	3612	0	39 8	166
04	29130 X	-0-	-0-	-29130	-0-				N	16	170	0	12 8	-0-
05	30101 X	-0-	-0-	-30101	-0-				N	320	269	0	21 8	30
BEAVER 57-1-16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767														
12	37293 X	33675	-0-	-3618	-0-	27339	3	6336	9 N	5760	5751	0	57 8	229
01	34472 X	31679	-0-	-2793	-0-	25826	3	5853	9 N	5321	5260	0	49 8	241
02	32248 X	30497	-0-	-1751	-0-	25096	3	5401	9 N	4910	4905	0	35 8	211
03	34472 X	31263	-0-	-3209	-0-	25712	3	5551	9 N	5046	4978	0	51 8	228
04	32580 X	27973	-0-	-4607	-0-	23003	3	4970	9 N	4518	4359	0	53 8	334
05	33666 X	7403	-0-	-26263	-0-	5289	3	2114	9 N	1922	2029	0	37 8	190
SEVENGILLS 55-1-47														
WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160														
12	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	2983	3	47	4 Y	697	663	0	21 8	19
01	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	5218	3	75	4 Y	1513	1473	0	25 8	34
02	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	3702	3	45	4 Y	675	660	0	23 8	26
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	3782	3	62	4 Y	953	932	0	17 8	30
04	6720 X	4108	-0-	-2612	-0-	2502	3	76	4 Y	1391	1379	0	21 8	21
05	6944 X	4723	-0-	-2221	-0-	3803	3	53	4 Y	788	755	0	22 8	32

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528																
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV				WELL #:		2H	RRCID -> 287754	COMPL.	DATE 02/13/2016	TOTAL	DEPTH 11476	PERF.11801	- 16165							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1302 X	3	-0-	-0-	-1299	-0-	-0-	1	4	2	9	Y	2	-0-	2	8	-0-	-0-	-0-	
01	1302 X	-0-	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
02	580 X	-0-	-0-	-0-	-580	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
03	620 X	-0-	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
04	60 X	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	2	-0-	2	8	-0-	-0-	-0-	
05	3 X	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169																				
12	36941 X	36941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30487	3	6454	9	N	5867	5804	0	63	8	-0-	-0-	
01	33256 X	33256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27825	3	5431	9	N	4937	4886	0	51	8	-0-	-0-	
02	33577 X	33577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28191	3	5386	9	N	4896	4857	0	39	8	-0-	-0-	
03	36952 X	31727	-0-	-0-	-5225	-0-	-0-	26745	3	4982	9	N	4529	4478	0	51	8	-0-	-0-	
04	35760 X	30402	-0-	-0-	-5358	-0-	-0-	26135	3	4267	9	N	3879	3819	0	60	8	-0-	-0-	
05	36952 X	27543	-0-	-0-	-9409	-0-	-0-	22990	3	4553	9	N	4139	4088	0	51	8	-0-	-0-	
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255																				
12	41726 X	37002	-0-	-0-	-4724	-0-	-0-	31473	3	5529	9	N	5026	4965	0	61	8	-0-	-0-	
01	41726 X	15866	-0-	-0-	-25860	-0-	-0-	12850	3	3016	9	N	2742	2708	0	34	8	-0-	-0-	
02	34626 X	-0-	-0-	-0-	-34626	-0-	-0-					N	72	72	8			-0-	-0-	
03	37014 X	-0-	-0-	-0-	-37014	-0-	-0-					N	114	114	8			-0-	-0-	
04	35820 X	314	-0-	-0-	-35506	-0-	-0-	11	3	303	9	N	275	193	0	82	8	-0-	-0-	
05	37014 X	70	-0-	-0-	-36944	-0-	-0-	3	3	67	9	N	61	43	0	18	8	-0-	-0-	
CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A																				
12	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8989	3	35	4	Y	848	856	0	1	8	99		
								933	9											
01	8339 X	8286	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	7516	3	29	4	Y	674	683	0	2	8	88		
								741	9											
02	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7082	3	38	4	Y	914	889	0	1	8	112		
								1005	9											
03	9951 X	9760	-0-	-0-	-191	-0-	-0-	8505	3	46	4	Y	1099	1082	0	1	8	128		
								1209	9											
04	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9563	3	53	4	Y	1282	1250	0	2	8	158		
								1410	9											
05	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9299	3	46	4	Y	1146	1182	0			122		
								1261	9											
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937																				
12	9734 X	8459	-0-	-0-	-1275	-0-	-0-	6970	3	1489	9	N	1354	1342	0	12	8	-0-	-0-	
01	9424 X	7802	-0-	-0-	-1622	-0-	-0-	6468	3	1334	9	N	1213	1204	0	9	8	-0-	-0-	
02	7888 X	6029	-0-	-0-	-1859	-0-	-0-	5083	3	946	9	N	860	852	0	8	8	-0-	-0-	
03	8463 X	4854	-0-	-0-	-3609	-0-	-0-	3974	3	880	9	N	800	787	0	13	8	-0-	-0-	
04	8190 X	3354	-0-	-0-	-4836	-0-	-0-	2801	3	553	9	N	503	489	0	14	8	-0-	-0-	
05	8463 X	3284	-0-	-0-	-5179	-0-	-0-	2632	3	652	9	N	593	577	0	16	8	-0-	-0-	
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359																				
12	30101 X	29373	-0-	-0-	-728	-0-	-0-	25689	3	3684	9	N	3349	3315	0	34	8	-0-	-0-	
01	28644 X	26497	-0-	-0-	-2147	-0-	-0-	23314	3	3183	9	N	2894	2866	0	28	8	-0-	-0-	
02	26796 X	26498	-0-	-0-	-298	-0-	-0-	23174	3	3324	9	N	3022	2999	0	23	8	-0-	-0-	
03	29388 X	25938	-0-	-0-	-3450	-0-	-0-	22679	3	3259	9	N	2963	2924	0	39	8	-0-	-0-	
04	28440 X	26264	-0-	-0-	-2176	-0-	-0-	23288	3	2976	9	N	2705	2671	0	34	8	-0-	-0-	
05	29388 X	27203	-0-	-0-	-2185	-0-	-0-	23885	3	3318	9	N	3016	2984	0	32	8	-0-	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287899	COMPL.	DATE	10/17/2019	TOTAL	DEPTH	10256	PERF.10415	- 20146
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	39246	X	30767	-0-	-8479	-0-	25753	3	5014	9	N	4558	4507	0	-0-
01	39246	X	24286	-0-	-14960	-0-	20239	3	4047	9	N	3679	3640	0	-0-
02	36714	X	29566	-0-	-7148	-0-	24454	3	5112	9	N	4647	4609	0	-0-
03	34503	X	29810	-0-	-4693	-0-	24781	3	5029	9	N	4572	4517	0	-0-
04	29760	X	21627	-0-	-8133	-0-	18244	3	3383	9	N	3075	3037	0	-0-
05	31620	X	27242	-0-	-4378	-0-	22449	3	4793	9	N	4357	4313	0	-0-
TARANTULA HAWK 2-40 B				WELL #:	2H	RRCID ->	288040	COMPL.	DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.11015	- 20786
12	36053	X	13041	-0-	-23012	-0-	10567	3	2474	9	N	2249	2210	0	-0-
01	15500	X	10077	-0-	-5423	-0-	8170	3	1907	9	N	1734	1702	0	-0-
02	16008	X	10679	-0-	-5329	-0-	8347	3	2332	9	N	2120	2093	0	-0-
03	17112	X	9622	-0-	-7490	-0-	7930	3	1692	9	N	1538	1505	0	-0-
04	16560	X	6734	-0-	-9826	-0-	5543	3	1191	9	N	1083	1050	0	-0-
05	13051	X	7140	-0-	-5911	-0-	5388	3	1752	9	N	1593	1563	0	-0-
TARANTULA HAWK 2-40 A				WELL #:	1H	RRCID ->	288042	COMPL.	DATE	09/21/2021	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.11060	- 20905
12	7254	X	4413	-0-	-2841	-0-	3268	3	1145	9	N	1041	1028	0	-0-
01	3534	X	2554	-0-	-980	-0-	1362	3	1192	9	N	1084	1072	0	-0-
02	5133	X	4213	-0-	-920	-0-	2797	3	1416	9	N	1287	1275	0	-0-
03	5487	X	3537	-0-	-1950	-0-	2358	3	1179	9	N	1072	1058	0	-0-
04	5310	X	5177	-0-	-133	-0-	3956	3	1221	9	N	1110	1090	0	-0-
05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	3970	3	1277	9	N	1161	1145	0	-0-
THREADFIN 57-1-38 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	288085	COMPL.	DATE	12/19/2019	TOTAL	DEPTH	10252	PERF.10592	- 16614
12	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	13850	3	2120	9	N	1927	1908	0	-0-
01	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	14102	3	2236	9	N	2033	2015	0	-0-
02	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	7507	3	1374	9	N	1249	1240	0	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	9	N	-0-	-0-	0	-0-
04	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1109	3	209	9	N	190	188	0	-0-
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2322	3	447	9	N	406	403	0	-0-
THREADFIN 57-1-38 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288135	COMPL.	DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10061	PERF.10424	- 22118
12	49058	X	49058	-0-	-0-	-0-	42452	3	6606	9	N	6005	5937	0	-0-
01	45947	X	45947	-0-	-0-	-0-	39860	3	6087	9	N	5534	5471	0	-0-
02	41058	X	41058	-0-	-0-	-0-	35441	3	5617	9	N	5106	5060	0	-0-
03	41136	X	41136	-0-	-0-	-0-	35047	3	6089	9	N	5535	5470	0	-0-
04	38902	X	38902	-0-	-0-	-0-	33510	3	5392	9	N	4902	4838	0	-0-
05	68246	X	68246	-0-	-0-	-0-	60234	3	8012	9	N	7284	7215	0	-0-
BLUEGILL 57-1-38 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	288163	COMPL.	DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.10402	- 20620
12	42098	X	33340	-0-	-8758	-0-	27512	3	5828	9	N	5298	5240	0	-0-
01	42098	X	35965	-0-	-6133	-0-	30453	3	5512	9	N	5011	4961	0	-0-
02	35351	X	34067	-0-	-1284	-0-	28794	3	5273	9	N	4794	4754	0	-0-
03	37789	X	36092	-0-	-1697	-0-	30690	3	5402	9	N	4911	4855	0	-0-
04	34800	X	520	-0-	-34280	-0-	25	3	495	9	N	450	434	0	-0-
05	36425	X	2097	-0-	-34328	-0-	1721	3	376	9	N	342	336	0	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288164	COMPL.	DATE	07/11/2019	TOTAL	DEPTH	11785	PERF.12115	- 19509
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BLUEGILL 57-1-38 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	33648 X	33648	-0-	-0-	-0-	29449	3	4199	9	N	3817	3765	0	-0-
01	36952 X	28406	-0-	-8546	-0-	24798	3	3608	9	N	3280	3237	0	-0-
02	34568 X	28266	-0-	-6302	-0-	24547	3	3719	9	N	3381	3346	0	-0-
03	36952 X	27937	-0-	-9015	-0-	24124	3	3813	9	N	3466	3417	0	-0-
04	32550 X	27631	-0-	-4919	-0-	23781	3	3850	9	N	3500	3459	0	-0-
05	47983 X	47983	-0-	-0-	-0-	43608	3	4375	9	N	3977	3906	0	-0-
BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942														
12	19189 X	13277	-0-	-5912	-0-	10545	3	2732	9	N	2484	2482	0	68
01	19189 X	7654	-0-	-11535	-0-	5617	3	2037	9	N	1852	1856	0	42
02	17951 X	14794	-0-	-3157	-0-	11870	3	2924	9	N	2658	2560	0	104
03	18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	15228	3	3464	9	N	3149	3131	0	101
04	18412 X	18412	-0-	-0-	-0-	13469	3	4943	9	N	4494	4497	0	70
05	15810 X	12889	-0-	-2921	-0-	11097	3	1792	9	N	1629	1605	0	66
BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768														
12	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	15330	3	4010	9	N	3645	3599	0	-0-
01	16399 X	14816	-0-	-1583	-0-	11052	3	3764	9	N	3422	3357	0	-0-
02	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	16315	3	4035	9	N	3668	3619	0	-0-
03	23682 X	23682	-0-	-0-	-0-	19764	3	3918	9	N	3562	3532	0	-0-
04	22945 X	22945	-0-	-0-	-0-	18992	3	3953	9	N	3594	3553	0	-0-
05	21762 X	7060	-0-	-14702	-0-	5514	3	1546	9	N	1405	1337	0	-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342														
12	22016 X	22016	-0-	-0-	-0-	20583	3	1433	9	N	1303	1277	0	-0-
01	21452 X	19372	-0-	-2080	-0-	17124	3	2248	9	N	2044	2013	0	-0-
02	20068 X	20040	-0-	-28	-0-	17235	3	2805	9	N	2550	2525	0	-0-
03	21452 X	18941	-0-	-2511	-0-	16069	3	2872	9	N	2611	2596	0	-0-
04	20760 X	14073	-0-	-6687	-0-	11353	3	2720	9	N	2473	2453	0	-0-
05	21452 X	12778	-0-	-8674	-0-	10338	3	2440	9	N	2218	2198	0	-0-
TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972														
12	24583 X	-0-	-0-	-24583	-0-					N	16	122	0	-0-
01	24583 X	65	-0-	-24518	-0-	58	3	7	9	N	6	6	0	-0-
02	21025 X	819	-0-	-20206	-0-	794	3	25	9	N	23	22	0	1
03	22475 X	-0-	-0-	-22475	-0-					N	141	137	0	5
04	19324 X	19324	-0-	-0-	-0-	11962	3	7362	9	N	6693	6528	0	104
05	17729 X	17729	-0-	-0-	-0-	14823	3	2906	9	N	2642	2583	0	107
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048														
12	32643 X	28287	-0-	-4356	-0-	24042	3	4245	9	N	3859	3805	0	-0-
01	32643 X	25305	-0-	-7338	-0-	21863	3	3442	9	N	3129	3062	0	-0-
02	28072 X	22964	-0-	-5108	-0-	20100	3	2864	9	N	2604	2556	0	-0-
03	28272 X	19525	-0-	-8747	-0-	18498	3	1027	9	N	934	901	0	-0-
04	27360 X	24138	-0-	-3222	-0-	22091	3	2047	9	N	1861	1811	0	-0-
05	28535 X	28535	-0-	-0-	-0-	23995	3	4540	9	N	4127	4044	0	-0-
BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275														
12	12028 X	11183	-0-	-845	-0-	9304	3	1879	9	N	1708	1692	0	-0-
01	12028 X	9324	-0-	-2704	-0-	7502	3	1822	9	N	1656	1632	0	-0-
02	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	9845	3	2208	9	N	2007	1990	0	-0-
03	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	9676	3	2316	9	N	2105	2094	0	-0-
04	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	8912	3	2100	9	N	1909	1894	0	-0-
05	12400 X	6890	-0-	-5510	-0-	5449	3	1441	9	N	1310	1288	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BOXWOOD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)									
12	14694 X	13632	-0-	-1062	-0-	10904	3	2728	9	N	2480	2448	0	-0-
01	15066 X	12694	-0-	-2372	-0-	10154	3	2540	9	N	2309	2265	0	-0-
02	14094 X	11667	-0-	-2427	-0-	8900	3	2767	9	N	2515	2483	0	-0-
03	15066 X	14083	-0-	-983	-0-	11412	3	2671	9	N	2428	2408	0	-0-
04	14040 X	13877	-0-	-163	-0-	11545	3	2332	9	N	2120	2094	0	-0-
05	13640 X	10602	-0-	-3038	-0-	8778	3	1824	9	N	1658	1625	0	-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395														
12	39153 X	33558	-0-	-5595	-0-	28021	3	5537	9	N	5034	4978	0	-0-
01	39153 X	26287	-0-	-12866	-0-	21931	3	4356	9	N	3960	3892	0	-0-
02	36627 X	32062	-0-	-4565	-0-	26636	3	5426	9	N	4933	4877	0	-0-
03	33573 X	32574	-0-	-999	-0-	27096	3	5478	9	N	4980	4946	0	-0-
04	32490 X	26664	-0-	-5826	-0-	21607	3	5057	9	N	4597	4551	0	-0-
05	34286 X	23687	-0-	-10599	-0-	19116	3	4571	9	N	4155	4108	0	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821														
12	22072 X	14659	-0-	-7413	-0-	11888	3	2771	9	N	2519	2472	0	-0-
01	20026 X	6593	-0-	-13433	-0-	5391	3	1202	9	N	1093	1056	0	-0-
02	15689 X	15330	-0-	-359	-0-	12382	3	2948	9	N	2680	2633	0	-0-
03	16771 X	12444	-0-	-4327	-0-	10022	3	2422	9	N	2202	2172	0	-0-
04	16230 X	9640	-0-	-6590	-0-	7492	3	2148	9	N	1953	1917	0	-0-
05	16399 X	13809	-0-	-2590	-0-	11502	3	2307	9	N	2097	2058	0	-0-
REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556														
*09	38929 X	19337	-0-	-19592	-0-	15268	3	4069	9	Y	3699	3528	0	18
*10	18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	32	1	14140	3	Y	4091	3826	0	24
						4500	9							
*11	21840 X	19023	-0-	-2817	-0-	14745	3	4278	9	Y	3889	3694	0	25
12	22568 X	20549	-0-	-2019	-0-	16215	3	4334	9	Y	3940	3755	0	23
*01	19747 X	7672	-0-	-12075	-0-	3293	3	4379	9	Y	3981	3748	0	40
*02	18473 X	15471	-0-	-3002	-0-	1	1	11086	3	Y	3985	3849	0	33
						4384	9							
*03	23640 X	23640	-0-	-0-	-0-	19065	3	4575	9	Y	4159	4020	0	35
*04	19740 X	15595	-0-	-4145	-0-	12467	3	3128	9	Y	2844	2786	0	25
05	20398 X	16095	-0-	-4303	-0-	11496	3	4599	9	Y	4181	4101	0	37

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528													
ROAD RUNNER 34-180 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288799	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11131	PERF.11515	-	21731			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	52997 X	24473	-0-	-	-28524	-0-	-	20168	3	4305	9	Y	3914	3756	0	168	8	20
*10	21039 X	21039	-0-	-	-0-	-0-	-	41	1	17955	3	Y	2766	2519	0	251	8	16
								3043	9									
*11	41580 X	23416	-0-	-	-18164	-0-	-	19470	3	3946	9	Y	3587	3418	0	162	8	23
*12	42966 X	26808	-0-	-	-16158	-0-	-	21639	3	5169	9	Y	4699	4506	0	189	8	27
*01	28520 X	25708	-0-	-	-2812	-0-	-	1	1	20364	3	Y	4857	4617	0	217	8	50
								5343	9									
*02	26434 X	26434	-0-	-	-0-	-0-	-	2	1	21733	3	Y	4272	4165	0	122	8	35
								4699	9									
*03	26605 X	26605	-0-	-	-0-	-0-	-	21633	3	4972	9	Y	4520	4397	0	120	8	38
*04	25740 X	22603	-0-	-	-3137	-0-	-	18481	3	4122	9	Y	3747	3673	0	79	8	33
05	27435 X	22247	-0-	-	-5188	-0-	-	17902	3	4345	9	Y	3950	3867	0	81	8	35
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	13H	RRCID ->	288919	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	11518	PERF.12790	-	20290			
12	24676 X	23701	-0-	-	-975	-0-	-	19408	3	4293	9	N	3903	3847	0	56	8	-0-
01	24707 X	19926	-0-	-	-4781	-0-	-	16105	3	3821	9	N	3474	3402	0	72	8	-0-
02	23113 X	22275	-0-	-	-838	-0-	-	17886	3	4389	9	N	3990	3933	0	57	8	-0-
03	28223 X	28223	-0-	-	-0-	-0-	-	23922	3	4301	9	N	3910	3878	0	32	8	-0-
04	41558 X	41558	-0-	-	-0-	-0-	-	37060	3	4498	9	N	4089	4037	0	52	8	-0-
05	43017 X	43017	-0-	-	-0-	-0-	-	38580	3	4437	9	N	4034	3983	0	51	8	-0-
HERON 54-2-4 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	288962	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	11973	PERF.12183	-	22505			
12	21716 X	21716	-0-	-	-0-	-0-	-	17632	3	4084	9	Y	3713	3632	0	81	8	-0-
01	20305 X	8579	-0-	-	-11726	-0-	-	6100	3	2479	9	Y	2254	2157	0	97	8	-0-
02	18995 X	18248	-0-	-	-747	-0-	-	14071	3	4177	9	Y	3797	3713	0	84	8	-0-
03	21731 X	20668	-0-	-	-1063	-0-	-	16618	3	4050	9	Y	3682	3630	0	52	8	-0-
04	21030 X	17396	-0-	-	-3634	-0-	-	13654	3	3742	9	Y	3402	3334	0	68	8	-0-
05	21731 X	18733	-0-	-	-2998	-0-	-	14428	3	4305	9	Y	3914	3847	0	67	8	-0-
HERON 54-2-4 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	289101	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.11788	-	22068			
12	42594 X	34285	-0-	-	-8309	-0-	-	24084	3	10201	9	Y	9274	9179	0	95	8	-0-
01	38037 X	21130	-0-	-	-16907	-0-	-	13895	3	7235	9	Y	6577	6499	0	78	8	-0-
02	35583 X	34563	-0-	-	-1020	-0-	-	24503	3	10060	9	Y	9145	9038	0	107	8	-0-
03	38006 X	36388	-0-	-	-1618	-0-	-	26432	3	9956	9	Y	9051	8987	0	64	8	-0-
04	38275 X	38275	-0-	-	-0-	-0-	-	28871	3	9404	9	Y	8549	8459	0	90	8	-0-
05	39618 X	39618	-0-	-	-0-	-0-	-	29815	3	9803	9	Y	8912	8827	0	85	8	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.12176	-	22183			
12	37696 X	31964	-0-	-	-5732	-0-	-	26462	3	5502	9	N	5002	4927	0	75	8	-0-
01	36146 X	28267	-0-	-	-7879	-0-	-	23691	3	4576	9	N	4160	4057	0	103	8	-0-
02	33814 X	18753	-0-	-	-15061	-0-	-	14977	3	3776	9	N	3433	3368	0	65	8	-0-
03	32984 X	30838	-0-	-	-2146	-0-	-	26069	3	4769	9	N	4335	4285	0	50	8	-0-
04	31620 X	28258	-0-	-	-3362	-0-	-	23793	3	4465	9	N	4059	3993	0	66	8	-0-
05	31961 X	27821	-0-	-	-4140	-0-	-	23313	3	4508	9	N	4098	4037	0	61	8	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.11750	-	21735			
12	36511 X	36511	-0-	-	-0-	-0-	-	28777	3	7734	9	N	7031	6951	0	80	8	-0-
01	38744 X	38744	-0-	-	-0-	-0-	-	29325	3	9419	9	N	8563	8446	0	117	8	-0-
02	31298 X	31298	-0-	-	-0-	-0-	-	23510	3	7788	9	N	7080	6998	0	82	8	-0-
03	32942 X	32942	-0-	-	-0-	-0-	-	24870	3	8072	9	N	7338	7287	0	51	8	-0-
04	32407 X	32407	-0-	-	-0-	-0-	-	24489	3	7918	9	N	7198	7127	0	71	8	-0-
05	32546 X	32546	-0-	-	-0-	-0-	-	24526	3	8020	9	N	7291	7221	0	70	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
MAPLE STATE 56-2-12 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
12	29091 X	29091	-0-	-0-	-0-	22960	3	6131	9	N	5574	5522	0	52 8	-0-		
01	28523 X	28523	-0-	-0-	-0-	22626	3	5897	9	N	5361	5317	0	44 8	-0-		
02	23548 X	15299	-0-	-8249	-0-	11876	3	3423	9	N	3112	3069	0	43 8	-0-		
03	29078 X	2975	-0-	-26103	-0-	182	3	2793	9	N	2539	2460	0	79 8	-0-		
04	28140 X	5810	-0-	-22330	-0-	355	3	5455	9	N	4959	4807	0	152 8	-0-		
05	29078 X	8213	-0-	-20865	-0-	700	3	7513	9	N	6830	6683	0	147 8	-0-		
HICKORY 55-2-1 UNIT																	
WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079																	
12	28055 X	6979	-0-	-21076	-0-	4833	3	2146	9	N	1951	1852	0	99 8	-0-		
01	26784 X	12625	-0-	-14159	-0-	9369	3	3256	9	N	2960	2772	0	188 8	-0-		
02	25056 X	11006	-0-	-14050	-0-	7389	3	3617	9	N	3288	3182	0	106 8	-0-		
03	26660 X	16289	-0-	-10371	-0-	11770	3	4519	9	N	4108	4048	0	60 8	-0-		
04	25800 X	17429	-0-	-8371	-0-	12636	3	4793	9	N	4357	4280	0	77 8	-0-		
05	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	12787	3	4828	9	N	4389	4320	0	69 8	-0-		
HICKORY 55-2-1 UNIT																	
WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764																	
12	28148 X	429	-0-	-27719	-0-	27	3	402	9	N	365	343	0	22 8	-0-		
01	28148 X	19411	-0-	-8737	-0-	19306	3	105	9	N	95	67	0	28 8	-0-		
02	26332 X	431	-0-	-25901	-0-	26	3	405	9	N	368	343	0	25 8	-0-		
03	20801 X	4062	-0-	-16739	-0-	3038	3	1024	9	N	931	904	0	27 8	-0-		
04	17910 X	5737	-0-	-12173	-0-	4693	3	1044	9	N	949	916	0	33 8	-0-		
05	19406 X	4051	-0-	-15355	-0-	2918	3	1133	9	N	1030	1000	0	30 8	-0-		
HICKORY 55-2-1 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006																	
12	33759 X	32810	-0-	-949	-0-	27615	3	5195	9	N	4723	4653	0	70 8	-0-		
01	33759 X	29786	-0-	-3973	-0-	25061	3	4725	9	N	4295	4199	0	96 8	-0-		
02	29725 X	26411	-0-	-3314	-0-	22117	3	4294	9	N	3904	3839	0	65 8	-0-		
03	31093 X	28701	-0-	-2392	-0-	24182	3	4519	9	N	4108	4066	0	42 8	-0-		
04	30090 X	27533	-0-	-2557	-0-	23125	3	4408	9	N	4007	3950	0	57 8	-0-		
05	32798 X	26466	-0-	-6332	-0-	22029	3	4437	9	N	4034	3981	0	53 8	-0-		
THREADFIN 57-1-38 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048																	
12	49757 X	49757	-0-	-0-	-0-	42565	3	7192	9	N	6538	6464	0	74 8	-0-		
01	48926 X	48926	-0-	-0-	-0-	42168	3	6758	9	N	6144	6078	0	66 8	-0-		
02	42443 X	42443	-0-	-0-	-0-	36921	3	5522	9	N	5020	4974	0	46 8	-0-		
03	43771 X	43771	-0-	-0-	-0-	37385	3	6386	9	N	5805	5735	0	70 8	-0-		
04	30772 X	30772	-0-	-0-	-0-	25350	3	5422	9	N	4929	4862	0	67 8	-0-		
05	38715 X	38715	-0-	-0-	-0-	33041	3	5674	9	N	5158	5096	0	62 8	-0-		
THREADFIN 57-1-38 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232																	
12	21452 X	32	-0-	-21420	-0-	2	3	30	9	N	27	25	0	2 8	-0-		
01	35092 X	9	-0-	-35083	-0-	1	3	8	9	N	7	6	0	1 8	-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	35263 X	35263	-0-	-0-	-0-	30312	3	4951	9	N	4501	4440	0	61 8	-0-		
04	67998 X	67998	-0-	-0-	-0-	60193	3	7805	9	N	7095	7022	0	73 8	-0-		
05	25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	23039	3	2477	9	N	2252	2219	0	33 8	-0-		
ARCHER 56-2-5																	
WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877																	
12	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	11484	3	2818	9	N	2562	2456	0	106 8	-0-		
01	10075 X	9587	-0-	-488	-0-	7341	3	2246	9	N	2042	2011	0	31 8	-0-		
02	14471 X	13018	-0-	-1453	-0-	9715	3	3303	9	N	3003	2910	0	93 8	-0-		
03	15469 X	13922	-0-	-1547	-0-	10428	3	3494	9	N	3176	2952	0	224 8	-0-		
04	14970 X	13866	-0-	-1104	-0-	10179	3	3687	9	N	3352	2998	0	354 8	-0-		
05	16210 X	16210	-0-	-0-	-0-	12393	3	3817	9	N	3470	3256	0	214 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
MOON STATE 55-3-5 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289591	COMPL.	DATE 01/24/2020	TOTAL	DEPTH 10709	PERF.11190	- 18690		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 W	16271	-0-	16271	367676	14301	3	1970	9	N	1791	1772	0	-0-
01		0 W	17319	-0-	17319	384995	15617	3	1702	9	N	1547	1528	0	-0-
02		0 W	12717	-0-	12717	397712	10871	3	1846	9	N	1678	1666	0	-0-
03		0 W	12269	-0-	12269	409981	10238	3	2031	9	N	1846	1832	0	-0-
04		0 W	9506	-0-	9506	419487	7888	3	1618	9	N	1471	1460	0	-0-
05	433032	X	13545	-0-	-419487	-0-	11475	3	2070	9	N	1882	1867	0	-0-
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	289595	COMPL.	DATE 01/31/2020	TOTAL	DEPTH 10795	PERF.11035	- 18161		
12		32457 X	29505	-0-	-2952	-0-	25304	3	4201	9	N	3819	3778	0	-0-
01		32457 X	29233	-0-	-3224	-0-	24283	3	4950	9	N	4500	4454	0	-0-
02		28855 X	27620	-0-	-1235	-0-	22909	3	4711	9	N	4283	4250	0	-0-
03		31032 X	31032	-0-	-0-	-0-	26431	3	4601	9	N	4183	4135	0	-0-
04		28560 X	25819	-0-	-2741	-0-	21936	3	3883	9	N	3530	3487	0	-0-
05		30779 X	30779	-0-	-0-	-0-	26116	3	4663	9	N	4239	4194	0	-0-
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	289611	COMPL.	DATE 01/31/2020	TOTAL	DEPTH 10976	PERF.11265	- 18369		
12		25513 X	17339	-0-	-8174	-0-	14885	3	2454	9	N	2231	2208	0	-0-
01		24738 X	18704	-0-	-6034	-0-	16041	3	2663	9	N	2421	2399	0	-0-
02		23142 X	15953	-0-	-7189	-0-	13584	3	2369	9	N	2154	2138	0	-0-
03		19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	16079	3	3253	9	N	2957	2933	0	-0-
04		18368 X	18368	-0-	-0-	-0-	14826	3	3542	9	N	3220	3198	0	-0-
05		18967 X	18967	-0-	-0-	-0-	16151	3	2816	9	N	2560	2541	0	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B				WELL #:	4H	RRCID ->	289612	COMPL.	DATE 02/27/2020	TOTAL	DEPTH 11288	PERF.11572	- 18738		
12		3627 X	2535	-0-	-1092	-0-	2122	3	413	9	N	375	326	0	-0-
01		4991 X	289	-0-	-4702	-0-	197	3	92	9	N	84	24	0	-0-
02		4669 X	92	-0-	-4577	-0-	1	3	91	9	N	83	21	0	-0-
03		4991 X	199	-0-	-4792	-0-	121	3	78	9	N	71	37	0	-0-
04		2790 X	2435	-0-	-355	-0-	1837	3	598	9	N	544	490	0	-0-
05		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	1865	3	810	9	Y	736	647	0	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B				WELL #:	5H	RRCID ->	289617	COMPL.	DATE 02/20/2020	TOTAL	DEPTH 11516	PERF.11173	- 18959		
12		20429 X	8146	-0-	-12283	-0-	6499	3	1647	9	N	1497	1450	0	-0-
01		30442 X	457	-0-	-29985	-0-	65	3	392	9	N	356	21	0	-0-
02		28478 X	-0-	-0-	-28478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	230	230	8	-0-
03		30442 X	-0-	-0-	-30442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	146	146	8	-0-
04		18270 X	327	-0-	-17943	-0-	53	3	274	9	N	249	89	0	-0-
05		8153 X	514	-0-	-7639	-0-	297	3	217	9	Y	197	176	0	-0-
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289636	COMPL.	DATE 01/25/2020	TOTAL	DEPTH 11525	PERF.11910	- 19039		
12		59117 X	57408	-0-	-1709	-0-	53786	3	3622	9	N	3293	3224	0	-0-
01		58869 X	52334	-0-	-6535	-0-	49060	3	3274	9	N	2976	2921	0	-0-
02		55599 X	55599	-0-	-0-	-0-	52376	3	3223	9	N	2930	2883	0	-0-
03		58869 X	54250	-0-	-4619	-0-	51105	3	3145	9	N	2859	2798	0	-0-
04		55560 X	47359	-0-	-8201	-0-	45073	3	2286	9	N	2078	2024	0	-0-
05		59427 X	56615	-0-	-2812	-0-	53283	3	3332	9	N	3029	2966	0	-0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	289673	COMPL.	DATE 01/31/2020	TOTAL	DEPTH 10870	PERF.11310	- 18894		
12		18538 X	13120	-0-	-5418	-0-	10550	3	2570	9	N	2336	2318	0	-0-
01		17608 X	13723	-0-	-3885	-0-	11208	3	2515	9	N	2286	2269	0	-0-
02		16066 X	12284	-0-	-3782	-0-	10762	3	1522	9	N	1384	1371	0	-0-
03		14539 X	12646	-0-	-1893	-0-	10176	3	2470	9	N	2245	2228	0	-0-
04		13290 X	11915	-0-	-1375	-0-	9618	3	2297	9	N	2088	2071	0	-0-
05		13733 X	13073	-0-	-660	-0-	10650	3	2423	9	N	2203	2187	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B																
WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	15872 X	2445	-0-	-13427	-0-	971	3	1474	9	N	1340	1311	0	29	8	-0-
01	15872 X	657	-0-	-15215	-0-	34	3	623	9	N	566	541	0	25	8	-0-
02	12122 X	-0-	-0-	-12122	-0-					N	749	730	0	19	8	-0-
03	12679 X	8160	-0-	-4519	-0-	5179	3	2981	9	N	2710	2684	0	26	8	-0-
04	7800 X	6042	-0-	-1758	-0-	3803	3	2239	9	N	2035	2004	0	31	8	-0-
05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	2816	3	1291	9	N	1174	1128	0	46	8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A																
WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799																
12	15500 X	12146	-0-	-3354	-0-	9082	3	3064	9	N	2785	2739	0	46	8	-0-
01	28303 X	10457	-0-	-17846	-0-	8084	3	2373	9	N	2157	2097	0	60	8	-0-
02	26477 X	10286	-0-	-16191	-0-	7760	3	2526	9	N	2296	2250	0	46	8	-0-
03	28303 X	10899	-0-	-17404	-0-	8390	3	2509	9	N	2281	2254	0	27	8	-0-
04	12720 X	10506	-0-	-2214	-0-	7695	3	2811	9	N	2555	2513	0	42	8	-0-
05	12152 X	9351	-0-	-2801	-0-	6495	3	2856	9	Y	2596	2521	0	75	8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B																
WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334																
12	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	13309	3	2741	9	N	2492	2429	0	63	8	-0-
01	14756 X	11672	-0-	-3084	-0-	9818	3	1854	9	N	1685	1613	0	72	8	-0-
02	12963 X	10698	-0-	-2265	-0-	8553	3	2145	9	N	1950	1895	0	55	8	-0-
03	15779 X	12312	-0-	-3467	-0-	10082	3	2230	9	N	2027	1991	0	36	8	-0-
04	15270 X	13326	-0-	-1944	-0-	10782	3	2544	9	N	2313	2263	0	50	8	-0-
05	15779 X	9392	-0-	-6387	-0-	7574	3	1818	9	N	1653	1576	0	77	8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B																
WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356																
12	23808 X	22954	-0-	-854	-0-	17609	3	5345	9	N	4859	4829	0	30	8	-0-
01	23808 X	19079	-0-	-4729	-0-	14281	3	4798	9	N	4362	4321	0	41	8	-0-
02	20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	15377	3	5162	9	N	4693	4661	0	32	8	-0-
03	22985 X	22985	-0-	-0-	-0-	17837	3	5148	9	N	4680	4661	0	19	8	-0-
04	23111 X	23111	-0-	-0-	-0-	18009	3	5102	9	N	4638	4613	0	25	8	-0-
05	22940 X	21673	-0-	-1267	-0-	16558	3	5115	9	N	4650	4609	0	41	8	-0-
ASPEN 55-1-30 UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262																
12	20429 X	16489	-0-	-3940	-0-	13539	3	2950	9	N	2682	2661	0	21	8	-0-
01	20429 X	15053	-0-	-5376	-0-	12178	3	2875	9	N	2614	2584	0	30	8	-0-
02	16704 X	14223	-0-	-2481	-0-	11493	3	2730	9	N	2482	2462	0	20	8	-0-
03	17856 X	15493	-0-	-2363	-0-	12644	3	2849	9	N	2590	2577	0	13	8	-0-
04	17280 X	15366	-0-	-1914	-0-	12577	3	2789	9	N	2535	2517	0	18	8	-0-
05	18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	15305	3	2872	9	N	2611	2592	0	19	8	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683																
12	20925 X	19784	-0-	-1141	-0-	16568	3	3216	9	N	2924	2895	0	29	8	-0-
01	19158 X	12393	-0-	-6765	-0-	10636	3	1757	9	N	1597	1555	0	42	8	-0-
02	16095 X	13506	-0-	-2589	-0-	12007	3	1499	9	N	1363	1326	0	37	8	-0-
03	19778 X	13993	-0-	-5785	-0-	13468	3	525	9	N	477	453	0	24	8	-0-
04	19140 X	13344	-0-	-5796	-0-	12312	3	1032	9	N	938	907	0	31	8	-0-
05	19778 X	12439	-0-	-7339	-0-	10448	3	1991	9	N	1810	1787	0	23	8	-0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A																
WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382																
12	24614 X	19010	-0-	-5604	-0-	16031	3	2979	9	Y	2708	2675	0	33	8	-0-
01	24614 X	13103	-0-	-11511	-0-	10265	3	2838	9	Y	2580	2552	0	28	8	-0-
02	18503 X	18503	-0-	-0-	-0-	15793	3	2710	9	Y	2464	2437	0	27	8	-0-
03	21916 X	21916	-0-	-0-	-0-	18964	3	2952	9	Y	2684	2646	0	38	8	-0-
04	20287 X	20287	-0-	-0-	-0-	17998	3	2289	9	Y	2081	2043	0	38	8	-0-
05	20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	18226	3	2653	9	Y	2412	2377	0	35	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	24366 X	8074	-0-	-16292	-0-	6781 3	1293 9	Y	1175	1159 0	16 8	-0-		
01	24056 X	7345	-0-	-16711	-0-	4693 3	2652 9	Y	2411	2383 0	28 8	-0-		
02	20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	16623 3	3880 9	Y	3527	3496 0	31 8	-0-		
03	21195 X	21195	-0-	-0-	-0-	17961 3	3234 9	Y	2940	2901 0	39 8	-0-		
04	20377 X	20377	-0-	-0-	-0-	17331 3	3046 9	Y	2769	2731 0	38 8	-0-		
05	21917 X	20595	-0-	-1322	-0-	17402 3	3193 9	Y	2903	2870 0	33 8	-0-		
EBONY 55-1-40 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161														
12	23591 X	11630	-0-	-11961	-0-	7470 3	4160 9	N	3782	3742 0	40 8	-0-		
01	20553 X	17423	-0-	-3130	-0-	13385 3	4038 9	N	3671	3620 0	51 8	-0-		
02	18183 X	17121	-0-	-1062	-0-	12861 3	4260 9	N	3873	3837 0	36 8	-0-		
03	20661 X	20661	-0-	-0-	-0-	16609 3	4052 9	N	3684	3663 0	21 8	-0-		
04	20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	16226 3	4111 9	N	3737	3707 0	30 8	-0-		
05	18290 X	16844	-0-	-1446	-0-	13404 3	3440 9	N	3127	3104 0	23 8	-0-		
SPRUCE 56-2-13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916														
12	23838 X	23838	-0-	-0-	-0-	19196 3	4642 9	N	4220	4190 0	30 8	-0-		
01	24226 X	24226	-0-	-0-	-0-	19632 3	4594 9	N	4176	4149 0	27 8	-0-		
02	23137 X	23137	-0-	-0-	-0-	18975 3	4162 9	N	3784	3761 0	23 8	-0-		
03	23839 X	23141	-0-	-698	-0-	18744 3	4397 9	N	3997	3969 0	28 8	-0-		
04	26176 X	26176	-0-	-0-	-0-	21884 3	4292 9	N	3902	3873 0	29 8	-0-		
05	37815 X	37815	-0-	-0-	-0-	33761 3	4054 9	N	3685	3659 0	26 8	-0-		
HAWTHORN 55-1-23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617														
12	31806 X	30506	-0-	-1300	-0-	26292 3	4214 9	N	3831	3788 0	43 8	-0-		
01	31806 X	21282	-0-	-10524	-0-	19045 3	2237 9	N	2034	1987 0	47 8	-0-		
02	29580 X	25185	-0-	-4395	-0-	21535 3	3650 9	N	3318	3274 0	44 8	-0-		
03	31620 X	23205	-0-	-8415	-0-	21760 3	1445 9	N	1314	1288 0	26 8	-0-		
04	30600 X	28946	-0-	-1654	-0-	24506 3	4440 9	N	4036	3997 0	39 8	-0-		
05	30504 X	29461	-0-	-1043	-0-	25223 3	4238 9	N	3853	3786 0	67 8	-0-		
SABINE PASS 53-4-4 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289993 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911														
12	16399 X	14704	-0-	-1695	-0-	11372 3	3332 9	N	3029	3006 0	23 8	-0-		
01	13516 X	13442	-0-	-74	-0-	10376 3	3066 9	N	2787	2768 0	19 8	-0-		
02	12644 X	12149	-0-	-495	-0-	9357 3	2792 9	N	2538	2524 0	14 8	-0-		
03	14694 X	14345	-0-	-349	-0-	11151 3	3194 9	N	2904	2882 0	22 8	-0-		
04	14220 X	13381	-0-	-839	-0-	10507 3	2874 9	N	2613	2591 0	22 8	-0-		
05	14694 X	11031	-0-	-3663	-0-	8579 3	2452 9	N	2229	2213 0	16 8	-0-		
POPLAR 55-1-24 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 290006 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209														
12	32403 X	32403	-0-	-0-	-0-	26516 3	5887 9	N	5352	5287 0	65 8	-0-		
01	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	22370 3	5027 9	N	4570	4483 0	87 8	-0-		
02	28868 X	28868	-0-	-0-	-0-	23719 3	5149 9	N	4681	4618 0	63 8	-0-		
03	32073 X	32073	-0-	-0-	-0-	26588 3	5485 9	N	4986	4946 0	40 8	-0-		
04	34850 X	34850	-0-	-0-	-0-	29299 3	5551 9	N	5046	4988 0	58 8	-0-		
05	27447 X	27447	-0-	-0-	-0-	23014 3	4433 9	Y	4030	3981 0	49 8	-0-		
MOON STATE 55-3-5 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290045 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10860 - 18542														
12	34534 X	29761	-0-	-4773	-0-	24551 3	5210 9	N	4736	4680 0	56 8	-0-		
01	31868 X	27794	-0-	-4074	-0-	23107 3	4687 9	N	4261	4213 0	48 8	-0-		
02	29812 X	27951	-0-	-1861	-0-	22966 3	4985 9	N	4532	4493 0	39 8	-0-		
03	31868 X	27215	-0-	-4653	-0-	20694 3	6521 9	N	5928	5880 0	48 8	-0-		
04	28800 X	24098	-0-	-4702	-0-	19421 3	4677 9	N	4252	4213 0	39 8	-0-		
05	30782 X	30782	-0-	-0-	-0-	25350 3	5432 9	N	4938	4887 0	51 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
POPLAR 55-1-24 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290064														
COMPL. DATE 03/22/2020														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	23056	X	23056	-0-	-0-	-0-	18083	3	4973	9	N	4521	4477	0
01	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	16599	3	4618	9	N	4198	4140	0
02	21837	X	17002	-0-	-4835	-0-	13306	3	3696	9	N	3360	3326	0
03	23343	X	20106	-0-	-3237	-0-	15781	3	4325	9	N	3932	3908	0
04	22590	X	10602	-0-	-11988	-0-	7993	3	2609	9	N	2372	2348	0
05	23064	X	18885	-0-	-4179	-0-	14672	3	4213	9	Y	3830	3791	0
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290066														
COMPL. DATE 03/09/2020														
TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376														
12	19344	X	9946	-0-	-9398	-0-	7722	3	2224	9	N	2022	1992	0
01	19344	X	7686	-0-	-11658	-0-	5564	3	2122	9	N	1929	1888	0
02	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	13882	3	3588	9	N	3262	3213	0
03	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	19132	3	4092	9	N	3720	3686	0
04	14160	X	13994	-0-	-166	-0-	11431	3	2563	9	N	2330	2297	0
05	18662	X	16978	-0-	-1684	-0-	13938	3	3040	9	Y	2764	2698	0
HAWTHORN 55-1-23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290067														
COMPL. DATE 03/01/2020														
TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685														
12	27032	X	23831	-0-	-3201	-0-	19614	3	4217	9	N	3834	3791	0
01	27032	X	20102	-0-	-6930	-0-	16848	3	3254	9	N	2958	2901	0
02	23332	X	23332	-0-	-0-	-0-	19497	3	3835	9	N	3486	3442	0
03	23839	X	20990	-0-	-2849	-0-	17419	3	3571	9	N	3246	3220	0
04	23070	X	18631	-0-	-4439	-0-	15088	3	3543	9	N	3221	3185	0
05	24955	X	19559	-0-	-5396	-0-	16204	3	3355	9	N	3050	3016	0
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290068														
COMPL. DATE 03/22/2020														
TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824														
12	39556	X	33271	-0-	-6285	-0-	27182	3	6089	9	N	5535	5489	0
01	39556	X	32809	-0-	-6747	-0-	27028	3	5781	9	N	5255	5190	0
02	31465	X	30508	-0-	-957	-0-	25165	3	5343	9	N	4857	4812	0
03	33972	X	33972	-0-	-0-	-0-	28393	3	5579	9	N	5072	5042	0
04	32793	X	32793	-0-	-0-	-0-	27579	3	5214	9	N	4740	4696	0
05	33263	X	32499	-0-	-764	-0-	27298	3	5201	9	Y	4728	4688	0
HAWTHORN 55-1-23 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290104														
COMPL. DATE 03/01/2020														
TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413														
12	19282	X	18980	-0-	-302	-0-	15528	3	3452	9	N	3138	3085	0
01	19282	X	16931	-0-	-2351	-0-	13964	3	2967	9	N	2697	2628	0
02	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	14686	3	3154	9	N	2867	2813	0
03	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	17088	3	3436	9	N	3124	3088	0
04	25860	X	25860	-0-	-0-	-0-	22393	3	3467	9	N	3152	3097	0
05	26056	X	26056	-0-	-0-	-0-	22797	3	3259	9	N	2963	2863	0
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290109														
COMPL. DATE 05/08/2020														
TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904														
12	22286	X	22286	-0-	-0-	-0-	18353	3	3933	9	N	3575	3529	0
01	21203	X	21203	-0-	-0-	-0-	17685	3	3518	9	N	3198	3154	0
02	21388	X	21388	-0-	-0-	-0-	17919	3	3469	9	N	3154	3118	0
03	22289	X	20561	-0-	-1728	-0-	17172	3	3389	9	N	3081	3038	0
04	21570	X	14851	-0-	-6719	-0-	11938	3	2913	9	N	2648	2619	0
05	22878	X	19113	-0-	-3765	-0-	15644	3	3469	9	N	3154	3116	0
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290116														
COMPL. DATE 05/05/2020														
TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072														
12	8618	X	2002	-0-	-6616	-0-	1437	3	565	9	N	514	492	0
01	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	5816	3	1194	9	N	1085	1051	0
02	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	9127	3	2215	9	N	2014	1979	0
03	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	8849	3	2063	9	N	1875	1833	0
04	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	6456	3	1422	9	N	1293	1258	0
05	12121	X	9351	-0-	-2770	-0-	7536	3	1815	9	N	1650	1612	0

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	26257 X	23289	-0-	-2968	-0-	20209 3	3080 9	N	2800	2774 0	26 8	-0-		
01	26257 X	21183	-0-	-5074	-0-	18383 3	2800 9	N	2545	2524 0	21 8	-0-		
02	24563 X	18763	-0-	-5800	-0-	16181 3	2582 9	N	2347	2331 0	16 8	-0-		
03	25637 X	20162	-0-	-5475	-0-	17164 3	2998 9	N	2725	2702 0	23 8	-0-		
04	22530 X	21599	-0-	-931	-0-	18501 3	3098 9	N	2816	2791 0	25 8	-0-		
05	23281 X	22182	-0-	-1099	-0-	19338 3	2844 9	N	2585	2562 0	23 8	-0-		
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290141 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299														
12	15004 X	14333	-0-	-671	-0-	11751 3	2582 9	N	2347	2303 0	44 8	-0-		
01	15004 X	3752	-0-	-11252	-0-	2946 3	806 9	N	733	708 0	25 8	-0-		
02	12789 X	347	-0-	-12442	-0-	212 3	135 9	N	123	110 0	13 8	-0-		
03	14167 X	396	-0-	-13771	-0-	267 3	129 9	N	117	111 0	6 8	-0-		
04	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	11042 3	3196 9	N	2905	2859 0	46 8	-0-		
05	14167 X	10850	-0-	-3317	-0-	8435 3	2415 9	Y	2195	2131 0	64 8	-0-		
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829														
12	7998 X	6475	-0-	-1523	-0-	4918 3	1557 9	N	1415	1379 0	36 8	-0-		
01	7905 X	6370	-0-	-1535	-0-	5031 3	1339 9	N	1217	1181 0	36 8	-0-		
02	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	5745 3	1456 9	N	1324	1291 0	33 8	-0-		
03	7130 X	6724	-0-	-406	-0-	5296 3	1428 9	N	1298	1276 0	22 8	-0-		
04	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	5647 3	1449 9	N	1317	1284 0	33 8	-0-		
05	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	6554 3	1255 9	N	1141	1109 0	32 8	-0-		
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218														
12	26165 X	26165	-0-	-0-	-0-	22318 3	3847 9	N	3497	3459 0	38 8	-0-		
01	26040 X	25338	-0-	-702	-0-	21777 3	3561 9	N	3237	3202 0	35 8	-0-		
02	24360 X	23332	-0-	-1028	-0-	20078 3	3254 9	N	2958	2931 0	27 8	-0-		
03	26164 X	24483	-0-	-1681	-0-	21237 3	3246 9	N	2951	2915 0	36 8	-0-		
04	25320 X	23545	-0-	-1775	-0-	20386 3	3159 9	N	2872	2836 0	36 8	-0-		
05	26164 X	22066	-0-	-4098	-0-	19000 3	3066 9	N	2787	2756 0	31 8	-0-		
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584														
12	26784 X	22432	-0-	-4352	-0-	18851 3	3581 9	N	3255	3220 0	35 8	-0-		
01	24986 X	17528	-0-	-7458	-0-	14317 3	3211 9	N	2919	2874 0	45 8	-0-		
02	23643 X	23643	-0-	-0-	-0-	19764 3	3879 9	N	3526	3483 0	43 8	-0-		
03	26809 X	26809	-0-	-0-	-0-	22464 3	4345 9	N	3950	3922 0	28 8	-0-		
04	21720 X	20911	-0-	-809	-0-	17439 3	3472 9	N	3156	3125 0	31 8	-0-		
05	25265 X	20614	-0-	-4651	-0-	17349 3	3265 9	Y	2968	2940 0	28 8	-0-		
BECKER 6-30 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525														
12	19127 X	13561	-0-	-5566	-0-	9265 3	4296 9	Y	3905	4093 0			168	
01	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	14124 3	4012 9	Y	3647	3656 0			159	
02	17077 X	17077	-0-	-0-	-0-	13316 3	3761 9	Y	3419	3440 0			138	
03	19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	82 2	15548 3	Y	3503	3488 0			153	
						3853 9								
04	18578 X	18578	-0-	-0-	-0-	14653 3	3925 9	Y	3568	3527 0			194	
05	18265 X	18265	-0-	-0-	-0-	14307 3	3958 9	Y	3598	3334 0			458	

PHANTOM (WOLF CAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	26629 X	23237	-0-	-3392	-0-	19949	3	3288	9	N	2989	2962	0	27 8	-0-
01	26629 X	23375	-0-	-3254	-0-	20155	3	3220	9	N	2927	2902	0	25 8	-0-
02	23635 X	22667	-0-	-968	-0-	19620	3	3047	9	N	2770	2751	0	19 8	-0-
03	23560 X	22582	-0-	-978	-0-	19579	3	3003	9	N	2730	2704	0	26 8	-0-
04	22620 X	21327	-0-	-1293	-0-	18475	3	2852	9	N	2593	2567	0	26 8	-0-
05	33786 X	33786	-0-	-0-	-0-	30864	3	2922	9	N	2656	2632	0	24 8	-0-
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052															
12	22626 X	22626	-0-	-0-	-0-	2087	1	17786	3	Y	2503	2474	0	29 8	-0-
						2753	9								
01	21701 X	21701	-0-	-0-	-0-	1980	1	17146	3	Y	2341	2315	0	26 8	-0-
						2575	9								
02	19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	1507	1	15961	3	Y	2225	2204	0	21 8	-0-
						2448	9								
03	22630 X	19375	-0-	-3255	-0-	40	1	16694	3	Y	2401	2371	0	30 8	-0-
						2641	9								
04	21900 X	14333	-0-	-7567	-0-	321	1	12103	3	Y	1735	1708	0	27 8	-0-
						1909	9								
05	22630 X	17435	-0-	-5195	-0-	1172	1	14628	3	Y	1486	1486	0		-0-
						1635	9								
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134															
12	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	1218	1	10443	3	Y	1594	1578	0	16 8	-0-
						1753	9								
01	12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	1073	1	9367	3	Y	1570	1556	0	14 8	-0-
						1727	9								
02	15775 X	15775	-0-	-0-	-0-	1164	1	12372	3	Y	2035	2019	0	16 8	-0-
						2239	9								
03	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	38	1	15992	3	Y	2253	2228	0	25 8	-0-
						2478	9								
04	15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	354	1	13355	3	Y	1902	1881	0	21 8	-0-
						2092	9								
05	16864 X	10826	-0-	-6038	-0-	663	1	8330	3	Y	1666	1666	0		-0-
						1833	9								
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261															
12	21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	1798	1	15431	3	Y	3699	3664	0	35 8	-0-
						4069	9								
01	20613 X	20613	-0-	-0-	-0-	1748	1	15231	3	Y	3304	3274	0	30 8	-0-
						3634	9								
02	19354 X	19354	-0-	-0-	-0-	1369	1	14605	3	Y	3073	3050	0	23 8	-0-
						3380	9								
03	20801 X	19096	-0-	-1705	-0-	37	1	15434	3	Y	3295	3262	0	33 8	-0-
						3625	9								
04	20130 X	16169	-0-	-3961	-0-	333	1	12653	3	Y	2894	2863	0	31 8	-0-
						3183	9								
05	20801 X	13864	-0-	-6937	-0-	797	1	10085	3	Y	2711	2711	0		-0-
						2982	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD																								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																																							
BECKER 6-29 UNIT A																																							
WELL #: 3H															RRCID -> 290251					COMPL. DATE 03/18/2020					TOTAL DEPTH 10581					PERF.10889 - 20856									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																			
12	18631	X	13469	-0-		-5162	-0-			9752	3	3717	9	Y	3379	3554	0			145																			
01	16097	X	16097	-0-		-0-	-0-			12599	3	3498	9	Y	3180	3186	0			139																			
02	14993	X	13373	-0-		-1620	-0-			10029	3	3344	9	Y	3040	3056	0			123																			
03	24938	X	24938	-0-		-0-	-0-			113	2	21524	3	Y	3001	2993	0			131																			
										3301	9																												
04	25701	X	25701	-0-		-0-	-0-			22470	3	3231	9	Y	2937	2908	0			160																			
05	16298	X	16298	-0-		-0-	-0-			13127	3	3171	9	Y	2883	2676	0			367																			
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 290253					COMPL. DATE 05/08/2020					TOTAL DEPTH 10554					PERF.11114 - 18430				
12	21576	X	20937	-0-		-639	-0-			16869	3	4068	9	N	3698	3650	0	48	8	-0-																			
01	21576	X	21279	-0-		-297	-0-			17368	3	3911	9	N	3555	3515	0	40	8	-0-																			
02	21014	X	21014	-0-		-0-	-0-			17161	3	3853	9	N	3503	3470	0	33	8	-0-																			
03	21204	X	20812	-0-		-392	-0-			16439	3	4373	9	N	3975	3937	0	38	8	-0-																			
04	20580	X	19589	-0-		-991	-0-			15786	3	3803	9	N	3457	3414	0	43	8	-0-																			
05	22475	X	20018	-0-		-2457	-0-			16315	3	3703	9	N	3366	3320	0	46	8	-0-																			
BECKER 6-29 UNIT A															WELL #: 2H					RRCID -> 290266					COMPL. DATE 03/14/2020					TOTAL DEPTH 10700					PERF.11167 - 20740				
12	15562	X	11142	-0-		-4420	-0-			8399	3	2743	9	Y	2494	2619	0			107																			
01	13702	X	13110	-0-		-592	-0-			10712	3	2398	9	Y	2180	2192	0			95																			
02	12818	X	11991	-0-		-827	-0-			9407	3	2584	9	Y	2349	2349	0			95																			
03	13423	X	13377	-0-		-46	-0-			57	2	10893	3	Y	2206	2205	0			96																			
										2427	9																												
04	12990	X	12747	-0-		-243	-0-			10266	3	2481	9	Y	2255	2228	0			123																			
05	14441	X	14441	-0-		-0-	-0-			11858	3	2583	9	Y	2348	2172	0			299																			
HEMLOCK 55-1-23 UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 290289					COMPL. DATE 03/02/2020					TOTAL DEPTH 11377					PERF.11496 - 19146				
12	23361	X	23361	-0-		-0-	-0-			18887	3	4474	9	N	4067	4018	0	49	8	-0-																			
01	18507	X	12682	-0-		-5825	-0-			10140	3	2542	9	N	2311	2265	0	46	8	-0-																			
02	19546	X	977	-0-		-18569	-0-			696	3	281	9	N	255	249	0	6	8	-0-																			
03	23374	X	547	-0-		-22827	-0-			315	3	232	9	N	211	210	0	1	8	-0-																			
04	22620	X	3091	-0-		-19529	-0-			2354	3	737	9	N	670	660	0	10	8	-0-																			
05	23374	X	20051	-0-		-3323	-0-			15706	3	4345	9	N	3950	3861	0	89	8	-0-																			
REDBUD 55-1-12 UNIT															WELL #: 2HR					RRCID -> 290379					COMPL. DATE 03/16/2021					TOTAL DEPTH 11635					PERF.12056 - 19330				
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
04	T. A.		11812	-0-		11812	11812			8175	3	3637	9	Y	3306	3240	0	66	8	-0-																			
05	14B2 EXT		9983	-0-		9983	21795			7012	3	2971	9	Y	2701	2628	0	73	8	-0-																			
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B															WELL #: 3H					RRCID -> 290436					COMPL. DATE 11/12/2018					TOTAL DEPTH 11077					PERF.11497 - 18937				
12	15252	X	14828	-0-		-424	-0-			11566	3	3262	9	Y	2965	2941	0	24	8	-0-																			
01	15252	X	10515	-0-		-4737	-0-			8357	3	2158	9	Y	1962	1938	0	24	8	-0-																			
02	14268	X	11089	-0-		-3179	-0-			8639	3	2450	9	Y	2227	2208	0	19	8	-0-																			
03	14818	X	13585	-0-		-1233	-0-			10461	3	3124	9	Y	2840	2824	0	16	8	-0-																			
04	14340	X	13440	-0-		-900	-0-			10401	3	3039	9	Y	2763	2742	0	21	8	-0-																			
05	14818	X	13697	-0-		-1121	-0-			10737	3	2960	9	Y	2691	2670	0	21	8	-0-																			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SILVERTIP 76-7 UNIT A														
WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	24924 X	24570	-0-	-354	-0-	19773	3	4797	9 Y	4361	4303	0	58 8	-0-
01	24924 X	22908	-0-	-2016	-0-	18412	3	4496	9 Y	4087	4009	0	78 8	-0-
02	23113 X	22152	-0-	-961	-0-	17148	3	5004	9 Y	4549	4497	0	52 8	-0-
03	25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	21086	3	4840	9 Y	4400	4365	0	35 8	-0-
04	23989 X	23989	-0-	-0-	-0-	19301	3	4688	9 Y	4262	4215	0	47 8	-0-
05	24583 X	23795	-0-	-788	-0-	19358	3	4437	9 Y	4034	3989	0	45 8	-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121														
12	14322 X	14303	-0-	-19	-0-	11355	3	2948	9 Y	2680	2639	0	41 8	-0-
01	14322 X	10243	-0-	-4079	-0-	7888	3	2355	9 Y	2141	2100	0	41 8	-0-
02	13398 X	10203	-0-	-3195	-0-	7330	3	2873	9 Y	2612	2580	0	32 8	-0-
03	16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	12418	3	3593	9 Y	3266	3239	0	27 8	-0-
04	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	11851	3	3372	9 Y	3065	3029	0	36 8	-0-
05	15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	12256	3	3154	9 Y	2867	2831	0	36 8	-0-
SILVERTIP 76-7 UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427														
12	0 W	15071	-0-	15071	372430	12368	3	2703	9 Y	2457	2427	0	30 8	-0-
01	0 W	14022	-0-	14022	386452	11462	3	2560	9 Y	2327	2288	0	39 8	-0-
02	0 W	12765	-0-	12765	399217	10396	3	2369	9 Y	2154	2127	0	27 8	-0-
03	0 W	5421	-0-	5421	404638	2965	3	2456	9 Y	2233	2216	0	17 8	-0-
04	0 W	12737	-0-	12737	417375	10449	3	2288	9 Y	2080	2058	0	22 8	-0-
05	429448 X	12073	-0-	-417375	-0-	9834	3	2239	9 Y	2035	2014	0	21 8	-0-
SILVERTIP 76-7 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392														
12	26996 X	26996	-0-	-0-	-0-	23742	3	3254	9 Y	2958	2931	0	27 8	-0-
01	21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	18674	3	3071	9 Y	2792	2752	0	40 8	-0-
02	32390 X	32390	-0-	-0-	-0-	28485	3	3905	9 Y	3550	3519	0	31 8	-0-
03	32488 X	7289	-0-	-25199	-0-	3567	3	3722	9 Y	3384	3366	0	18 8	-0-
04	31440 X	29218	-0-	-2222	-0-	25853	3	3365	9 Y	3059	3035	0	24 8	-0-
05	34627 X	18743	-0-	-15884	-0-	15357	3	3386	9 Y	3078	3055	0	23 8	-0-
LARAMIE 55-4-13														
WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193														
*10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
*11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-				-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	1	1	8		-0-
03	3100 N	3654	-0-	554	554	3653	3	1	9 N	1	1	8		-0-
04	1127 N	573	-0-	-554	-0-	567	3	6	9 N	5	4	0	1 8	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368														
12	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	9594	2	160	4 Y	2907	2821	0	61 8	79
						3198	9							
01	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	7806	2	160	4 Y	3079	3022	0	67 8	69
						3387	9							
02	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	6744	2	102	4 Y	1811	1764	0	46 8	70
						1992	9							
03	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	10683	2	141	4 Y	2695	2638	0	41 8	86
						2965	9							
04	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	8256	2	2	3 Y	3762	3741	0	49 8	58
						160	4	4138	9					
05	12958 X	9177	-0-	-3781	-0-	7413	2	2	3 Y	1515	1469	0	43 8	61
						95	4	1667	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																																									
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 290510															COMPL. DATE 10/02/2016															TOTAL DEPTH 10597															PERF.10951 - 17621														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)		UNDERAGE		*		AMT		DISPOSITIONS CODE		*		AMT		CODE		C		M		COND PROD		*		AMT		DISPOSITIONS CODE		*		AMT		CODE		EOM BALANCE																																																									
12	21328		X		21034		-0-				-294		-0-				17559		3		3475		9		Y		3159		3151		0		35		8		119																																																																			
01	21328		X		19339		-0-				-1989		-0-				15993		3		3346		9		Y		3042		3006		0		30		8		125																																																																			
02	19372		X		18364		-0-				-1008		-0-				15308		3		3056		9		Y		2778		2776		0		24		8		103																																																																			
03	21049		X		19642		-0-				-1407		-0-				16339		3		3303		9		Y		3003		2962		0		34		8		110																																																																			
04	20370		X		17136		-0-				-3234		-0-				14309		3		2827		9		Y		2570		2532		0		34		8		114																																																																			
05	21049		X		14546		-0-				-6503		-0-				12244		3		2302		9		Y		2093		2084		0		25		8		98																																																																			
TEMIN UNIT 2-27															WELL #:															1H															RRCID -> 290522															COMPL. DATE 02/01/2016															TOTAL DEPTH 10721															PERF.11041 - 15196														
12	6634		X		4841		-0-				-1793		-0-				3127		3		74		4		Y		1491		1389		0		10		8		381																																																																			
																	1640		9																																																																																					
01	6448		X		4560		-0-				-1888		-0-				2792		3		75		4		Y		1539		1563		0		9		8		348																																																																			
																	1693		9																																																																																					
02	6032		X		4471		-0-				-1561		-0-				2721		3		74		4		Y		1524		1481		0		7		8		384																																																																			
																	1676		9																																																																																					
03	6700		X		6700		-0-				-0-		-0-				4673		3		91		4		Y		1760		1754		0		16		8		374																																																																			
																	1936		9																																																																																					
04	7788		X		7788		-0-				-0-		-0-				5924		3		94		4		Y		1609		1580		0		24		8		379																																																																			
																	1770		9																																																																																					
05	4836		X		1572		-0-				-3264		-0-				1072		3		20		4		Y		436		720		0		2		8		93																																																																			
																	480		9																																																																																					
REED TRUST 55-1-46															WELL #:															1H															RRCID -> 290565															COMPL. DATE 01/05/2015															TOTAL DEPTH 11324															PERF.11528 - 15019														
12	2790		X		1221		-0-				-1569		-0-				384		3		44		4		Y		721		721		0		18		8		20																																																																			
																	793		9																																																																																					
01	6671		X		6671		-0-				-0-		-0-				6074		3		43		4		Y		504		475		0		38		8		11																																																																			
																	554		9																																																																																					
02	4094		X		4094		-0-				-0-		-0-				3643		3		34		4		Y		379		352		0		24		8		14																																																																			
																	417		9																																																																																					
03	3944		X		3944		-0-				-0-		-0-				3100		3		50		4		Y		722		698		0		15		8		23																																																																			
																	794		9																																																																																					
04	6450		X		3640		-0-				-2810		-0-				2188		3		70		4		Y		1256		1239		0		21		8		19																																																																			
																	1382		9																																																																																					
05	6665		X		3596		-0-				-3069		-0-				2912		3		43		4		Y		583		559		0		20		8		23																																																																			
																	641		9																																																																																					
CORNELL UNIT 34-189															WELL #:															1H															RRCID -> 290568															COMPL. DATE 05/04/2016															TOTAL DEPTH 11188															PERF.11452 - 15800														
12	3596		X		1800		-0-				-1796		-0-				1719		2		81		9		Y		74		38		0		36		8		-0-																																																																			
01	3596		X		3340		-0-				-256		-0-				3083		2		257		9		Y		234		144		0		88		8		2																																																																			
02	4170		X		4170		-0-				-0-		-0-				3003		2		1167		9		Y		1061		1022		0		32		8		9																																																																			
03	5443		X		5443		-0-				-0-		-0-				4827		2		616		9		Y		560		518		0		47		8		4																																																																			
04	7038		X		7038		-0-				-0-		-0-				5472		2		165		3		Y		1274		1233		0		34		8		11																																																																			
																	1401		9																																																																																					
05	6389		X		6389		-0-				-0-		-0-				5264		2		112		3		Y		921		889		0		35		8		8																																																																			
																	1013		9																																																																																					
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A															WELL #:															3H															RRCID -> 290690															COMPL. DATE 08/13/2020															TOTAL DEPTH 11424															PERF.10824 - 18898														
12	16027		X		14414		-0-				-1613		-0-				10804		3		3610		9		N		3282		3232		0		50		8		-0-																																																																			
01	23281		X		6825		-0-				-16456		-0-				4858		3		1967		9		N		1788		1753		0		35		8		-0-																																																																			
02	21779		X		14579		-0-				-7200		-0-				10994		3		3585		9		N		3259		3212		0		47		8		-0-																																																																			
03	23281		X		13929		-0-				-9352		-0-				10658		3		3271		9		N		2974		2949		0		25		8		-0-																																																																			
04	16140		X		11421		-0-				-4719		-0-				8254		3		3167		9		N		2879		2846		0		33		8		-0-																																																																			
05	15593		X		10215		-0-				-5378		-0-				7076		3		3139		9		Y		2854		2789		0		65		8		-0-																																																																			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
FIELDER STATE 2-10				WELL #:	1H	RRCID ->	290692	COMPL.	DATE 09/30/2011	TOTAL	DEPTH 10857	PERF.11490	-	14995			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	1853	2	803	9	N	730	564	1	57	8	340	
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	1783	2	680	9	N	618	559	1	10	8	389	
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	1889	2	780	9	N	709	752	1	122	8	224	
03	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	1811	2	732	9	N	665	554	1	74	8	261	
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1394	2	545	9	N	495	529	1	8	8	219	
05	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	1193	2	499	9	N	454	369	1	7	8	297	
ROBERTSON STATE UNIT 2-7				WELL #:	1H	RRCID ->	290703	COMPL.	DATE 12/22/2015	TOTAL	DEPTH 10948	PERF.11134	-	20275			
12	15655 X	10646	-0-	-5009	-0-	7303	3	141	4	Y	2911	2575	0	271	1	88	
						3202	9					19	8				
01	15655 X	9547	-0-	-6108	-0-	6650	3	122	4	Y	2523	2492	0	14	8	105	
						2775	9										
02	10614 X	8630	-0-	-1984	-0-	5806	3	119	4	Y	2459	2488	0	11	8	65	
						2705	9										
03	11346 X	9524	-0-	-1822	-0-	6130	3	142	4	Y	2956	2892	0	18	8	111	
						3252	9										
04	10860 X	10497	-0-	-363	-0-	7335	3	134	4	Y	2753	2771	0	19	8	74	
						3028	9										
05	10633 X	10203	-0-	-430	-0-	6876	3	139	4	Y	2898	2843	0	16	8	113	
						3188	9										
RED BLUFF 57-38				WELL #:	1H	RRCID ->	290706	COMPL.	DATE 03/24/2015	TOTAL	DEPTH 10203	PERF.10450	-	14650			
12	10199 X	8906	-0-	-1293	-0-	6851	2	2055	9	Y	1868	1836	0	2	8	121	
01	11439 X	8216	-0-	-3223	-0-	6581	2	1635	9	Y	1486	1495	0	2	8	110	
02	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	8913	2	1913	9	Y	1739	1744	0	3	8	102	
03	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	10084	2	1967	9	Y	1788	1738	0	3	8	149	
04	12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	10344	2	1705	9	Y	1550	1357	0	6	8	336	
05	11563 X	11263	-0-	-300	-0-	9449	2	1814	9	Y	1649	1747	0	8	8	230	
REFRIED 34-187 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290774	COMPL.	DATE 07/17/2021	TOTAL	DEPTH 11055	PERF.11640	-	21994			
*09	88132 X	36540	-0-	-51592	-0-	31006	3	5534	9	Y	5031	4771	0	275	8	25	
*10	25750 X	25750	-0-	-0-	-0-	47	1	20702	3	Y	4546	4237	0	307	8	27	
						5001	9										
*11	61380 X	31998	-0-	-29382	-0-	27546	3	4452	9	Y	4047	3823	0	226	8	25	
12	63333 X	33290	-0-	-30043	-0-	29399	3	3891	9	Y	3537	3257	0	285	8	20	
*01	51584 X	32026	-0-	-19558	-0-	1	1	27865	3	Y	3782	3449	0	316	8	37	
						4160	9										
*02	34858 X	30793	-0-	-4065	-0-	2	1	25566	3	Y	4750	4580	0	168	8	39	
						5225	9										
*03	33015 X	31719	-0-	-1296	-0-	26871	3	4848	9	Y	4407	4232	0	177	8	37	
*04	31950 X	29812	-0-	-2138	-0-	25777	3	4035	9	Y	3668	3562	0	111	8	32	
05	33015 X	30555	-0-	-2460	-0-	26233	3	4322	9	Y	3929	3811	0	116	8	34	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
FRIJOLE 34-187 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290823														
COMPL. DATE 12/15/2020														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
*09	38723 X	18737	-0-	-19986	-0-	15802	3	2935	9	Y	2668	2551	0	127 8
*10	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	34	1	15178	3	Y	2549	2393	0	154 8
						2804	9							
*11	30240 X	16019	-0-	-14221	-0-	13596	3	2423	9	Y	2203	2102	0	102 8
*12	31186 X	20828	-0-	-10358	-0-	17989	3	2839	9	Y	2581	2437	0	143 8
*01	19995 X	18582	-0-	-1413	-0-	1	1	15781	3	Y	2545	2374	0	160 8
						2800	9							
*02	19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	1	1	16649	3	Y	2316	2234	0	89 8
						2548	9							
*03	20646 X	18833	-0-	-1813	-0-	16132	3	2701	9	Y	2455	2368	0	86 8
*04	19980 X	13985	-0-	-5995	-0-	11876	3	2109	9	Y	1917	1868	0	52 8
05	20646 X	13635	-0-	-7011	-0-	11479	3	2156	9	Y	1960	1909	0	51 8
BECKER 6-30 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 290890														
COMPL. DATE 03/14/2020														
TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750														
12	13671 X	8831	-0-	-4840	-0-	6448	3	2383	9	Y	2166	2281	0	93
01	12183 X	9576	-0-	-2607	-0-	7597	3	1979	9	Y	1799	1813	0	79
02	11368 X	9770	-0-	-1598	-0-	7291	3	2479	9	Y	2254	2242	0	91
03	10974 X	8931	-0-	-2043	-0-	37	2	6979	3	Y	1741	1756	0	76
						1915	9							
04	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	8636	3	2372	9	Y	2156	2115	0	117
05	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	9514	3	2328	9	Y	2116	1964	0	269
BECKER 6-29 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 290933														
COMPL. DATE 06/24/2016														
TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240														
12	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	7758	2	123	4	N	2487	2264	1	9 8
						2736	9							
01	10323 X	7626	-0-	-2697	-0-	5658	2	85	4	N	1712	2049	1	20 8
						1883	9							
02	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	8752	2	116	4	N	2311	2272	1	180
						2542	9							
03	10788 X	10447	-0-	-341	-0-	7967	2	116	4	N	2149	2144	1	6 8
						2364	9							
04	10440 X	9871	-0-	-569	-0-	7503	2	106	4	N	2056	2058	1	4 8
						2262	9							
05	11067 X	9818	-0-	-1249	-0-	7609	2	101	4	N	1916	1994	1	10 8
						2108	9							
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 291114														
COMPL. DATE 01/09/2023														
TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381														
12	26846 X	19688	-0-	-7158	-0-	15496	3	4192	9	N	3811	3708	0	103 8
01	41416 X	24001	-0-	-17415	-0-	19163	3	4838	9	N	4398	4251	0	147 8
02	38744 X	26760	-0-	-11984	-0-	21029	3	5731	9	N	5210	5098	0	112 8
03	41416 X	24423	-0-	-16993	-0-	19491	3	4932	9	N	4484	4420	0	64 8
04	23220 X	22813	-0-	-407	-0-	18268	3	4545	9	Y	4132	4043	0	89 8
05	28613 X	21633	-0-	-6980	-0-	16921	3	4712	9	Y	4284	4202	0	82 8
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 3HR RRCID -> 291246														
COMPL. DATE 03/16/2021														
TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463														
12	13702 X	4940	-0-	-8762	-0-	179	3	4761	9	Y	4328	4286	0	42 8
01	19831 X	19831	-0-	-0-	-0-	14984	3	4847	9	Y	4406	4345	0	61 8
02	17099 X	17099	-0-	-0-	-0-	12831	3	4268	9	Y	3880	3840	0	40 8
03	18610 X	18610	-0-	-0-	-0-	14077	3	4533	9	Y	4121	4095	0	26 8
04	19455 X	19455	-0-	-0-	-0-	14705	3	4750	9	Y	4318	4282	0	36 8
05	19840 X	9537	-0-	-10303	-0-	6938	3	2599	9	Y	2363	2316	0	47 8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
LARAMIE STATE 55-4-13-18 E														
WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	60154 X	60154	-0-	-0-	-0-	52656	3	7498	9	Y	6816	6752	0	-0-
01	73780 X	71606	-0-	-2174	-0-	64513	3	7093	9	Y	6448	6390	0	-0-
02	71398 X	56629	-0-	-14769	-0-	49379	3	7250	9	Y	6591	6546	0	-0-
03	76322 X	57509	-0-	-18813	-0-	50063	3	7446	9	Y	6769	6709	0	-0-
04	73860 X	51388	-0-	-22472	-0-	45088	3	6300	9	Y	5727	5672	0	-0-
05	71610 X	37459	-0-	-34151	-0-	30501	3	6958	9	Y	6325	6266	0	-0-
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699														
12	33077 X	22075	-0-	-11002	-0-	17393	3	4682	9	N	4256	4145	0	-0-
01	31124 X	20297	-0-	-10827	-0-	15864	3	4433	9	N	4030	3900	0	-0-
02	23461 X	19301	-0-	-4160	-0-	15243	3	4058	9	N	3689	3609	0	-0-
03	25079 X	22482	-0-	-2597	-0-	17864	3	4618	9	N	4198	4149	0	-0-
04	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	16952	3	4567	9	Y	4152	4087	0	-0-
05	22072 X	19432	-0-	-2640	-0-	14793	3	4639	9	Y	4217	4162	0	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600														
12	21731 X	3316	-0-	-18415	-0-	167	3	3149	9	Y	2863	2820	0	-0-
01	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	11489	3	3310	9	Y	3009	2946	0	-0-
02	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	11510	3	3686	9	Y	3351	3304	0	-0-
03	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	5271	3	2014	9	Y	1831	1817	0	-0-
04	14310 X	-0-	-0-	-14310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	16244 X	5476	-0-	-10768	-0-	4164	3	1312	9	Y	1193	1167	0	-0-
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 291496 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239														
12	28055 X	18050	-0-	-10005	-0-	13323	3	4727	9	Y	4297	4252	0	-0-
01	26257 X	10088	-0-	-16169	-0-	7110	3	2978	9	Y	2707	2675	0	-0-
02	23809 X	13302	-0-	-10507	-0-	8312	3	4990	9	Y	4536	4500	0	-0-
03	25110 X	11991	-0-	-13119	-0-	7424	3	4567	9	Y	4152	4131	0	-0-
04	24300 X	17579	-0-	-6721	-0-	11995	3	5584	9	Y	5076	5029	0	-0-
05	18042 X	16218	-0-	-1824	-0-	11084	3	5134	9	Y	4667	4625	0	-0-
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT														
WELL #: 82H RRCID -> 291505 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728														
12	23250 X	22510	-0-	-740	-0-	17502	3	5008	9	Y	4553	4440	0	-0-
01	23839 X	23839	-0-	-0-	-0-	18779	3	5060	9	Y	4600	4429	0	-0-
02	22913 X	22913	-0-	-0-	-0-	18224	3	4689	9	Y	4263	4144	0	-0-
03	51942 X	51942	-0-	-0-	-0-	47103	3	4839	9	Y	4399	4326	0	-0-
04	52239 X	52239	-0-	-0-	-0-	47474	3	4765	9	Y	4332	4226	0	-0-
05	49380 X	49380	-0-	-0-	-0-	44475	3	4905	9	Y	4459	4354	0	-0-
TABASCO CAT 54-43-6 UNIT														
WELL #: 82H RRCID -> 291550 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257														
12	18383 X	-0-	-0-	-18383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	2639	0	73
01	27795 X	27795	-0-	-0-	-0-	23848	3	3947	9	Y	3588	3438	0	79
02	25709 X	25709	-0-	-0-	-0-	23161	3	2548	9	Y	2316	2200	0	88
03	21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	18786	3	2635	9	Y	2395	2340	0	75
04	25590 X	21087	-0-	-4503	-0-	16871	3	4216	9	Y	3833	3755	0	59
05	26443 X	25086	-0-	-1357	-0-	20210	3	4876	9	Y	4433	4206	0	178
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697														
12	37541 X	30561	-0-	-6980	-0-	23077	3	7484	9	N	6804	6745	0	-0-
01	37200 X	28296	-0-	-8904	-0-	21411	3	6885	9	N	6259	6181	0	-0-
02	34800 X	27848	-0-	-6952	-0-	21519	3	6329	9	N	5754	5697	0	-0-
03	37200 X	29843	-0-	-7357	-0-	23299	3	6544	9	N	5949	5914	0	-0-
04	29730 X	28436	-0-	-1294	-0-	22138	3	6298	9	Y	5725	5676	0	-0-
05	30566 X	26710	-0-	-3856	-0-	20203	3	6507	9	Y	5915	5871	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 291660														
COMPL. DATE 06/09/2021														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	35898 X	26699	-0-	-9199	-0-	23553	3	3146	9	N	2860	2833	0	-0-
01	35898 X	27609	-0-	-8289	-0-	23823	3	3786	9	N	3442	3417	0	-0-
02	33582 X	28347	-0-	-5235	-0-	24720	3	3627	9	N	3297	3279	0	-0-
03	35123 X	28189	-0-	-6934	-0-	24608	3	3581	9	N	3255	3234	0	-0-
04	29490 X	26014	-0-	-3476	-0-	22581	3	3433	9	N	3121	3103	0	-0-
*05	30287 X	29306	-0-	-981	-0-	25546	3	3760	9	Y	3418	3396	0	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 291661														
COMPL. DATE 06/13/2021														
TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930														
12	46190 X	36553	-0-	-9637	-0-	31863	3	4690	9	N	4264	4220	0	-0-
01	46190 X	37511	-0-	-8679	-0-	32377	3	5134	9	N	4667	4619	0	-0-
02	43210 X	35624	-0-	-7586	-0-	31158	3	4466	9	N	4060	4029	0	-0-
03	42935 X	36404	-0-	-6531	-0-	32026	3	4378	9	N	3980	3943	0	-0-
04	36300 X	24304	-0-	-11996	-0-	20975	3	3329	9	N	3026	2996	0	-0-
*05	38068 X	32349	-0-	-5719	-0-	28710	3	3639	9	Y	3308	3258	0	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 291663														
COMPL. DATE 06/03/2021														
TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570														
12	57629 X	20538	-0-	-37091	-0-	16520	3	4018	9	N	3653	3530	0	-0-
01	56916 X	25846	-0-	-31070	-0-	20314	3	5532	9	N	5029	4906	0	-0-
02	53244 X	25003	-0-	-28241	-0-	20875	3	4128	9	N	3753	3686	0	-0-
03	56916 X	28905	-0-	-28011	-0-	24343	3	4562	9	N	4147	4069	0	-0-
04	27510 X	25765	-0-	-1745	-0-	22120	3	3645	9	N	3314	3257	0	-0-
*05	31006 X	31006	-0-	-0-	-0-	26497	3	4509	9	Y	4099	4030	0	-0-
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 291838														
COMPL. DATE 12/16/2020														
TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716														
12	0 W	21603	-0-	21603	655174	17703	3	3900	9	Y	3545	3486	0	-0-
01	0 W	28657	-0-	28657	683831	24525	3	4132	9	Y	3756	3699	0	-0-
02	0 W	23442	-0-	23442	707273	19644	3	3798	9	Y	3453	3415	0	-0-
03	0 W	26641	-0-	26641	733914	22703	3	3938	9	Y	3580	3521	0	-0-
04	0 W	25377	-0-	25377	759291	21613	3	3764	9	Y	3422	3362	0	-0-
05	784907 X	25616	-0-	-759291	-0-	21874	3	3742	9	Y	3402	3347	0	-0-
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 291839														
COMPL. DATE 12/17/2020														
TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369														
12	0 W	23362	-0-	23362	576963	19484	3	3878	9	Y	3525	3485	0	-0-
01	0 W	24267	-0-	24267	601230	20657	3	3610	9	Y	3282	3246	0	-0-
02	0 W	21924	-0-	21924	623154	18559	3	3365	9	Y	3059	3033	0	-0-
03	0 W	23325	-0-	23325	646479	19813	3	3512	9	Y	3193	3154	0	-0-
04	0 W	21945	-0-	21945	668424	18610	3	3335	9	Y	3032	2993	0	-0-
05	688895 X	20471	-0-	-668424	-0-	17325	3	3146	9	Y	2860	2827	0	-0-
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 291844														
COMPL. DATE 12/17/2020														
TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692														
12	0 W	22866	-0-	22866	601230	17313	3	5553	9	Y	5048	4983	0	-0-
01	0 W	23211	-0-	23211	624441	18574	3	4637	9	Y	4215	4152	0	-0-
02	0 W	21030	-0-	21030	645471	15894	3	5136	9	Y	4669	4627	0	-0-
03	0 W	21204	-0-	21204	666675	16204	3	5000	9	Y	4545	4482	0	-0-
04	0 W	20049	-0-	20049	686724	15337	3	4712	9	Y	4284	4215	0	-0-
05	706951 X	20227	-0-	-686724	-0-	15524	3	4703	9	Y	4275	4210	0	-0-
PALMITO RANCH 53-4-3 A														
WELL #: 1H RRCID -> 291953														
COMPL. DATE 03/30/2021														
TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583														
12	18476 X	15618	-0-	-2858	-0-	11723	3	3895	9	N	3541	3495	0	-0-
01	17639 X	16833	-0-	-806	-0-	13026	3	3807	9	N	3461	3421	0	-0-
02	18357 X	15569	-0-	-2788	-0-	12097	3	3472	9	N	3156	3127	0	-0-
03	19623 X	19387	-0-	-236	-0-	15250	3	4137	9	N	3761	3709	0	-0-
04	18990 X	18200	-0-	-790	-0-	14346	3	3854	9	N	3504	3453	0	-0-
05	16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	13160	3	3675	9	N	3341	3298	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MANASSAS STATE 55-4-22-21 A														
WELL #: 11HZ RRCID -> 291991 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10660 - 20621														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	41013 X	34299	-0-	-6714	-0-	27601	3	6698	9	Y	6089	6060	0	-0-
01	41013 X	31834	-0-	-9179	-0-	25359	3	6475	9	Y	5886	5816	0	-0-
02	38367 X	29617	-0-	-8750	-0-	24175	3	5442	9	Y	4947	4890	0	-0-
03	40300 X	29631	-0-	-10669	-0-	24371	3	5260	9	Y	4782	4699	0	-0-
04	39000 X	29941	-0-	-9059	-0-	24265	3	5676	9	Y	5160	5072	0	-0-
05	34286 X	29251	-0-	-5035	-0-	23935	3	5316	9	Y	4833	4759	0	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 292076 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9944 - 20346														
12	52824 X	29392	-0-	-23432	-0-	24581	3	4811	9	N	4374	4273	0	-0-
01	66340 X	29126	-0-	-37214	-0-	23723	3	5403	9	N	4912	4818	0	-0-
02	62060 X	30922	-0-	-31138	-0-	26023	3	4899	9	N	4454	4363	0	-0-
03	66340 X	34290	-0-	-32050	-0-	29020	3	5270	9	N	4791	4648	0	-0-
04	28440 X	26005	-0-	-2435	-0-	22677	3	3328	9	N	3025	2889	0	-0-
*05	38540 X	38540	-0-	-0-	-0-	32645	3	5895	9	Y	5359	5224	0	-0-
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 821H RRCID -> 292250 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11485 - 21442														
12	20733 X	20733	-0-	-0-	-0-	1134	1	17344	3	Y	2050	1956	0	-0-
						2255	9							
01	9982 X	9310	-0-	-672	-0-	517	1	6567	3	Y	2024	1909	0	-0-
						2226	9							
02	15022 X	9658	-0-	-5364	-0-	266	1	7449	3	Y	1766	1677	0	-0-
						1943	9							
03	20739 X	10760	-0-	-9979	-0-	533	1	8204	3	Y	1839	1788	0	-0-
						2023	9							
04	20070 X	10068	-0-	-10002	-0-	713	1	7193	3	Y	1965	1890	0	-0-
						2162	9							
05	20739 X	16613	-0-	-4126	-0-	1327	1	12224	3	Y	2784	2709	0	-0-
						3062	9							
MANASSAS STATE 55-4-22-21 B														
WELL #: 12HZ RRCID -> 292316 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10854 - 20876														
12	32953 X	25442	-0-	-7511	-0-	20942	3	4500	9	Y	4091	4083	0	-0-
01	23653 X	23039	-0-	-614	-0-	18872	3	4167	9	Y	3788	3763	0	-0-
02	19807 X	18764	-0-	-1043	-0-	15494	3	3270	9	Y	2973	2953	0	-0-
03	25451 X	17040	-0-	-8411	-0-	14008	3	3032	9	Y	2756	2730	0	-0-
04	24630 X	17074	-0-	-7556	-0-	13794	3	3280	9	Y	2982	2956	0	-0-
05	25451 X	19195	-0-	-6256	-0-	15429	3	3766	9	Y	3424	3402	0	-0-
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 811H RRCID -> 292317 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11473 - 21425														
12	26195 X	6747	-0-	-19448	-0-	14	1	215	3	Y	5925	5829	0	-0-
						6518	9							
01	26195 X	9799	-0-	-16396	-0-	279	1	3543	3	Y	5434	5303	0	-0-
						5977	9							
02	19836 X	12197	-0-	-7639	-0-	226	1	6330	3	Y	5128	5026	0	-0-
						5641	9							
03	21204 X	12897	-0-	-8307	-0-	419	1	6457	3	Y	5474	5414	0	-0-
						6021	9							
04	20520 X	8937	-0-	-11583	-0-	411	1	4145	3	Y	3983	3920	0	-0-
						4381	9							
05	30320 X	30320	-0-	-0-	-0-	1989	1	18319	3	Y	9102	8975	0	-0-
						10012	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
VORTEX 54-1-40 UNIT				WELL #:	131H	RRCID -> 292318	COMPL. DATE 08/18/2021	TOTAL	DEPTH 11870	PERF.12170	- 22132			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
12		24241 X	24241 -0-	-0-	-0-	1238 1	4061 9	18942 3	Y	3692	3658 0	34 8	-0-	
01		18922 X	18922 -0-	-0-	-0-	1093 1	3935 9	13894 3	Y	3577	3529 0	48 8	-0-	
02		20196 X	20196 -0-	-0-	-0-	565 1	3796 9	15835 3	Y	3451	3414 0	37 8	-0-	
03		24242 X	19194 -0-	-5048	-0-	936 1	3846 9	14412 3	Y	3496	3475 0	21 8	-0-	
04		23460 X	16906 -0-	-6554	-0-	1197 1	3634 9	12075 3	Y	3304	3277 0	27 8	-0-	
05		24242 X	14131 -0-	-10111	-0-	1115 1	2749 9	10267 3	Y	2499	2474 0	25 8	-0-	
VORTEX 54-1-40 UNIT				WELL #:	141HR	RRCID -> 292319	COMPL. DATE 08/22/2021	TOTAL	DEPTH 11644	PERF.11935	- 21897			
12		32719 X	32719 -0-	-0-	-0-	1728 1	4547 9	26444 3	Y	4134	4069 0	65 8	-0-	
01		24955 X	19380 -0-	-5575	-0-	1085 1	4503 9	13792 3	Y	4094	4008 0	86 8	-0-	
02		24099 X	18557 -0-	-5542	-0-	502 1	3986 9	14069 3	Y	3624	3568 0	56 8	-0-	
03		32705 X	17745 -0-	-14960	-0-	817 1	4357 9	12571 3	Y	3961	3923 0	38 8	-0-	
04		31650 X	16945 -0-	-14705	-0-	1196 1	3681 9	12068 3	Y	3346	3299 0	47 8	-0-	
05		32705 X	11820 -0-	-20885	-0-	886 1	2773 9	8161 3	Y	2521	2490 0	31 8	-0-	
VORTEX 54-1-40 UNIT				WELL #:	121H	RRCID -> 292320	COMPL. DATE 08/18/2021	TOTAL	DEPTH 11645	PERF.11898	- 21860			
12		31589 X	31589 -0-	-0-	-0-	1626 1	5079 9	24884 3	Y	4617	4547 0	70 8	-0-	
01		26623 X	26623 -0-	-0-	-0-	1579 1	4973 9	20071 3	Y	4521	4426 0	95 8	-0-	
02		24312 X	24312 -0-	-0-	-0-	678 1	4631 9	19003 3	Y	4210	4147 0	63 8	-0-	
03		31589 X	24178 -0-	-7411	-0-	1179 1	4844 9	18155 3	Y	4404	4361 0	43 8	-0-	
04		30570 X	16888 -0-	-13682	-0-	1209 1	3483 9	12196 3	Y	3166	3121 0	45 8	-0-	
05		31589 X	-0-	-31589	-0-				Y	1	1 8		-0-	
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT				WELL #:	12HZ	RRCID -> 292330	COMPL. DATE 08/28/2021	TOTAL	DEPTH 9978	PERF.10125	- 17791			
12		48081 X	37851 -0-	-10230	-0-	34351 3		3500 9	Y	3182	3153 0	29 8	-0-	
01		47740 X	38571 -0-	-9169	-0-	34946 3		3625 9	Y	3295	3273 0	22 8	-0-	
02		37932 X	36463 -0-	-1469	-0-	33217 3		3246 9	Y	2951	2930 0	21 8	-0-	
03		40548 X	31106 -0-	-9442	-0-	28520 3		2586 9	Y	2351	2322 0	29 8	-0-	
04		37320 X	35828 -0-	-1492	-0-	32572 3		3256 9	Y	2960	2920 0	40 8	-0-	
05		38967 X	37937 -0-	-1030	-0-	34801 3		3136 9	Y	2851	2817 0	34 8	-0-	
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28				WELL #:	15HA	RRCID -> 292357	COMPL. DATE 09/17/2021	TOTAL	DEPTH 10034	PERF.10295	- 20709			
12		48453 X	25067 -0-	-23386	-0-	19785 3		5282 9	Y	4802	4776 0	26 8	-0-	
01		49452 X	49452 -0-	-0-	-0-	39798 3		9654 9	Y	8776	8709 0	67 8	-0-	
02		38415 X	38415 -0-	-0-	-0-	30497 3		7918 9	Y	7198	7147 0	51 8	-0-	
03		41310 X	41310 -0-	-0-	-0-	33074 3		8236 9	Y	7487	7428 0	59 8	-0-	
04		47850 X	30920 -0-	-16930	-0-	24313 3		6607 9	Y	6006	5938 0	68 8	-0-	
05		49445 X	33471 -0-	-15974	-0-	26460 3		7011 9	Y	6374	6324 0	50 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																											
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C																											
WELL #: 13HZ RRCID -> 292359															COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.	10700	-	20661				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
12	36115 X	35454	-0-	-661	-0-	27745	3	7709	9	Y	7008	6988	0	20	8	-0-											
01	35867 X	28617	-0-	-7250	-0-	22244	3	6373	9	Y	5794	5749	0	45	8	-0-											
02	30566 X	29957	-0-	-609	-0-	23162	3	6795	9	Y	6177	6135	0	42	8	-0-											
03	35464 X	30532	-0-	-4932	-0-	23503	3	7029	9	Y	6390	6329	0	61	8	-0-											
04	34320 X	28543	-0-	-5777	-0-	21549	3	6994	9	Y	6358	6290	0	68	8	-0-											
05	35464 X	30431	-0-	-5033	-0-	23862	3	6569	9	Y	5972	5910	0	62	8	-0-											
NUTRIA 57-1-16 UNIT															WELL #:	13H	RRCID ->	292363	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	9798	PERF.	10108	-	17939
12	28272 X	12553	-0-	-15719	-0-	8197	3	4356	9	Y	3960	3918	0	42	8	-0-											
01	21266 X	12693	-0-	-8573	-0-	7783	3	4910	9	Y	4464	4422	0	42	8	-0-											
02	19894 X	14794	-0-	-5100	-0-	10489	3	4305	9	Y	3914	3881	0	33	8	-0-											
03	21266 X	14154	-0-	-7112	-0-	9454	3	4700	9	Y	4273	4220	0	53	8	-0-											
04	16800 X	11000	-0-	-5800	-0-	6434	3	4566	9	Y	4151	4104	0	47	8	-0-											
05	15810 X	9982	-0-	-5828	-0-	6080	3	3902	9	Y	3547	3507	0	40	8	-0-											
NUTRIA 57-1-16 UNIT															WELL #:	14H	RRCID ->	292365	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	9975	PERF.	10261	-	18114
12	32426 X	29980	-0-	-2446	-0-	25236	3	4744	9	Y	4313	4267	0	46	8	-0-											
01	33888 X	33888	-0-	-0-	-0-	28959	3	4929	9	Y	4481	4436	0	45	8	-0-											
02	30479 X	30104	-0-	-375	-0-	25737	3	4367	9	Y	3970	3937	0	33	8	-0-											
03	32724 X	32724	-0-	-0-	-0-	27931	3	4793	9	Y	4357	4311	0	46	8	-0-											
04	32790 X	30977	-0-	-1813	-0-	26614	3	4363	9	Y	3966	3919	0	47	8	-0-											
05	33883 X	29873	-0-	-4010	-0-	25690	3	4183	9	Y	3803	3762	0	41	8	-0-											
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT															WELL #:	14HZ	RRCID ->	292367	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL	DEPTH	10026	PERF.	9852	-	17516
12	44082 X	43086	-0-	-996	-0-	38777	3	4309	9	Y	3917	3867	0	50	8	-0-											
01	44082 X	41951	-0-	-2131	-0-	37718	3	4233	9	Y	3848	3800	0	48	8	-0-											
02	40397 X	37750	-0-	-2647	-0-	34207	3	3543	9	Y	3221	3197	0	24	8	-0-											
03	43183 X	35740	-0-	-7443	-0-	32378	3	3362	9	Y	3056	3025	0	31	8	-0-											
04	41700 X	37213	-0-	-4487	-0-	33827	3	3386	9	Y	3078	3039	0	39	8	-0-											
05	43090 X	38521	-0-	-4569	-0-	35094	3	3427	9	Y	3115	3077	0	38	8	-0-											
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT															WELL #:	13HZ	RRCID ->	292370	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL	DEPTH	9884	PERF.	9761	-	17427
12	56296 X	50634	-0-	-5662	-0-	46291	3	4343	9	Y	3948	3890	0	58	8	-0-											
01	56296 X	49010	-0-	-7286	-0-	45024	3	3986	9	Y	3624	3578	0	46	8	-0-											
02	51649 X	45401	-0-	-6248	-0-	41856	3	3545	9	Y	3223	3187	0	36	8	-0-											
03	55211 X	36390	-0-	-18821	-0-	33819	3	2571	9	Y	2337	2307	0	30	8	-0-											
04	49500 X	38918	-0-	-10582	-0-	35169	3	3749	9	Y	3408	3372	0	36	8	-0-											
05	50623 X	32386	-0-	-18237	-0-	29801	3	2585	9	Y	2350	2322	0	28	8	-0-											
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT															WELL #:	15HZ	RRCID ->	292371	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL	DEPTH	9936	PERF.	10152	-	17818
12	45043 X	36702	-0-	-8341	-0-	33301	3	3401	9	Y	3092	3061	0	31	8	-0-											
01	46283 X	35235	-0-	-11048	-0-	31869	3	3366	9	Y	3060	3030	0	30	8	-0-											
02	43297 X	31766	-0-	-11531	-0-	28942	3	2824	9	Y	2567	2542	0	25	8	-0-											
03	46283 X	28690	-0-	-17593	-0-	26340	3	2350	9	Y	2136	2112	0	24	8	-0-											
04	35520 X	30865	-0-	-4655	-0-	28125	3	2740	9	Y	2491	2457	0	34	8	-0-											
05	36704 X	33327	-0-	-3377	-0-	30381	3	2946	9	Y	2678	2646	0	32	8	-0-											
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT															WELL #:	S 14H	RRCID ->	292377	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9820	PERF.	10091	-	17558
12	30721 X	26506	-0-	-4215	-0-	22877	3	3629	9	Y	3299	3261	0	38	8	-0-											
01	30504 X	25846	-0-	-4658	-0-	22087	3	3759	9	Y	3417	3383	0	34	8	-0-											
02	26767 X	21695	-0-	-5072	-0-	18902	3	2793	9	Y	2539	2517	0	22	8	-0-											
03	48485 X	48485	-0-	-0-	-0-	42996	3	5489	9	Y	4990	4953	0	37	8	-0-											
04	59368 X	59368	-0-	-0-	-0-	54880	3	4488	9	Y	4080	4042	0	38	8	-0-											
05	47783 X	47783	-0-	-0-	-0-	44220	3	3563	9	Y	3239	3202	0	37	8	-0-											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28														
WELL #: 14HA RRCID -> 292386 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10268 - 20589														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
12	59365 X	35413	-0-	-23952	-0-	28163	3	7250	9	Y	6591	6546	0	45 8 -0-
01	38213 X	38213	-0-	-0-	-0-	31019	3	7194	9	Y	6540	6478	0	62 8 -0-
02	44950 X	31005	-0-	-13945	-0-	24874	3	6131	9	Y	5574	5525	0	49 8 -0-
03	48050 X	35184	-0-	-12866	-0-	28048	3	7136	9	Y	6487	6427	0	60 8 -0-
04	36990 X	34498	-0-	-2492	-0-	27393	3	7105	9	Y	6459	6386	0	73 8 -0-
05	38223 X	33312	-0-	-4911	-0-	26711	3	6601	9	Y	6001	5944	0	57 8 -0-
GORGON 57-1-33 UNIT														
WELL #: 12HA RRCID -> 292387 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10200 - 20546														
12	30253 X	30253	-0-	-0-	-0-	24452	3	5801	9	Y	5274	5240	0	34 8 -0-
01	23031 X	23031	-0-	-0-	-0-	17836	3	5195	9	Y	4723	4678	0	45 8 -0-
02	35786 X	27368	-0-	-8418	-0-	22432	3	4936	9	Y	4487	4450	0	37 8 -0-
03	38254 X	32982	-0-	-5272	-0-	27192	3	5790	9	Y	5264	5214	0	50 8 -0-
04	30527 X	30527	-0-	-0-	-0-	25222	3	5305	9	Y	4823	4764	0	59 8 -0-
05	32173 X	32173	-0-	-0-	-0-	26476	3	5697	9	Y	5179	5133	0	46 8 -0-
GORGON 57-1-33 UNIT														
WELL #: 13HR RRCID -> 292389 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 20819														
12	31838 X	31838	-0-	-0-	-0-	25051	3	6787	9	Y	6170	6131	0	39 8 -0-
01	38074 X	38074	-0-	-0-	-0-	30958	3	7116	9	Y	6469	6415	0	54 8 -0-
02	32241 X	32241	-0-	-0-	-0-	26283	3	5958	9	Y	5416	5375	0	41 8 -0-
03	33630 X	33630	-0-	-0-	-0-	27231	3	6399	9	Y	5817	5766	0	51 8 -0-
04	36840 X	33896	-0-	-2944	-0-	27422	3	6474	9	Y	5885	5820	0	65 8 -0-
05	38068 X	32457	-0-	-5611	-0-	26009	3	6448	9	Y	5862	5816	0	46 8 -0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 15H RRCID -> 292505 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733														
12	46686 X	35175	-0-	-11511	-0-	29267	3	5908	9	Y	5371	5315	0	56 8 -0-
01	40362 X	34604	-0-	-5758	-0-	28708	3	5896	9	Y	5360	5309	0	51 8 -0-
02	33988 X	27058	-0-	-6930	-0-	22632	3	4426	9	Y	4024	3992	0	32 8 -0-
03	36332 X	29238	-0-	-7094	-0-	24526	3	4712	9	Y	4284	4194	0	90 8 -0-
04	34050 X	24669	-0-	-9381	-0-	20998	3	3671	9	Y	3337	3263	0	74 8 -0-
05	35185 X	30473	-0-	-4712	-0-	25413	3	5060	9	Y	4600	4529	0	71 8 -0-
ELM 55-1-36 UNIT														
WELL #: 13HA RRCID -> 292510 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11839 - 22230														
12	23746 X	15317	-0-	-8429	-0-	10100	3	5217	9	Y	4743	4540	0	203 8 -0-
01	23901 X	23901	-0-	-0-	-0-	18128	3	5773	9	Y	5248	5135	0	113 8 -0-
02	23502 X	23502	-0-	-0-	-0-	17938	3	5564	9	Y	5058	4988	0	70 8 -0-
03	22249 X	22249	-0-	-0-	-0-	16475	3	5774	9	Y	5249	5208	0	41 8 -0-
04	23130 X	4658	-0-	-18472	-0-	3106	3	1552	9	Y	1411	1389	0	22 8 -0-
05	25927 X	25927	-0-	-0-	-0-	20175	3	5752	9	Y	5229	5078	0	151 8 -0-
MANASSAS STATE 55-4-22-21 D														
WELL #: 14HZ RRCID -> 292539 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 21002														
12	41633 X	27949	-0-	-13684	-0-	22681	3	5268	9	Y	4789	4780	0	9 8 -0-
01	40455 X	29127	-0-	-11328	-0-	24219	3	4908	9	Y	4462	4439	0	23 8 -0-
02	34148 X	34148	-0-	-0-	-0-	29124	3	5024	9	Y	4567	4545	0	22 8 -0-
03	33101 X	33101	-0-	-0-	-0-	28016	3	5085	9	Y	4623	4595	0	28 8 -0-
04	28200 X	27948	-0-	-252	-0-	22978	3	4970	9	Y	4518	4490	0	28 8 -0-
05	30888 X	30888	-0-	-0-	-0-	26574	3	4314	9	Y	3922	3900	0	22 8 -0-
ELM 55-1-36 UNIT														
WELL #: 12HA RRCID -> 292540 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11740 - 22213														
12	26257 X	15594	-0-	-10663	-0-	10646	3	4948	9	Y	4498	4363	0	135 8 -0-
01	26257 X	13375	-0-	-12882	-0-	10963	3	2412	9	Y	2193	2130	0	63 8 -0-
02	32306 X	14913	-0-	-17393	-0-	11460	3	3453	9	Y	3139	3086	0	53 8 -0-
03	34534 X	18226	-0-	-16308	-0-	13453	3	4773	9	Y	4339	4308	0	31 8 -0-
04	33420 X	9583	-0-	-23837	-0-	7067	3	2516	9	Y	2287	2237	0	50 8 -0-
05	66394 X	66394	-0-	-0-	-0-	51532	3	14862	9	Y	13511	13394	0	117 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																																
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT																																
WELL #: N 14H															RRCID -> 292643			COMPL. DATE 09/26/2021			TOTAL DEPTH 9842			PERF.10216 - 18183								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
12	52545 X	41994	-0-	-10551	-0-	36090	3	5904	9	Y	5367	5301	0	66	8	-0-																
01	70835 X	43050	-0-	-27785	-0-	37258	3	5792	9	Y	5265	5213	0	52	8	-0-																
02	66265 X	39745	-0-	-26520	-0-	34838	3	4907	9	Y	4461	4417	0	44	8	-0-																
03	70835 X	35828	-0-	-35007	-0-	32525	3	3303	9	Y	3003	2871	0	132	8	-0-																
04	91519 X	91519	-0-	-0-	-0-	83690	3	7829	9	Y	7117	6928	0	189	8	-0-																
05	73197 X	73197	-0-	-0-	-0-	65863	3	7334	9	Y	6667	6496	0	171	8	-0-																
ELM 55-1-36 UNIT															WELL #:			14HA			RRCID -> 292700			COMPL. DATE 11/07/2021			TOTAL DEPTH 11484			PERF.12144 - 22536		
12	20522 X	20162	-0-	-360	-0-	12117	3	8045	9	Y	7314	6901	0	413	8	-0-																
01	26576 X	26576	-0-	-0-	-0-	18788	3	7788	9	Y	7080	6960	0	120	8	-0-																
02	26440 X	26440	-0-	-0-	-0-	19044	3	7396	9	Y	6724	6615	0	109	8	-0-																
03	26310 X	26310	-0-	-0-	-0-	18603	3	7707	9	Y	7006	6929	0	77	8	-0-																
04	25710 X	1015	-0-	-24695	-0-	146	3	869	9	Y	790	757	0	33	8	-0-																
05	28272 X	547	-0-	-27725	-0-	457	3	90	9	Y	82	64	0	18	8	-0-																
BEAVER 57-1-16 UNIT															WELL #:			13H			RRCID -> 292723			COMPL. DATE 09/10/2021			TOTAL DEPTH 9854			PERF.10178 - 17747		
12	30535 X	28667	-0-	-1868	-0-	24467	3	4200	9	Y	3818	3788	0	30	8	-0-																
01	31779 X	31779	-0-	-0-	-0-	27305	3	4474	9	Y	4067	4037	0	30	8	-0-																
02	31465 X	26877	-0-	-4588	-0-	22922	3	3955	9	Y	3595	3574	0	21	8	-0-																
03	33635 X	33229	-0-	-406	-0-	28691	3	4538	9	Y	4125	4091	0	34	8	-0-																
04	32550 X	29358	-0-	-3192	-0-	25837	3	3521	9	Y	3201	3170	0	31	8	-0-																
05	31775 X	28005	-0-	-3770	-0-	24429	3	3576	9	Y	3251	3224	0	27	8	-0-																
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT															WELL #:			N 13H			RRCID -> 292724			COMPL. DATE 09/26/2021			TOTAL DEPTH 9890			PERF.10141 - 18108		
12	52979 X	44515	-0-	-8464	-0-	39123	3	5392	9	Y	4902	4867	0	35	8	-0-																
01	52638 X	45890	-0-	-6748	-0-	40032	3	5858	9	Y	5325	5289	0	36	8	-0-																
02	46922 X	38382	-0-	-8540	-0-	34011	3	4371	9	Y	3974	3950	0	24	8	-0-																
03	56912 X	56912	-0-	-0-	-0-	51975	3	4937	9	Y	4488	4447	0	41	8	-0-																
04	92684 X	92684	-0-	-0-	-0-	86437	3	6247	9	Y	5679	5633	0	46	8	-0-																
05	64138 X	64138	-0-	-0-	-0-	58817	3	5321	9	Y	4837	4797	0	40	8	-0-																
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT															WELL #:			S 12H			RRCID -> 292726			COMPL. DATE 09/26/2021			TOTAL DEPTH 9800			PERF.10160 - 18313		
12	58001 X	38925	-0-	-19076	-0-	33581	3	5344	9	Y	4858	4794	0	64	8	-0-																
01	51181 X	37273	-0-	-13908	-0-	31799	3	5474	9	Y	4976	4922	0	54	8	-0-																
02	40020 X	30038	-0-	-9982	-0-	25880	3	4158	9	Y	3780	3746	0	34	8	-0-																
03	38936 X	32196	-0-	-6740	-0-	28082	3	4114	9	Y	3740	3696	0	44	8	-0-																
04	42291 X	42291	-0-	-0-	-0-	38028	3	4263	9	Y	3875	3831	0	44	8	-0-																
05	53220 X	53220	-0-	-0-	-0-	47856	3	5364	9	Y	4876	4811	0	65	8	-0-																
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT															WELL #:			S 13H			RRCID -> 292727			COMPL. DATE 09/26/2021			TOTAL DEPTH 9916			PERF.10444 - 18559		
12	27838 X	26172	-0-	-1666	-0-	22432	3	3740	9	Y	3400	3375	0	25	8	-0-																
01	27572 X	27572	-0-	-0-	-0-	23460	3	4112	9	Y	3738	3717	0	21	8	-0-																
02	23058 X	23058	-0-	-0-	-0-	19763	3	3295	9	Y	2995	2981	0	14	8	-0-																
03	27378 X	27378	-0-	-0-	-0-	24660	3	2718	9	Y	2471	2446	0	25	8	-0-																
04	31920 X	31920	-0-	-0-	-0-	28517	3	3403	9	Y	3094	3068	0	26	8	-0-																
05	41588 X	41588	-0-	-0-	-0-	37881	3	3707	9	Y	3370	3339	0	31	8	-0-																
PALOMA 33-91 UNIT															WELL #:			11H			RRCID -> 292763			COMPL. DATE 12/06/2021			TOTAL DEPTH 10981			PERF.11198 - 20474		
12	29800 X	29800	-0-	-0-	-0-	22066	3	7734	9	Y	7031	6967	0	64	8	-0-																
01	21821 X	21821	-0-	-0-	-0-	15815	3	6006	9	Y	5460	5412	0	48	8	-0-																
02	20765 X	20765	-0-	-0-	-0-	14893	3	5872	9	Y	5338	5301	0	37	8	-0-																
03	29791 X	24744	-0-	-5047	-0-	18247	3	6497	9	Y	5906	5852	0	54	8	-0-																
04	28830 X	15443	-0-	-13387	-0-	11238	3	4205	9	Y	3823	3793	0	30	8	-0-																
05	29791 X	11358	-0-	-18433	-0-	10360	3	998	9	Y	907	898	0	9	8	-0-																

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BEAVER 57-1-16 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	292765	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	10014	PERF.10195	-	18070
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	30070 X	29101	-0-	-969	-0-	24645	3	4456	9	Y	4051	4009	0	42	8
01	30132 X	29587	-0-	-545	-0-	24815	3	4772	9	Y	4338	4300	0	38	8
02	28188 X	25863	-0-	-2325	-0-	21564	3	4299	9	Y	3908	3881	0	27	8
03	30132 X	28089	-0-	-2043	-0-	23443	3	4646	9	Y	4224	4184	0	40	8
04	28710 X	26477	-0-	-2233	-0-	22269	3	4208	9	Y	3825	3787	0	38	8
05	29574 X	25728	-0-	-3846	-0-	21790	3	3938	9	Y	3580	3547	0	33	8
PALOMA 33-91 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	292785	COMPL. DATE	12/06/2021	TOTAL	DEPTH	11096	PERF.11064	-	21530
12	31961 X	26380	-0-	-5581	-0-	21925	3	4455	9	Y	4050	4010	0	40	8
01	28768 X	24184	-0-	-4584	-0-	20247	3	3937	9	Y	3579	3546	0	33	8
02	24418 X	22459	-0-	-1959	-0-	18981	3	3478	9	Y	3162	3135	0	27	8
03	26381 X	24300	-0-	-2081	-0-	20694	3	3606	9	Y	3278	3239	0	39	8
04	25530 X	23239	-0-	-2291	-0-	19820	3	3419	9	Y	3108	3076	0	32	8
05	26381 X	15743	-0-	-10638	-0-	12090	3	3653	9	Y	3321	3296	0	25	8
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:	S 11H	RRCID ->	292811	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9861	PERF.10240	-	18393
12	31030 X	31030	-0-	-0-	-0-	25447	3	5583	9	Y	5075	5005	0	70	8
01	34038 X	22759	-0-	-11279	-0-	18579	3	4180	9	Y	3800	3754	0	46	8
02	31842 X	26042	-0-	-5800	-0-	21473	3	4569	9	Y	4154	4111	0	43	8
03	35431 X	35431	-0-	-0-	-0-	29842	3	5589	9	Y	5081	5001	0	80	8
04	41187 X	41187	-0-	-0-	-0-	35479	3	5708	9	Y	5189	5118	0	71	8
05	46558 X	46558	-0-	-0-	-0-	40180	3	6378	9	Y	5798	5721	0	77	8
KING CANYON STATE 54-1-8-5 C				WELL #:	19H	RRCID ->	292882	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11630	PERF.12445	-	22662
12	34689 X	12141	-0-	-22548	-0-	8415	3	3726	9	Y	3387	3311	0	76	8
01	34689 X	23309	-0-	-11380	-0-	985	1	18017	3	Y	3915	3779	0	136	8
						4307	9								
02	23867 X	16387	-0-	-7480	-0-	513	1	12988	3	Y	2624	2575	0	49	8
						2886	9								
03	17205 X	14291	-0-	-2914	-0-	736	1	11717	3	Y	1671	1645	0	26	8
						1838	9								
04	22560 X	14370	-0-	-8190	-0-	678	1	11303	3	Y	2172	2130	0	42	8
						2389	9								
05	23312 X	12242	-0-	-11070	-0-	471	1	9718	3	Y	1866	1823	0	43	8
						2053	9								
KING CANYON STATE 54-1-8-5 D				WELL #:	74H	RRCID ->	292883	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	11061	PERF.11690	-	21941
12	47957 X	13678	-0-	-34279	-0-	10840	3	2838	9	Y	2580	2515	0	65	8
01	47957 X	4721	-0-	-43236	-0-	80	1	1464	3	Y	2888	2697	0	191	8
						3177	9								
02	44863 X	10848	-0-	-34015	-0-	222	1	5625	3	Y	4546	4457	0	89	8
						5001	9								
03	44237 X	16884	-0-	-27353	-0-	601	1	9561	3	Y	6111	6074	0	37	8
						6722	9								
04	17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	651	1	10845	3	Y	5301	5273	0	28	8
						5831	9								
05	21401 X	21401	-0-	-0-	-0-	670	1	13838	3	Y	6266	6243	0	23	8
						6893	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
KING CANYON STATE 54-1-8-5 B				WELL #:	18H	RRCID -> 292884	COMPL. DATE 12/30/2021	TOTAL	DEPTH 11162	PERF.11995 - 22212				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	24490 X	21299	-0-	-3191	-0-	13939	3	7360	9	Y	6691	6569	-0-	
01	32104 X	32104	-0-	-0-	-0-	1230	1	22504	3	Y	7609	7431	-0-	
						8370	9							
02	32074 X	5188	-0-	-26886	-0-	84	1	2119	3	Y	2714	2662	-0-	
						2985	9							
03	31899 X	5618	-0-	-26281	-0-	144	1	2286	3	Y	2898	2860	-0-	
						3188	9							
04	31080 X	20714	-0-	-10366	-0-	932	1	15540	3	Y	3856	3788	-0-	
						4242	9							
05	32116 X	23967	-0-	-8149	-0-	867	1	17909	3	Y	4719	4617	-0-	
						5191	9							
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT				WELL #:	12HA	RRCID -> 292901	COMPL. DATE 03/08/2022	TOTAL	DEPTH 9811	PERF. 9815 - 19903				
12	78244 X	69963	-0-	-8281	-0-	62716	3	7247	9	Y	6588	6500	-0-	
01	79764 X	79764	-0-	-0-	-0-	65424	3	14340	9	Y	13036	12957	-0-	
02	80582 X	80582	-0-	-0-	-0-	74642	3	5940	9	Y	5400	5341	-0-	
03	77004 X	69200	-0-	-7804	-0-	63389	3	5811	9	Y	5283	5205	-0-	
04	77190 X	58048	-0-	-19142	-0-	52446	3	5602	9	Y	5093	5022	-0-	
05	86149 X	25830	-0-	-60319	-0-	23422	3	2408	9	Y	2189	2160	-0-	
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT				WELL #:	13HA	RRCID -> 292912	COMPL. DATE 03/08/2022	TOTAL	DEPTH 9948	PERF. 9927 - 20042				
12	86924 X	80920	-0-	-6004	-0-	72353	3	8567	9	Y	7788	7686	-0-	
01	95449 X	88416	-0-	-7033	-0-	73118	3	15298	9	Y	13907	13815	-0-	
02	89291 X	84906	-0-	-4385	-0-	78168	3	6738	9	Y	6125	6058	-0-	
03	95449 X	56878	-0-	-38571	-0-	51501	3	5377	9	Y	4888	4817	-0-	
04	85560 X	63196	-0-	-22364	-0-	56032	3	7164	9	Y	6513	6444	-0-	
05	90768 X	66072	-0-	-24696	-0-	58559	3	7513	9	Y	6830	6760	-0-	
KING CANYON STATE 54-1-8-5 G				WELL #:	14H	RRCID -> 292919	COMPL. DATE 12/31/2021	TOTAL	DEPTH 11777	PERF.12105 - 22443				
12	33480 X	-0-	-0-	-33480	-0-				Y	-0-			-0-	
01	33480 X	-0-	-0-	-33480	-0-				Y	-0-			-0-	
02	21808 X	-0-	-0-	-21808	-0-				Y	-0-			-0-	
03	16368 X	1526	-0-	-14842	-0-	87	1	1378	3	Y	55	55	-0-	
						61	9							
04	34648 X	34648	-0-	-0-	-0-	1246	1	20772	3	Y	11482	11390	-0-	
						12630	9							
05	27685 X	27685	-0-	-0-	-0-	787	1	16255	3	Y	9675	9596	-0-	
						10643	9							
KING CANYON STATE 54-1-8-5 H				WELL #:	15H	RRCID -> 292920	COMPL. DATE 12/31/2021	TOTAL	DEPTH 11957	PERF.12297 - 22635				
12	25079 X	19317	-0-	-5762	-0-	13347	3	5970	9	Y	5427	5378	-0-	
01	25079 X	17485	-0-	-7594	-0-	608	1	11129	3	Y	5225	5155	-0-	
						5748	9							
02	39846 X	21901	-0-	-17945	-0-	543	1	13743	3	Y	6923	6884	-0-	
						7615	9							
03	38626 X	23954	-0-	-14672	-0-	1039	1	16535	3	Y	5800	5775	-0-	
						6380	9							
04	21274 X	21274	-0-	-0-	-0-	859	1	14314	3	Y	5546	5516	-0-	
						6101	9							
05	23405 X	20068	-0-	-3337	-0-	644	1	13304	3	Y	5564	5534	-0-	
						6120	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
KING CANYON STATE 54-1-8-5 E															
WELL #: 12H RRCID -> 292930															
COMPL. DATE 12/30/2021															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
TOTAL DEPTH 11726 PERF.11590 - 19333															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
0															EOM BALANCE
12	47926 X	26839	-0-	-21087	-0-	17024	3	9815	9	Y	8923	8803	0	120	8
01	56389 X	56389	-0-	-0-	-0-	2221	1	40635	3	Y	12303	12137	0	166	8
						13533	9								
02	44834 X	33481	-0-	-11353	-0-	944	1	23905	3	Y	7847	7765	0	82	8
						8632	9								
03	47647 X	7918	-0-	-39729	-0-	353	1	5612	3	Y	1775	1763	0	12	8
						1953	9								
04	54570 X	-0-	-0-	-54570	-0-					Y	-0-				-0-
05	56389 X	9473	-0-	-46916	-0-	316	1	6517	3	Y	2400	2368	0	32	8
						2640	9								-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 F															
WELL #: 13H RRCID -> 292931															
COMPL. DATE 12/30/2021															
TOTAL DEPTH 11903 PERF.12372 - 22735															
12	0 W	19667	-0-	19667	1045515	13338	3	6329	9	Y	5754	5700	0	54	8
01	0 W	38217	-0-	38217	1083732	1548	1	28321	3	Y	7589	7518	0	71	8
						8348	9								-0-
02	0 W	25057	-0-	25057	1108789	718	1	18168	3	Y	5610	5570	0	40	8
						6171	9								-0-
03	0 W	26578	-0-	26578	1135367	1249	1	19881	3	Y	4953	4930	0	23	8
						5448	9								-0-
04	0 W	26361	-0-	26361	1161728	1174	1	19562	3	Y	5114	5085	0	29	8
						5625	9								-0-
05	1178608 X	16880	-0-	-1161728	-0-	610	1	12600	3	Y	3336	3294	0	42	8
						3670	9								-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 J															
WELL #: 17H RRCID -> 292932															
COMPL. DATE 12/29/2021															
TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756															
12	34069 X	16793	-0-	-17276	-0-	11517	3	5276	9	Y	4796	4757	0	39	8
01	34069 X	16770	-0-	-17299	-0-	655	1	11993	3	Y	3747	3717	0	30	8
						4122	9								-0-
02	38048 X	26811	-0-	-11237	-0-	723	1	18308	3	Y	7073	7036	0	37	8
						7780	9								-0-
03	36766 X	28772	-0-	-7994	-0-	1298	1	20666	3	Y	6189	6164	0	25	8
						6808	9								-0-
04	28332 X	28332	-0-	-0-	-0-	1202	1	20037	3	Y	6448	6415	0	33	8
						7093	9								-0-
05	28675 X	25114	-0-	-3561	-0-	845	1	17440	3	Y	6208	6176	0	32	8
						6829	9								-0-
SILVERTIP D 76-8-5 A															
WELL #: 81H RRCID -> 292953															
COMPL. DATE 11/21/2021															
TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048															
12	28458 X	20758	-0-	-7700	-0-	126	1	16832	3	Y	3454	3383	0	70	8
						1	4	3799	9						9
01	28458 X	20073	-0-	-8385	-0-	133	1	16518	3	Y	3110	3022	0	90	8
						1	4	3421	9						7
02	22156 X	19889	-0-	-2267	-0-	147	1	16010	3	Y	3391	3376	0	12	8
						2	4	3730	9						10
03	25492 X	25492	-0-	-0-	-0-	127	1	20873	3	Y	4083	4047	0	39	8
						1	4	4491	9						7
04	23822 X	23822	-0-	-0-	-0-	104	1	19744	3	Y	3612	3552	0	61	8
						1	4	3973	9						6
05	23625 X	23625	-0-	-0-	-0-	585	1	19506	3	Y	3213	3156	0	57	8
						3534	9								6

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC KING CANYON STATE 54-1-8-5 I				//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528 16H	ASSOCIATED RRCID -> 292963		CAPACITY COMPL. DATE 12/29/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11788 PERF.12167 - 22418						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01 02	31558 X 31558 X 32103 X	19835 -0- 15438	-0- -0- -0-	-11723 -31558 -16665	-0- -0- -0-			13889 2305 379	3 1 9	5946 9601	9 3 3	Y Y Y	5405 196 4962	5336 195 4962	0 0 0	69 1 8	8 8 8	-0- -0- -0-
03	58887 X	58887	-0-	-0-	-0-			5458 2305 19883	9 1 9	36699	3	Y	18075	17992	0	83	8	-0-
04	36609 X	36609	-0-	-0-	-0-			1391 12032	1 9	23186	3	Y	10938	10876	0	62	8	-0-
05	37963 X	37963	-0-	-0-	-0-			1171 12618	1 9	24174	3	Y	11471	11406	0	65	8	-0-
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT				WELL #:	71H	RRCID -> 292989	COMPL. DATE 03/07/2022	TOTAL DEPTH 10968	PERF.10978 - 20729									
12 01 02 03 04 05	32865 X 32864 X 30421 X 34534 X 31230 X 32271 X	32865 32864 25796 30265 26362 23867	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -4625 -4269 -4868 -8404	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			675 7641 603 7016 691 5864 685 6871 643 6476 609 6493	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	24549 25245 19241 22709 19243 16765	3 3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y	6946 6378 5331 6246 5887 5903	6910 6330 5315 6235 5870 5884	0 0 0 0 0 0	36 48 16 11 17 19	8 8 8 8 8 8	-0- -0- -0- -0- -0- -0-
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 292998	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL DEPTH 11907	PERF.12066 - 22032									
12 01 02 03 04 05	27204 X 28341 X 25773 X 29077 X 26970 X 27869 X	27204 28341 25773 29077 24067 24915	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -2903 -2954	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			499 8554 463 8478 641 7286 621 7878 571 6419 615 7366	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	18151 19400 17846 20578 17077 16934	3 3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y	7776 7707 6624 7162 5835 6696	7711 7623 6593 7142 5811 6669	0 0 0 0 0 0	65 84 31 20 24 27	8 8 8 8 8 8	-0- -0- -0- -0- -0- -0-
GOLDENEYE 54-2-3 UNIT				WELL #:	74H	RRCID -> 293077	COMPL. DATE 02/22/2022	TOTAL DEPTH 10822	PERF.11214 - 18904									
12 01 02 03 04 05	28551 X 23250 X 23200 X 24800 X 23280 X 21638 X	19659 18626 20768 21871 20352 20737	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-8892 -4624 -2432 -2929 -2928 -901	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			356 6347 310 5334 524 5663 468 5905 477 5587 532 5573	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	12956 12982 14581 15498 14288 14632	3 3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y	5770 4849 5148 5368 5079 5066	5740 4805 5114 5352 5057 5044	0 0 0 0 0 0	30 44 34 16 22 22	8 8 8 8 8 8	-0- -0- -0- -0- -0- -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT														
WELL #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	58125 X	36428	-0-	-21697	-0-	30839	3	5589	9	Y	5081	5028	0	-0-
01	47353 X	47353	-0-	-0-	-0-	35626	3	11727	9	Y	10661	10614	0	-0-
02	44055 X	44055	-0-	-0-	-0-	38397	3	5658	9	Y	5144	5107	0	-0-
03	42253 X	35431	-0-	-6822	-0-	30110	3	5321	9	Y	4837	4791	0	-0-
04	45840 X	9331	-0-	-36509	-0-	8176	3	1155	9	Y	1050	1035	0	-0-
05	47368 X	10176	-0-	-37192	-0-	8925	3	1251	9	Y	1137	1130	0	-0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT														
WELL #: 14HA RRCID -> 293110 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033														
12	102703 X	83347	-0-	-19356	-0-	74010	3	9337	9	Y	8488	8356	0	-0-
01	102703 X	91752	-0-	-10951	-0-	73002	3	18750	9	Y	17045	16919	0	-0-
02	86942 X	28180	-0-	-58762	-0-	20950	3	7230	9	Y	6573	6500	0	-0-
03	92938 X	54271	-0-	-38667	-0-	47277	3	6994	9	Y	6358	6250	0	-0-
04	88800 X	57591	-0-	-31209	-0-	50134	3	7457	9	Y	6779	6647	0	-0-
05	91760 X	44990	-0-	-46770	-0-	38507	3	6483	9	Y	5894	5822	0	-0-
WILLOW 55-1-36 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 293281 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11421 - 21772														
12	59892 X	-0-	-0-	-59892	-0-					Y	1028	1002	0	-0-
01	57133 X	7148	-0-	-49985	-0-	5473	3	1675	9	Y	1523	1490	0	-0-
02	50112 X	29280	-0-	-20832	-0-	22965	3	6315	9	Y	5741	5634	0	-0-
03	49879 X	23910	-0-	-25969	-0-	17626	3	6284	9	Y	5713	5656	0	-0-
04	44340 X	17065	-0-	-27275	-0-	10446	3	6619	9	Y	6017	5928	0	-0-
05	31310 X	21324	-0-	-9986	-0-	15003	3	6321	9	Y	5746	5664	0	-0-
WILLOW 55-1-36 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 293282 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11505 - 21785														
12	42904 X	26214	-0-	-16690	-0-	21113	3	5101	9	Y	4637	4421	0	-0-
01	36859 X	26164	-0-	-10695	-0-	21326	3	4838	9	Y	4398	4302	0	-0-
02	33495 X	23922	-0-	-9573	-0-	19390	3	4532	9	Y	4120	4058	0	-0-
03	26226 X	23600	-0-	-2626	-0-	18617	3	4983	9	Y	4530	4493	0	-0-
04	25380 X	24659	-0-	-721	-0-	19724	3	4935	9	Y	4486	4430	0	-0-
05	35926 X	35926	-0-	-0-	-0-	30246	3	5680	9	Y	5164	5110	0	-0-
WILLOW 55-1-36 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 293283 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11613 - 21944														
12	65565 X	24283	-0-	-41282	-0-	19083	3	5200	9	Y	4727	4511	0	-0-
01	65565 X	31933	-0-	-33632	-0-	27031	3	4902	9	Y	4456	4352	0	-0-
02	61335 X	30793	-0-	-30542	-0-	24899	3	5894	9	Y	5358	5278	0	-0-
03	52886 X	33813	-0-	-19073	-0-	28076	3	5737	9	Y	5215	5168	0	-0-
04	46460 X	46460	-0-	-0-	-0-	39926	3	6534	9	Y	5940	5866	0	-0-
05	53684 X	53684	-0-	-0-	-0-	44686	3	8998	9	Y	8180	8108	0	-0-
BONSAI STATE 56-2-13-25 A														
WELL #: 13H RRCID -> 293287 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10931 - 23959														
12	82030 X	82030	-0-	-0-	-0-	70066	3	11964	9	Y	10876	10770	0	-0-
01	84754 X	71408	-0-	-13346	-0-	58760	3	12648	9	Y	11498	11394	0	-0-
02	87899 X	69033	-0-	-18866	-0-	57750	3	11283	9	Y	10257	10194	0	-0-
03	93961 X	73347	-0-	-20614	-0-	60663	3	12684	9	Y	11531	11438	0	-0-
04	79380 X	66060	-0-	-13320	-0-	54007	3	12053	9	Y	10957	10868	0	-0-
05	82026 X	46736	-0-	-35290	-0-	39018	3	7718	9	Y	7016	6957	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SILVERTIP 76-18 N														
WELL #: 15H RRCID -> 293321 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	68696 X	29886	-0-	-38810	-0-	149	1	19858	3	Y	8980	8911	0	23
						1	4	9878	9					
01	68696 X	27963	-0-	-40733	-0-	148	1	18359	3	Y	8595	8503	0	20
						1	4	9455	9					
02	64264 X	18814	-0-	-45450	-0-	113	1	12302	3	Y	5815	5810	0	17
						2	4	6397	9					
03	59520 X	32806	-0-	-26714	-0-	138	1	22812	3	Y	8959	8930	0	16
						1	4	9855	9					
04	41820 X	27881	-0-	-13939	-0-	100	1	19049	3	Y	7937	7893	0	12
						1	4	8731	9					
05	29884 X	28665	-0-	-1219	-0-	610	1	20344	3	Y	7010	6966	0	14
						7711	9							
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293322 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607														
12	52111 X	51890	-0-	-221	-0-	41438	3	10452	9	Y	9502	9429	0	-0-
01	52111 X	48478	-0-	-3633	-0-	38856	3	9622	9	Y	8747	8687	0	-0-
02	64080 X	64080	-0-	-0-	-0-	55095	3	8985	9	Y	8168	8122	0	-0-
03	51894 X	44835	-0-	-7059	-0-	38696	3	6139	9	Y	5581	5538	0	-0-
04	50220 X	32017	-0-	-18203	-0-	25099	3	6918	9	Y	6289	6250	0	-0-
05	68510 X	26395	-0-	-42115	-0-	20660	3	5735	9	Y	5214	5177	0	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293323 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 20312														
12	73338 X	73338	-0-	-0-	-0-	60439	3	12899	9	Y	11726	11557	0	-0-
01	72549 X	72549	-0-	-0-	-0-	61035	3	11514	9	Y	10467	10335	0	-0-
02	66692 X	66692	-0-	-0-	-0-	56082	3	10610	9	Y	9645	9546	0	-0-
03	73346 X	55601	-0-	-17745	-0-	46600	3	9001	9	Y	8183	8073	0	-0-
04	87192 X	87192	-0-	-0-	-0-	77093	3	10099	9	Y	9181	9058	0	-0-
05	75568 X	75568	-0-	-0-	-0-	66491	3	9077	9	Y	8252	8150	0	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 293325 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 20607														
12	53537 X	35530	-0-	-18007	-0-	27184	3	8346	9	Y	7587	7521	0	-0-
01	53537 X	34077	-0-	-19460	-0-	24340	3	9737	9	Y	8852	8784	0	-0-
02	40223 X	34188	-0-	-6035	-0-	27089	3	7099	9	Y	6454	6408	0	-0-
03	36820 X	36820	-0-	-0-	-0-	31779	3	5041	9	Y	4583	4540	0	-0-
04	34380 X	22442	-0-	-11938	-0-	17384	3	5058	9	Y	4598	4560	0	-0-
05	36549 X	20623	-0-	-15926	-0-	15513	3	5110	9	Y	4645	4606	0	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 25H RRCID -> 293326 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10160 - 20710														
12	61969 X	39540	-0-	-22429	-0-	33731	3	5809	9	Y	5281	5218	0	-0-
01	57102 X	37465	-0-	-19637	-0-	32097	3	5368	9	Y	4880	4829	0	-0-
02	49039 X	32181	-0-	-16858	-0-	26804	3	5377	9	Y	4888	4853	0	-0-
03	52421 X	26897	-0-	-25524	-0-	22755	3	4142	9	Y	3765	3732	0	-0-
04	40489 X	40489	-0-	-0-	-0-	36473	3	4016	9	Y	3651	3626	0	-0-
05	39525 X	32879	-0-	-6646	-0-	29513	3	3366	9	Y	3060	3033	0	-0-
BONSAI STATE 56-2-13-25 D WELL #: 22H RRCID -> 293363 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11930 - 24884														
12	90520 X	35944	-0-	-54576	-0-	30863	3	5081	9	Y	4619	4571	0	-0-
01	96441 X	28326	-0-	-68115	-0-	23176	3	5150	9	Y	4682	4652	0	-0-
02	90219 X	48474	-0-	-41745	-0-	39761	3	8713	9	Y	7921	7870	0	-0-
03	96441 X	51031	-0-	-45410	-0-	41222	3	9809	9	Y	8917	8849	0	-0-
04	50952 X	50952	-0-	-0-	-0-	41183	3	9769	9	Y	8881	8813	0	-0-
05	51832 X	46374	-0-	-5458	-0-	37874	3	8500	9	Y	7727	7666	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15														
WELL #: 11H RRCID -> 293371 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10232 - 25319														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	75764 X	63712	-0-	-12052	-0-	52361 3	11351 9	Y	10319	10253 0	66 8	-0-		
01	77221 X	39976	-0-	-37245	-0-	32268 3	7708 9	Y	7007	6962 0	45 8	-0-		
02	72239 X	36052	-0-	-36187	-0-	28992 3	7060 9	Y	6418	6393 0	25 8	-0-		
03	77221 X	38212	-0-	-39009	-0-	30728 3	7484 9	Y	6804	6770 0	34 8	-0-		
04	55710 X	32972	-0-	-22738	-0-	26058 3	6914 9	Y	6285	6249 0	36 8	-0-		
05	63705 X	32901	-0-	-30804	-0-	25798 3	7103 9	Y	6457	6424 0	33 8	-0-		
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15														
WELL #: 13H RRCID -> 293373 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10152 - 25518														
12	67425 X	64949	-0-	-2476	-0-	52000 3	12949 9	Y	11772	11679 0	93 8	-0-		
01	69037 X	59252	-0-	-9785	-0-	47086 3	12166 9	Y	11060	10976 0	84 8	-0-		
02	64583 X	55272	-0-	-9311	-0-	44774 3	10498 9	Y	9544	9487 0	57 8	-0-		
03	69037 X	61140	-0-	-7897	-0-	49942 3	11198 9	Y	10180	10099 0	81 8	-0-		
04	62640 X	55691	-0-	-6949	-0-	45109 3	10582 9	Y	9620	9546 0	74 8	-0-		
05	64945 X	45479	-0-	-19466	-0-	36869 3	8610 9	Y	7827	7770 0	57 8	-0-		
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15														
WELL #: 14H RRCID -> 293378 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10133 - 25149														
12	92375 X	92375	-0-	-0-	-0-	77097 3	15278 9	Y	13889	13719 0	170 8	-0-		
01	96416 X	96416	-0-	-0-	-0-	80166 3	16250 9	Y	14773	14595 0	178 8	-0-		
02	88363 X	79778	-0-	-8585	-0-	67307 3	12471 9	Y	11337	11204 0	133 8	-0-		
03	94457 X	81164	-0-	-13293	-0-	68198 3	12966 9	Y	11787	11625 0	162 8	-0-		
04	91410 X	65269	-0-	-26141	-0-	54036 3	11233 9	Y	10212	10064 0	148 8	-0-		
05	96410 X	63375	-0-	-33035	-0-	53935 3	9440 9	Y	8582	8466 0	116 8	-0-		
BONSAI STATE 56-2-13-25 B														
WELL #: 14H RRCID -> 293385 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11235 - 24189														
12	64548 X	64548	-0-	-0-	-0-	54169 3	10379 9	Y	9435	9355 0	80 8	-0-		
01	63271 X	56636	-0-	-6635	-0-	45468 3	11168 9	Y	10153	10073 0	80 8	-0-		
02	67896 X	67896	-0-	-0-	-0-	58471 3	9425 9	Y	8568	8525 0	43 8	-0-		
03	71294 X	71294	-0-	-0-	-0-	61162 3	10132 9	Y	9211	9149 0	62 8	-0-		
04	64224 X	64224	-0-	-0-	-0-	53994 3	10230 9	Y	9300	9239 0	61 8	-0-		
05	71579 X	57483	-0-	-14096	-0-	49605 3	7878 9	Y	7162	7111 0	51 8	-0-		
BONSAI STATE 56-2-13-25 C														
WELL #: 15H RRCID -> 293386 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.11146 - 24102														
12	92008 X	71962	-0-	-20046	-0-	62085 3	9877 9	Y	8979	8880 0	99 8	-0-		
01	92814 X	56817	-0-	-35997	-0-	47091 3	9726 9	Y	8842	8759 0	83 8	-0-		
02	94511 X	67506	-0-	-27005	-0-	58333 3	9173 9	Y	8339	8296 0	43 8	-0-		
03	101029 X	66272	-0-	-34757	-0-	57019 3	9253 9	Y	8412	8358 0	54 8	-0-		
04	69630 X	64225	-0-	-5405	-0-	54526 3	9699 9	Y	8817	8759 0	58 8	-0-		
05	72168 X	60008	-0-	-12160	-0-	51806 3	8202 9	Y	7456	7405 0	51 8	-0-		
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15														
WELL #: 12H RRCID -> 293418 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10217 - 25271														
12	67239 X	63888	-0-	-3351	-0-	53095 3	10793 9	Y	9812	9669 0	143 8	-0-		
01	78710 X	78710	-0-	-0-	-0-	67358 3	11352 9	Y	10320	10170 0	150 8	-0-		
02	74762 X	68936	-0-	-5826	-0-	58919 3	10017 9	Y	9106	8984 0	122 8	-0-		
03	79918 X	67314	-0-	-12604	-0-	56424 3	10890 9	Y	9900	9750 0	150 8	-0-		
04	77340 X	4934	-0-	-72406	-0-	4072 3	862 9	Y	784	771 0	13 8	-0-		
05	78709 X	26285	-0-	-52424	-0-	20691 3	5594 9	Y	5085	5024 0	61 8	-0-		
PADUCAH STATE 55-4-33-34 B														
WELL #: 13HZ RRCID -> 293560 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10728 - 21033														
12	55335 X	7888	-0-	-47447	-0-	6110 3	1778 9	Y	1616	1612 0	4 8	-0-		
01	50499 X	5279	-0-	-45220	-0-	3931 3	1348 9	Y	1225	1220 0	5 8	-0-		
02	32364 X	18196	-0-	-14168	-0-	13381 3	4815 9	Y	4377	4355 0	22 8	-0-		
03	34700 X	34700	-0-	-0-	-0-	29480 3	5220 9	Y	4745	4719 0	26 8	-0-		
04	29670 X	23819	-0-	-5851	-0-	18852 3	4967 9	Y	4515	4497 0	18 8	-0-		
05	24907 X	24907	-0-	-0-	-0-	20749 3	4158 9	Y	3780	3760 0	20 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
PADUCAH STATE 55-4-33-34 C															
WELL #: 14HZ RRCID -> 293572 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10659 - 20913															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE				CODE		
12	67146 X	40677	-0-	-26469	-0-	31534	3	9143	9	Y	8312	8291	0	21 8	-0-
01	55986 X	37451	-0-	-18535	-0-	28520	3	8931	9	Y	8119	8055	0	64 8	-0-
02	39875 X	35129	-0-	-4746	-0-	27599	3	7530	9	Y	6845	6797	0	48 8	-0-
03	42625 X	33744	-0-	-8881	-0-	26322	3	7422	9	Y	6747	6686	0	61 8	-0-
04	40020 X	32425	-0-	-7595	-0-	25841	3	6584	9	Y	5985	5926	0	59 8	-0-
05	40672 X	29127	-0-	-11545	-0-	23943	3	5184	9	Y	4713	4661	0	52 8	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 A															
WELL #: 12HZ RRCID -> 293641 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10699 - 20983															
12	29202 X	28245	-0-	-957	-0-	21518	3	6727	9	Y	6115	6089	0	26 8	-0-
01	34170 X	34170	-0-	-0-	-0-	27450	3	6720	9	Y	6109	6038	0	71 8	-0-
02	28647 X	28647	-0-	-0-	-0-	22346	3	6301	9	Y	5728	5676	0	52 8	-0-
03	28241 X	16099	-0-	-12142	-0-	12047	3	4052	9	Y	3684	3640	0	44 8	-0-
04	28140 X	8020	-0-	-20120	-0-	5832	3	2188	9	Y	1989	1966	0	23 8	-0-
05	29078 X	8605	-0-	-20473	-0-	6573	3	2032	9	Y	1847	1823	0	24 8	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 F															
WELL #: 22HZ RRCID -> 293642 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10916 - 21185															
12	84599 X	78971	-0-	-5628	-0-	68112	3	10859	9	Y	9872	9843	0	29 8	-0-
01	74648 X	64020	-0-	-10628	-0-	56201	3	7819	9	Y	7108	7049	0	59 8	-0-
02	69832 X	57974	-0-	-11858	-0-	51025	3	6949	9	Y	6317	6271	0	46 8	-0-
03	78957 X	56188	-0-	-22769	-0-	49383	3	6805	9	Y	6186	6120	0	66 8	-0-
04	76410 X	46908	-0-	-29502	-0-	44042	3	2866	9	Y	2605	2534	0	71 8	-0-
05	78957 X	48907	-0-	-30050	-0-	42923	3	5984	9	Y	5440	5394	0	46 8	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 E															
WELL #: 21HZ RRCID -> 293858 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11226 - 21510															
12	93651 X	80386	-0-	-13265	-0-	70227	3	10159	9	Y	9235	9201	0	34 8	-0-
01	92969 X	67822	-0-	-25147	-0-	59447	3	8375	9	Y	7614	7525	0	89 8	-0-
02	83723 X	51866	-0-	-31857	-0-	46246	3	5620	9	Y	5109	5045	0	64 8	-0-
03	89497 X	58682	-0-	-30815	-0-	52208	3	6474	9	Y	5885	5788	0	97 8	-0-
04	86610 X	53372	-0-	-33238	-0-	46989	3	6383	9	Y	5803	5718	0	85 8	-0-
05	80383 X	50459	-0-	-29924	-0-	44337	3	6122	9	Y	5565	5496	0	69 8	-0-
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 293921 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11076 - 24092															
12	77996 X	44063	-0-	-33933	-0-	1340	1	30843	3	Y	10800	10706	0	94 8	-0-
						11880	9								
01	77996 X	32242	-0-	-45754	-0-	681	1	23312	3	Y	7499	7351	0	148 8	-0-
						8249	9								
02	51794 X	36273	-0-	-15521	-0-	715	1	25976	3	Y	8711	8608	0	103 8	-0-
						9582	9								
03	43896 X	28073	-0-	-15823	-0-	624	1	21663	3	Y	5260	5188	0	72 8	-0-
						5786	9								
04	42480 X	17558	-0-	-24922	-0-	424	1	14275	3	Y	2599	2538	0	61 8	-0-
						2859	9								
05	42718 X	2810	-0-	-39908	-0-	45	1	1361	3	Y	1276	1195	0	81 8	-0-
						1404	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT	71052 900 020528 WELL #:	12H	ASSOCIATED RRCID -> 293922	CAPACITY COMPL. DATE 08/01/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11280 PERF.11321 - 24335				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	50809 X	21978	-0-	-28831	-0-	711 4903	1 9	16364	3	Y	4457	4423	0	34	8	-0-
01	35247 X	16026	-0-	-19221	-0-	361 3304	1 9	12361	3	Y	3004	2950	0	54	8	-0-
02	28217 X	17807	-0-	-10410	-0-	379 3645	1 9	13783	3	Y	3314	3270	0	44	8	-0-
03	26381 X	21440	-0-	-4941	-0-	493 3830	1 9	17117	3	Y	3482	3447	0	35	8	-0-
04	25200 X	20239	-0-	-4961	-0-	482 3522	1 9	16235	3	Y	3202	3157	0	45	8	-0-
05	21266 X	12516	-0-	-8750	-0-	312 2727	1 9	9477	3	Y	2479	2441	0	38	8	-0-
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 293923	COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 11163 PERF.11088 - 24060					
12	99727 X	66906	-0-	-32821	-0-	2179 14572	1 9	50155	3	Y	13247	13092	0	155	8	-0-
01	79670 X	53884	-0-	-25786	-0-	1376 5378	1 9	47130	3	Y	4889	4719	0	170	8	-0-
02	74530 X	68041	-0-	-6489	-0-	1706 4308	1 9	62027	3	Y	3916	3874	0	42	8	-0-
03	71889 X	52430	-0-	-19459	-0-	1069 14258	1 9	37103	3	Y	12962	12853	0	109	8	-0-
04	69848 X	69848	-0-	-0-	-0-	1472 18797	1 9	49579	3	Y	17088	16896	0	192	8	-0-
05	70897 X	20228	-0-	-50669	-0-	368 8701	1 9	11159	3	Y	7910	7864	0	46	8	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 D				WELL #:	15HZ	RRCID -> 294006	COMPL. DATE 07/12/2022				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10943 - 21203					
12	102300 X	40479	-0-	-61821	-0-	30318	3	10161	9	Y	9237	9207	0	30	8	-0-
01	55986 X	46922	-0-	-9064	-0-	37019	3	9903	9	Y	9003	8921	0	82	8	-0-
02	52374 X	36385	-0-	-15989	-0-	28079	3	8306	9	Y	7551	7490	0	61	8	-0-
03	52173 X	24960	-0-	-27213	-0-	17560	3	7400	9	Y	6727	6660	0	67	8	-0-
04	45420 X	21996	-0-	-23424	-0-	13771	3	8225	9	Y	7477	7410	0	67	8	-0-
05	46934 X	17032	-0-	-29902	-0-	11534	3	5498	9	Y	4998	4951	0	47	8	-0-
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C				WELL #:	13H	RRCID -> 294334	COMPL. DATE 11/19/2022				TOTAL DEPTH 10802 PERF.10953 - 21069					
12	53847 X	36811	-0-	-17036	-0-	29804	3	7007	9	Y	6370	6364	0	6	8	-0-
01	54281 X	29436	-0-	-24845	-0-	21070	3	8366	9	Y	7605	7555	0	50	8	-0-
02	54172 X	37968	-0-	-16204	-0-	28447	3	9521	9	Y	8655	8609	0	46	8	-0-
03	57908 X	51211	-0-	-6697	-0-	40443	3	10768	9	Y	9789	9725	0	64	8	-0-
04	56040 X	50639	-0-	-5401	-0-	40545	3	10094	9	Y	9176	9114	0	62	8	-0-
05	48983 X	48983	-0-	-0-	-0-	39321	3	9662	9	Y	8784	8728	0	56	8	-0-
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D				WELL #:	21H	RRCID -> 294448	COMPL. DATE 11/19/2022				TOTAL DEPTH 11059 PERF.11414 - 21180					
12	51646 X	50320	-0-	-1326	-0-	42000	3	8320	9	Y	7564	7536	0	28	8	-0-
01	52144 X	52144	-0-	-0-	-0-	43914	3	8230	9	Y	7482	7424	0	58	8	-0-
02	48024 X	47796	-0-	-228	-0-	40118	3	7678	9	Y	6980	6932	0	48	8	-0-
03	64842 X	64842	-0-	-0-	-0-	53670	3	11172	9	Y	10156	10050	0	106	8	-0-
04	77178 X	77178	-0-	-0-	-0-	65935	3	11243	9	Y	10221	10141	0	80	8	-0-
05	53865 X	53865	-0-	-0-	-0-	44673	3	9192	9	Y	8356	8278	0	78	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E														
WELL #: 22HB RRCID -> 294449 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11421 - 21537														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	56761 X	44194	-0-	-12567	-0-	31609	3	12585	9	Y	11441	11409	0	-0-
01	56761 X	39293	-0-	-17468	-0-	26746	3	12547	9	Y	11406	11309	0	-0-
02	62454 X	62454	-0-	-0-	-0-	49977	3	12477	9	Y	11343	11258	0	-0-
03	64760 X	64760	-0-	-0-	-0-	52297	3	12463	9	Y	11330	11220	0	-0-
04	59746 X	59746	-0-	-0-	-0-	47973	3	11773	9	Y	10703	10600	0	-0-
05	55723 X	55723	-0-	-0-	-0-	45159	3	10564	9	Y	9604	9509	0	-0-
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 294544 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11570 - 24336														
12	43576 X	43576	-0-	-0-	-0-	1392	1	32030	3	Y	9231	9152	0	-0-
						10154	9							
01	53138 X	53138	-0-	-0-	-0-	1332	1	45629	3	Y	5615	5467	0	-0-
						6177	9							
02	66319 X	66319	-0-	-0-	-0-	1635	1	59450	3	Y	4758	4675	0	-0-
						5234	9							
03	42191 X	26665	-0-	-15526	-0-	634	1	22017	3	Y	3649	3596	0	-0-
						4014	9							
04	50130 X	24595	-0-	-25535	-0-	584	1	19680	3	Y	3937	3890	0	-0-
						4331	9							
05	66278 X	31436	-0-	-34842	-0-	871	1	26421	3	Y	3767	3698	0	-0-
						4144	9							
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A														
WELL #: 11H RRCID -> 294767 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11189 - 21355														
12	51553 X	37829	-0-	-13724	-0-	29375	3	8454	9	Y	7685	7678	0	-0-
01	43245 X	27550	-0-	-15695	-0-	22181	3	5369	9	Y	4881	4862	0	-0-
02	37845 X	33804	-0-	-4041	-0-	25741	3	8063	9	Y	7330	7308	0	-0-
03	40455 X	32435	-0-	-8020	-0-	23920	3	8515	9	Y	7741	7716	0	-0-
04	36600 X	32917	-0-	-3683	-0-	24128	3	8789	9	Y	7990	7966	0	-0-
05	37820 X	31012	-0-	-6808	-0-	23454	3	7558	9	Y	6871	6852	0	-0-
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 B														
WELL #: 12H RRCID -> 294811 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11033 - 21199														
12	37869 X	37869	-0-	-0-	-0-	27614	3	10255	9	Y	9323	9297	0	-0-
01	19408 X	19408	-0-	-0-	-0-	10396	3	9012	9	Y	8193	8115	0	-0-
02	44834 X	40133	-0-	-4701	-0-	28507	3	11626	9	Y	10569	10474	0	-0-
03	47926 X	44795	-0-	-3131	-0-	32427	3	12368	9	Y	11244	11116	0	-0-
04	63057 X	63057	-0-	-0-	-0-	49321	3	13736	9	Y	12487	12350	0	-0-
05	42904 X	40755	-0-	-2149	-0-	29792	3	10963	9	Y	9966	9841	0	-0-
ROAD RUNNER 34-180 UNIT														
WELL #: 12HA RRCID -> 294882 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11567 - 21337														
*09	147600 X	64803	-0-	-82797	-0-	59041	3	5762	9	Y	5238	5071	0	27
*10	115692 X	51585	-0-	-64107	-0-	104	1	45988	3	Y	4994	4742	0	30
						5493	9							
*11	60241 X	60241	-0-	-0-	-0-	55676	3	4565	9	Y	4150	3926	0	26
12	66030 X	58650	-0-	-7380	-0-	54756	3	3894	9	Y	3540	3361	0	20
*01	66030 X	57563	-0-	-8467	-0-	2	1	52370	3	Y	4719	4493	0	48
						5191	9							
*02	61770 X	59274	-0-	-2496	-0-	4	1	54507	3	Y	4330	4243	0	36
						4763	9							
*03	61163 X	58429	-0-	-2734	-0-	53553	3	4876	9	Y	4433	4328	0	37
*04	59190 X	48022	-0-	-11168	-0-	44311	3	3711	9	Y	3374	3316	0	30
05	61318 X	46402	-0-	-14916	-0-	42127	3	4275	9	Y	3886	3830	0	35

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
CARLSBAD 54-1-28 UNIT																
WELL #: 14H RRCID -> 295070																
COMPL. DATE 01/11/2023																
TOTAL DEPTH 11759 PERF.11628 - 21839																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	119040 X	73554	-0-	-45486	-0-	57298	3	16256	9	Y	14778	14567	0	211	8	-0-
01	105400 X	58487	-0-	-46913	-0-	45428	3	13059	9	Y	11872	11616	0	256	8	-0-
02	77285 X	48632	-0-	-28653	-0-	34456	3	14176	9	Y	12887	12717	0	170	8	-0-
03	73563 X	54895	-0-	-18668	-0-	41935	3	12960	9	Y	11782	11680	0	102	8	-0-
04	71190 X	50940	-0-	-20250	-0-	39072	3	11868	9	Y	10789	10652	0	137	8	-0-
05	73563 X	48180	-0-	-25383	-0-	37017	3	11163	9	Y	10148	10023	0	125	8	-0-
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15																
WELL #: 15H RRCID -> 295153																
COMPL. DATE 01/07/2023																
TOTAL DEPTH 10145 PERF.10214 - 25536																
12	122698 X	97730	-0-	-24968	-0-	82448	3	15282	9	Y	13893	13768	0	125	8	-0-
01	116374 X	86874	-0-	-29500	-0-	72154	3	14720	9	Y	13382	13265	0	117	8	-0-
02	94569 X	73890	-0-	-20679	-0-	61229	3	12661	9	Y	11510	11430	0	80	8	-0-
03	92504 X	85537	-0-	-6967	-0-	71378	3	14159	9	Y	12872	12764	0	108	8	-0-
04	89520 X	76329	-0-	-13191	-0-	64247	3	12082	9	Y	10984	10843	0	141	8	-0-
05	97743 X	64690	-0-	-33053	-0-	56164	3	8526	9	Y	7751	7628	0	123	8	-0-
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15																
WELL #: 16H RRCID -> 295154																
COMPL. DATE 01/07/2023																
TOTAL DEPTH 9999 PERF.10510 - 25526																
12	125240 X	101022	-0-	-24218	-0-	82546	3	18476	9	Y	16796	16557	0	239	8	-0-
01	125240 X	91058	-0-	-34182	-0-	75145	3	15913	9	Y	14466	14301	0	165	8	-0-
02	117160 X	90525	-0-	-26635	-0-	75906	3	14619	9	Y	13290	13210	0	80	8	-0-
03	106113 X	92762	-0-	-13351	-0-	78202	3	14560	9	Y	13236	13020	0	216	8	-0-
04	96300 X	93201	-0-	-3099	-0-	79053	3	14148	9	Y	12862	12671	0	191	8	-0-
05	101029 X	77745	-0-	-23284	-0-	65531	3	12214	9	Y	11104	10952	0	152	8	-0-
CARLSBAD 54-1-28 UNIT																
WELL #: 13H RRCID -> 295274																
COMPL. DATE 01/11/2023																
TOTAL DEPTH 11890 PERF.12027 - 21988																
12	65565 X	34210	-0-	-31355	-0-	26162	3	8048	9	Y	7316	7247	0	69	8	-0-
01	60791 X	44112	-0-	-16679	-0-	34147	3	9965	9	Y	9059	8925	0	134	8	-0-
02	42543 X	29778	-0-	-12765	-0-	21596	3	8182	9	Y	7438	7362	0	76	8	-0-
03	38006 X	33557	-0-	-4449	-0-	25930	3	7627	9	Y	6934	6890	0	44	8	-0-
04	42690 X	31711	-0-	-10979	-0-	24645	3	7066	9	Y	6424	6365	0	59	8	-0-
05	44113 X	37273	-0-	-6840	-0-	29618	3	7655	9	Y	6959	6896	0	63	8	-0-
CHERRY STATE 56-2-13-1 A																
WELL #: 11H RRCID -> 295422																
COMPL. DATE 04/15/2023																
TOTAL DEPTH 10535 PERF.10894 - 23251																
12	140213 X	132764	-0-	-7449	-0-	107252	3	25512	9	Y	23193	22949	0	244	8	-0-
01	131161 X	113477	-0-	-17684	-0-	88421	3	25056	9	Y	22778	22591	0	187	8	-0-
02	135604 X	98747	-0-	-36857	-0-	77387	3	21360	9	Y	19418	19288	0	130	8	-0-
03	144956 X	86258	-0-	-58698	-0-	66055	3	20203	9	Y	18366	18193	0	173	8	-0-
04	140280 X	36572	-0-	-103708	-0-	27026	3	9546	9	Y	8678	8587	0	91	8	-0-
05	132773 X	41514	-0-	-91259	-0-	32008	3	9506	9	Y	8642	8534	0	108	8	-0-
CHERRY STATE 56-2-13-1 E																
WELL #: 31H RRCID -> 295439																
COMPL. DATE 12/18/2022																
TOTAL DEPTH 11526 PERF.11738 - 23954																
12	242110 X	143568	-0-	-98542	-0-	131915	3	11653	9	Y	10594	10475	0	119	8	-0-
01	212071 X	212071	-0-	-0-	-0-	199528	3	12543	9	Y	11403	11159	0	244	8	-0-
02	202071 X	202071	-0-	-0-	-0-	189302	3	12769	9	Y	11608	11421	0	187	8	-0-
03	210676 X	200840	-0-	-9836	-0-	187379	3	13461	9	Y	12237	11986	0	251	8	-0-
04	205230 X	177635	-0-	-27595	-0-	164010	3	13625	9	Y	12386	12146	0	240	8	-0-
05	216008 X	186952	-0-	-29056	-0-	174519	3	12433	9	Y	11303	11084	0	219	8	-0-
CHERRY STATE 56-2-13-1 C																
WELL #: 13H RRCID -> 295454																
COMPL. DATE 04/21/2023																
TOTAL DEPTH 10559 PERF.11033 - 23599																
12	179335 X	139778	-0-	-39557	-0-	111286	3	28492	9	Y	25902	25602	0	300	8	-0-
01	144088 X	112694	-0-	-31394	-0-	86981	3	25713	9	Y	23375	23151	0	224	8	-0-
02	178466 X	97533	-0-	-80933	-0-	77414	3	20119	9	Y	18290	18127	0	163	8	-0-
03	190774 X	112440	-0-	-78334	-0-	89857	3	22583	9	Y	20530	20259	0	271	8	-0-
04	184620 X	93010	-0-	-91610	-0-	72929	3	20081	9	Y	18255	18021	0	234	8	-0-
05	139779 X	100145	-0-	-39634	-0-	79084	3	21061	9	Y	19146	18926	0	220	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
CHERRY STATE 56-2-13-1 B				WELL #:	12H	RRCID ->	295455	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL	DEPTH	10648	PERF.11026	-	23198
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	115816	X	108753	-0-	-7063	-0-	87572 3	21181 9	Y	19255	19077 0	178 8	-0-		
01	108252	X	85480	-0-	-22772	-0-	65727 3	19753 9	Y	17957	17829 0	128 8	-0-		
02	149495	X	74264	-0-	-75231	-0-	57393 3	16871 9	Y	15337	15248 0	89 8	-0-		
03	159805	X	77067	-0-	-82738	-0-	58684 3	18383 9	Y	16712	16586 0	126 8	-0-		
04	154650	X	74031	-0-	-80619	-0-	56167 3	17864 9	Y	16240	16116 0	124 8	-0-		
05	108748	X	70419	-0-	-38329	-0-	56497 3	13922 9	Y	12656	12551 0	105 8	-0-		
CHERRY STATE 56-2-13-1 D				WELL #:	22H	RRCID ->	295456	COMPL. DATE	04/22/2023	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.11418	-	23610
12	130851	X	115135	-0-	-15716	-0-	97971 3	17164 9	Y	15604	15462 0	142 8	-0-		
01	126077	X	83854	-0-	-42223	-0-	69996 3	13858 9	Y	12598	12505 0	93 8	-0-		
02	118407	X	70443	-0-	-47964	-0-	60267 3	10176 9	Y	9251	9178 0	73 8	-0-		
03	126573	X	76838	-0-	-49735	-0-	65889 3	10949 9	Y	9954	9855 0	99 8	-0-		
04	122490	X	69128	-0-	-53362	-0-	60407 3	8721 9	Y	7928	7831 0	97 8	-0-		
05	115134	X	51069	-0-	-64065	-0-	42652 3	8417 9	Y	7652	7594 0	58 8	-0-		
CLOAK STATE 56-3-9-8 C				WELL #:	13H	RRCID ->	295610	COMPL. DATE	04/24/2023	TOTAL	DEPTH	10568	PERF.10952	-	21417
12	191921	X	76611	-0-	-115310	-0-	60419 3	16192 9	Y	14720	14543 0	177 8	-0-		
01	155868	X	91481	-0-	-64387	-0-	73137 3	18344 9	Y	16676	16483 0	193 8	-0-		
02	145812	X	75313	-0-	-70499	-0-	60388 3	14925 9	Y	13568	13428 0	140 8	-0-		
03	147064	X	98227	-0-	-48837	-0-	81973 3	16254 9	Y	14776	14560 0	216 8	-0-		
04	121764	X	121764	-0-	-0-	-0-	104562 3	17202 9	Y	15638	15422 0	216 8	-0-		
05	131213	X	131213	-0-	-0-	-0-	113599 3	17614 9	Y	16013	15811 0	202 8	-0-		
MULBERRY 55-1-38-26 E				WELL #:	15H	RRCID ->	295693	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	11414	PERF.11736	-	24678
12	261702	X	54464	-0-	-207238	-0-	1886 1	43405 3	Y	8339	8206 0	133 8	-0-		
							9173 9								
01	106485	X	68927	-0-	-37558	-0-	1438 1	49261 3	Y	16571	16319 0	252 8	-0-		
							18228 9								
02	78938	X	59183	-0-	-19755	-0-	1177 1	42805 3	Y	13819	13648 0	171 8	-0-		
							15201 9								
03	76570	X	50921	-0-	-25649	-0-	1057 1	36685 3	Y	11981	11917 0	64 8	-0-		
							13179 9								
04	74100	X	57220	-0-	-16880	-0-	1314 1	44265 3	Y	10583	10469 0	114 8	-0-		
							11641 9								
05	109675	X	109675	-0-	-0-	-0-	2883 1	87461 3	Y	17574	17404 0	170 8	-0-		
							19331 9								
MULBERRY 55-1-38-26 D				WELL #:	14H	RRCID ->	295694	COMPL. DATE	02/19/2023	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.11682	-	24591
12	301785	X	73608	-0-	-228177	-0-	2640 1	60769 3	Y	9272	9086 0	186 8	-0-		
							10199 9								
01	137268	X	74338	-0-	-62930	-0-	1745 1	59761 3	Y	11665	11373 0	292 8	-0-		
							12832 9								
02	128412	X	75242	-0-	-53170	-0-	1614 1	58687 3	Y	13583	13349 0	234 8	-0-		
							14941 9								
03	118606	X	91623	-0-	-26983	-0-	1989 1	69012 3	Y	18747	18605 0	142 8	-0-		
							20622 9								
04	104340	X	76933	-0-	-27407	-0-	1647 1	55494 3	Y	17993	17817 0	176 8	-0-		
							19792 9								
05	78709	X	47217	-0-	-31492	-0-	1073 1	32562 3	Y	12347	12218 0	129 8	-0-		
							13582 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
CLOAK STATE 56-3-9-8 B				WELL #:	12H	RRCID ->	295695	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL	DEPTH	10624	PERF.10785	- 21296
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	261423	X	119221	-0-	-142202	-0-	100633	3	18588	9	Y	16898	16709	0
01	174592	X	106870	-0-	-67722	-0-	90085	3	16785	9	Y	15259	15109	0
02	148944	X	94796	-0-	-54148	-0-	80267	3	14529	9	Y	13208	13095	0
03	143189	X	106283	-0-	-36906	-0-	91500	3	14783	9	Y	13439	13279	0
04	118488	X	118488	-0-	-0-	-0-	106068	3	12420	9	Y	11291	11148	0
05	129735	X	129735	-0-	-0-	-0-	114527	3	15208	9	Y	13825	13662	0
MULBERRY 55-1-38-26 H				WELL #:	22H	RRCID ->	295709	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	11672	PERF.11886	- 24822
12	144615	X	33113	-0-	-111502	-0-	1300	1	29912	3	Y	1728	1685	0
							1901	9						
01	81902	X	24250	-0-	-57652	-0-	635	1	21759	3	Y	1687	1639	0
							1856	9						
02	64380	X	8719	-0-	-55661	-0-	217	1	7878	3	Y	567	556	0
							624	9						
03	61907	X	35064	-0-	-26843	-0-	809	1	28085	3	Y	5609	5561	0
							6170	9						
04	61790	X	61790	-0-	-0-	-0-	1523	1	51296	3	Y	8155	8067	0
							8971	9						
05	71651	X	71651	-0-	-0-	-0-	1960	1	59465	3	Y	9296	9222	0
							10226	9						
CLOAK STATE 56-3-9-8 E				WELL #:	22H	RRCID ->	295718	COMPL. DATE	04/24/2023	TOTAL	DEPTH	10872	PERF.11231	- 21698
12	253704	X	149453	-0-	-104251	-0-	130599	3	18854	9	Y	17140	16897	0
01	179955	X	132893	-0-	-47062	-0-	116137	3	16756	9	Y	15233	15041	0
02	168345	X	104426	-0-	-63919	-0-	91564	3	12862	9	Y	11693	11565	0
03	158751	X	98546	-0-	-60205	-0-	86640	3	11906	9	Y	10824	10649	0
04	144630	X	105821	-0-	-38809	-0-	94595	3	11226	9	Y	10205	10041	0
05	149451	X	119604	-0-	-29847	-0-	107205	3	12399	9	Y	11272	11110	0
MULBERRY 55-1-38-26 F				WELL #:	16H	RRCID ->	295729	COMPL. DATE	02/13/2023	TOTAL	DEPTH	11322	PERF.11590	- 24532
12	244466	X	101478	-0-	-142988	-0-	3623	1	83403	3	Y	13138	12875	0
							14452	9						
01	112127	X	84545	-0-	-27582	-0-	1774	1	60773	3	Y	19998	19678	0
							21998	9						
02	104893	X	81349	-0-	-23544	-0-	1658	1	60286	3	Y	17641	17401	0
							19405	9						
03	104780	X	93964	-0-	-10816	-0-	2024	1	70247	3	Y	19721	19579	0
							21693	9						
04	101400	X	64843	-0-	-36557	-0-	1506	1	50727	3	Y	11464	11343	0
							12610	9						
05	97867	X	32247	-0-	-65620	-0-	806	1	24456	3	Y	6350	6275	0
							6985	9						
MULBERRY 55-1-38-26 G				WELL #:	21H	RRCID ->	295731	COMPL. DATE	02/19/2023	TOTAL	DEPTH	11630	PERF.11994	- 24931
12	200756	X	68184	-0-	-132572	-0-	2627	1	60467	3	Y	4627	4504	0
							5090	9						
01	116653	X	67047	-0-	-49606	-0-	1718	1	58847	3	Y	5893	5699	0
							6482	9						
02	94743	X	66253	-0-	-28490	-0-	1546	1	56214	3	Y	7721	7584	0
							8493	9						
03	93899	X	83611	-0-	-10288	-0-	1960	1	68008	3	Y	12403	12300	0
							13643	9						
04	76140	X	70468	-0-	-5672	-0-	1696	1	57123	3	Y	10590	10468	0
							11649	9						
05	69161	X	61416	-0-	-7745	-0-	1596	1	48431	3	Y	10354	10238	0
							11389	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
CLOAK STATE 56-3-9-8 D				WELL #:	21H	RRCID ->	295749	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL	DEPTH	10804	PERF.10940	-	21466
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	240498 X	120805	-0-	-119693	-0-	105151	3	15654	9	Y	14231	14024	0	207	8
01	175863 X	98449	-0-	-77414	-0-	86361	3	12088	9	Y	10989	10843	0	146	8
02	164517 X	89881	-0-	-74636	-0-	79284	3	10597	9	Y	9634	9515	0	119	8
03	120807 X	93952	-0-	-26855	-0-	83984	3	9968	9	Y	9062	8932	0	130	8
04	116910 X	110074	-0-	-6836	-0-	102198	3	7876	9	Y	7160	7015	0	145	8
05	120807 X	114641	-0-	-6166	-0-	104960	3	9681	9	Y	8801	8671	0	130	8
CLOAK STATE 56-3-9-8 A				WELL #:	11H	RRCID ->	295784	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL	DEPTH	10455	PERF.10693	-	21244
12	233678 X	108270	-0-	-125408	-0-	89748	3	18522	9	Y	16838	16601	0	237	8
01	173135 X	95644	-0-	-77491	-0-	81092	3	14552	9	Y	13229	13042	0	187	8
02	136213 X	90665	-0-	-45548	-0-	77146	3	13519	9	Y	12290	12149	0	141	8
03	108283 X	100942	-0-	-7341	-0-	85710	3	15232	9	Y	13847	13645	0	202	8
04	111642 X	111642	-0-	-0-	-0-	97220	3	14422	9	Y	13111	12844	0	267	8
05	124827 X	124827	-0-	-0-	-0-	109046	3	15781	9	Y	14346	14025	0	321	8
CHICANE STATE 56-1-43-7 A				WELL #:	11H	RRCID ->	295834	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	10047	PERF.10518	-	25266
12	241056 X	213026	-0-	-28030	-0-	165680	3	47346	9	Y	43042	42672	0	370	8
01	241056 X	157602	-0-	-83454	-0-	124335	3	33267	9	Y	30243	29915	0	328	8
02	166065 X	166065	-0-	-0-	-0-	51	1	131023	3	Y	31810	31568	0	242	8
						34991	9								
03	213032 X	131765	-0-	-81267	-0-	64	1	103405	3	Y	25724	25441	0	283	8
						28296	9								
04	206160 X	121009	-0-	-85151	-0-	7	1	93456	3	Y	25042	24805	0	237	8
						27546	9								
05	213032 X	180317	-0-	-32715	-0-	142382	3	37935	9	Y	34486	34182	0	304	8
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F				WELL #:	22HB	RRCID ->	295855	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH	10329	PERF.10198	-	25624
12	574120 X	341532	-0-	-232588	-0-	302170	3	39362	9	Y	35784	35559	0	225	8
01	574120 X	289927	-0-	-284193	-0-	258289	3	31638	9	Y	28762	28563	0	199	8
02	367691 X	273593	-0-	-94098	-0-	245159	3	28434	9	Y	25849	25673	0	176	8
03	395808 X	251135	-0-	-144673	-0-	232708	3	18427	9	Y	16752	16559	0	193	8
*04	330510 X	192948	-0-	-137562	-0-	242	1	172309	3	Y	18543	18344	0	199	8
						20397	9								
05	341527 X	159315	-0-	-182212	-0-	677	1	145758	3	Y	11709	11562	0	147	8
						12880	9								
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 E				WELL #:	21HB	RRCID ->	295856	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.10398	-	25674
12	452910 X	293446	-0-	-159464	-0-	257157	3	36289	9	Y	32990	32680	0	310	8
01	452910 X	269684	-0-	-183226	-0-	237265	3	32419	9	Y	29472	29227	0	245	8
02	291653 X	236010	-0-	-55643	-0-	209153	3	26857	9	Y	24415	24272	0	143	8
03	313999 X	228690	-0-	-85309	-0-	207915	3	20775	9	Y	18886	18740	0	146	8
*04	283980 X	192030	-0-	-91950	-0-	233	1	165608	3	Y	23808	23646	0	162	8
						26189	9								
05	293446 X	188358	-0-	-105088	-0-	757	1	162856	3	Y	22495	22344	0	151	8
						24745	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C														
WELL #: 14HB RRCID -> 295858 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9909 - 25313														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	238514 X	199411	-0-	-39103	-0-	165051	3	34360	9 Y	31236	30984	0	252	8 -0-
01	238514 X	164745	-0-	-73769	-0-	138298	3	26447	9 Y	24043	23850	0	193	8 -0-
02	210221 X	156140	-0-	-54081	-0-	130849	3	25291	9 Y	22992	22810	0	182	8 -0-
03	226176 X	160687	-0-	-65489	-0-	140317	3	20370	9 Y	18518	18297	0	221	8 -0-
*04	192990 X	126128	-0-	-66862	-0-	145	1	103498	3 Y	20441	20219	0	222	8 -0-
						22485	9							
05	199423 X	144539	-0-	-54884	-0-	551	1	118621	3 Y	23061	22840	0	221	8 -0-
						25367	9							
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 B														
WELL #: 13HB RRCID -> 295870 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 10509 - 25485														
12	306280 X	200978	-0-	-105302	-0-	159629	3	41349	9 Y	37590	37279	0	311	8 -0-
01	306280 X	182290	-0-	-123990	-0-	144383	3	37907	9 Y	34461	34212	0	249	8 -0-
02	227012 X	172616	-0-	-54396	-0-	139095	3	33521	9 Y	30474	30323	0	151	8 -0-
03	244249 X	149734	-0-	-94515	-0-	124602	3	25132	9 Y	22847	22695	0	152	8 -0-
*04	194490 X	122929	-0-	-71561	-0-	130	1	92453	3 Y	27587	27429	0	158	8 -0-
						30346	9							
05	200973 X	132462	-0-	-68511	-0-	448	1	96456	3 Y	32325	32162	0	163	8 -0-
						35558	9							
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 D														
WELL #: 15HA RRCID -> 295872 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 10003 - 25429														
12	230454 X	223489	-0-	-6965	-0-	180240	3	43249	9 Y	39317	39038	0	279	8 -0-
01	230454 X	204455	-0-	-25999	-0-	163404	3	41051	9 Y	37319	37055	0	264	8 -0-
02	215586 X	187945	-0-	-27641	-0-	152425	3	35520	9 Y	32291	32080	0	211	8 -0-
03	230454 X	178591	-0-	-51863	-0-	152244	3	26347	9 Y	23952	23702	0	250	8 -0-
*04	216270 X	131953	-0-	-84317	-0-	146	1	104154	3 Y	25139	24910	0	229	8 -0-
						27653	9							
05	223479 X	119251	-0-	-104228	-0-	440	1	94722	3 Y	21899	21715	0	184	8 -0-
						24089	9							
CHICANE STATE 56-1-43-7 B														
WELL #: 12H RRCID -> 295915 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 10456 - 25707														
12	299584 X	176717	-0-	-122867	-0-	138634	3	38083	9 Y	34621	34337	0	284	8 -0-
01	299584 X	162048	-0-	-137536	-0-	129487	3	32561	9 Y	29601	29360	0	241	8 -0-
02	210076 X	158400	-0-	-51676	-0-	49	1	127218	3 Y	28303	28124	0	179	8 -0-
						31133	9							
03	176731 X	123793	-0-	-52938	-0-	62	1	101113	3 Y	20562	20349	0	213	8 -0-
						22618	9							
04	171030 X	112139	-0-	-58891	-0-	7	1	89442	3 Y	20627	20437	0	190	8 -0-
						22690	9							
05	176731 X	132877	-0-	-43854	-0-	102329	3	30548	9 Y	27771	27556	0	215	8 -0-
CHICANE STATE 56-1-43-7 C														
WELL #: 13H RRCID -> 295916 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 10480 - 25911														
12	286378 X	188110	-0-	-98268	-0-	146080	3	42030	9 Y	38209	37796	0	413	8 -0-
01	286378 X	154922	-0-	-131456	-0-	121809	3	33113	9 Y	30103	29777	0	326	8 -0-
02	160500 X	160500	-0-	-0-	-0-	50	1	129459	3 Y	28174	27924	0	250	8 -0-
						30991	9							
03	188108 X	143211	-0-	-44897	-0-	74	1	119227	3 Y	21736	21445	0	291	8 -0-
						23910	9							
04	182040 X	107030	-0-	-75010	-0-	6	1	84767	3 Y	20234	20010	0	224	8 -0-
						22257	9							
05	188108 X	109234	-0-	-78874	-0-	79461	3	29773	9 Y	27066	26818	0	248	8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
CATFISH UNIT 57-1-26-23																
WELL #: 11H RRCID -> 296002 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10341 - 19209																
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		98396 X	98396	-0-	-0-	-0-	77846	3	20550	9	Y	18682	18492	0	190 8	-0-
01		98270 X	86846	-0-	-11424	-0-	69004	3	17842	9	Y	16220	16069	0	151 8	-0-
02		91930 X	79176	-0-	-12754	-0-	63190	3	15986	9	Y	14533	14419	0	114 8	-0-
03		98270 X	80996	-0-	-17274	-0-	64919	3	16077	9	Y	14615	14467	0	148 8	-0-
04		95100 X	68177	-0-	-26923	-0-	55255	3	12922	9	Y	11747	11616	0	131 8	-0-
05		98270 X	70018	-0-	-28252	-0-	57417	3	12601	9	Y	11455	11320	0	135 8	-0-
CATFISH UNIT 57-1-26-23																
WELL #: 15H RRCID -> 296011 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10629 - 20937																
12		204972 X	79518	-0-	-125454	-0-	62446	3	17072	9	Y	15520	15261	0	259 8	-0-
01		204972 X	74437	-0-	-130535	-0-	58601	3	15836	9	Y	14396	14173	0	223 8	-0-
02		169389 X	60696	-0-	-108693	-0-	47927	3	12769	9	Y	11608	11464	0	144 8	-0-
03		108345 X	70634	-0-	-37711	-0-	56277	3	14357	9	Y	13052	12832	0	220 8	-0-
04		93390 X	34500	-0-	-58890	-0-	26984	3	7516	9	Y	6833	6605	0	228 8	-0-
05		79515 X	24906	-0-	-54609	-0-	18797	3	6109	9	Y	5554	5422	0	132 8	-0-
CATFISH UNIT 57-1-26-23																
WELL #: 13H RRCID -> 296087 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10467 - 19551																
12		114250 X	114250	-0-	-0-	-0-	94811	3	19439	9	Y	17672	17459	0	213 8	-0-
01		100096 X	100096	-0-	-0-	-0-	83600	3	16496	9	Y	14996	14825	0	171 8	-0-
02		86191 X	86191	-0-	-0-	-0-	72995	3	13196	9	Y	11996	11887	0	109 8	-0-
03		102391 X	102391	-0-	-0-	-0-	87390	3	15001	9	Y	13637	13475	0	162 8	-0-
04		82708 X	82708	-0-	-0-	-0-	71728	3	10980	9	Y	9982	9847	0	135 8	-0-
05		79210 X	79210	-0-	-0-	-0-	68521	3	10689	9	Y	9717	9585	0	132 8	-0-
CATFISH UNIT 57-1-26-23																
WELL #: 14H RRCID -> 296088 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10316 - 20750																
12		108346 X	108346	-0-	-0-	-0-	84578	3	23768	9	Y	21607	21383	0	224 8	-0-
01		89698 X	89698	-0-	-0-	-0-	70099	3	19599	9	Y	17817	17639	0	178 8	-0-
02		74657 X	74657	-0-	-0-	-0-	58799	3	15858	9	Y	14416	14294	0	122 8	-0-
03		77889 X	77889	-0-	-0-	-0-	61184	3	16705	9	Y	15186	15023	0	163 8	-0-
04		72540 X	64479	-0-	-8061	-0-	51130	3	13349	9	Y	12135	11983	0	152 8	-0-
05		74958 X	62085	-0-	-12873	-0-	47990	3	14095	9	Y	12814	12656	0	158 8	-0-
BIG PUG STATE 55-4-19-24 D																
WELL #: 23HD RRCID -> 296089 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11164 - 21513																
12		161231 X	146826	-0-	-14405	-0-	117626	3	29200	9	Y	26545	26288	0	257 8	-0-
01		161231 X	129406	-0-	-31825	-0-	104116	3	25290	9	Y	22991	22806	0	185 8	-0-
02		150829 X	119264	-0-	-31565	-0-	95665	3	23599	9	Y	21454	21308	0	146 8	-0-
03		159371 X	125302	-0-	-34069	-0-	101037	3	24265	9	Y	22059	21865	0	194 8	-0-
04		154230 X	114015	-0-	-40215	-0-	93545	3	20470	9	Y	18609	18432	0	177 8	-0-
05		146816 X	75589	-0-	-71227	-0-	59884	3	15705	9	Y	14277	14092	0	185 8	-0-
CATFISH UNIT 57-1-26-23																
WELL #: 12H RRCID -> 296100 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10418 - 19394																
12		142042 X	129394	-0-	-12648	-0-	105615	3	23779	9	Y	21617	21342	0	275 8	-0-
01		142042 X	111163	-0-	-30879	-0-	91752	3	19411	9	Y	17646	17433	0	213 8	-0-
02		132878 X	107113	-0-	-25765	-0-	89584	3	17529	9	Y	15935	15775	0	160 8	-0-
03		141918 X	115272	-0-	-26646	-0-	98293	3	16979	9	Y	15435	15221	0	214 8	-0-
04		137340 X	93900	-0-	-43440	-0-	79616	3	14284	9	Y	12985	12820	0	165 8	-0-
05		129394 X	87945	-0-	-41449	-0-	73572	3	14373	9	Y	13066	12900	0	166 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528															
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A				WELL #:	12HB	RRCID	->	296139	COMPL.	DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	10317	-	25293		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	180730	X	161114	-0-	-19616	-0-		128288	3	32826	9	Y	29842	29494	0	348	8		-0-	
01	180730	X	153887	-0-	-26843	-0-		123571	3	30316	9	Y	27560	27290	0	270	8		-0-	
02	122293	X	122293	-0-	-0-	-0-		98978	3	23315	9	Y	21195	21043	0	152	8		-0-	
03	179521	X	134325	-0-	-45196	-0-		113131	3	21194	9	Y	19267	19090	0	177	8		-0-	
*04	155910	X	102448	-0-	-53462	-0-		110	1	78021	3	Y	22106	21942	0	164	8		-0-	
								24317	9											
05	161107	X	120305	-0-	-40802	-0-		439	1	94497	3	Y	23063	22883	0	180	8		-0-	
								25369	9											
CEDAR 55-1-46-3 F				WELL #:	71H	RRCID	->	296257	COMPL.	DATE	05/31/2023	TOTAL	DEPTH	10301	PERF.	10657	-	20871		
12	125426	X	66698	-0-	-58728	-0-		2044	1	47050	3	Y	16004	15896	0	108	8		-0-	
								17604	9											
01	125426	X	45952	-0-	-79474	-0-		963	1	32993	3	Y	10905	10750	0	155	8		-0-	
								11996	9											
02	117334	X	54900	-0-	-62434	-0-		1077	1	39154	3	Y	13335	13226	0	109	8		-0-	
								14669	9											
03	87699	X	54343	-0-	-33356	-0-		1155	1	40086	3	Y	11911	11857	0	54	8		-0-	
								13102	9											
04	84870	X	43514	-0-	-41356	-0-		903	1	30410	3	Y	11092	11014	0	78	8		-0-	
								12201	9											
05	64666	X	43098	-0-	-21568	-0-		882	1	26760	3	Y	14051	13970	0	81	8		-0-	
								15456	9											
BULLDOG STATE 55-4-12-7 A				WELL #:	22H	RRCID	->	296490	COMPL.	DATE	07/30/2023	TOTAL	DEPTH	10987	PERF.	11217	-	21176		
12	0		108045	-0-	108045	-0-	773780	87697	3	20348	9	Y	18498	18267	0	231	8		-0-	
01	890435	X	116655	-0-	-773780	-0-		96424	3	20231	9	Y	18392	18210	0	182	8		-0-	
02	146305	X	92862	-0-	-53443	-0-		74764	3	18098	9	Y	16453	16322	0	131	8		-0-	
03	156395	X	90811	-0-	-65584	-0-		73229	3	17582	9	Y	15984	15795	0	189	8		-0-	
04	151350	X	76755	-0-	-74595	-0-		62492	3	14263	9	Y	12966	12790	0	176	8		-0-	
05	156395	X	10572	-0-	-145823	-0-		7216	3	3356	9	Y	3051	2976	0	75	8		-0-	
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 A				WELL #:	11H	RRCID	->	296572	COMPL.	DATE	10/18/2023	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.	10930	-	20903		
12	0		120060	-0-	120060	-0-	288529	90792	3	29268	9	Y	26607	26555	0	52	8		-0-	
01	394537	X	106008	-0-	-288529	-0-		80623	3	25385	9	Y	23077	22965	0	112	8		-0-	
02	96715	X	84160	-0-	-12555	-0-		65242	3	18918	9	Y	17198	17119	0	79	8		-0-	
03	103385	X	74117	-0-	-29268	-0-		57569	3	16548	9	Y	15044	14948	0	96	8		-0-	
04	100050	X	67180	-0-	-32870	-0-		52866	3	14314	9	Y	13013	12907	0	106	8		-0-	
05	103385	X	63230	-0-	-40155	-0-		50787	3	12443	9	Y	11312	11229	0	83	8		-0-	
OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A				WELL #:	13H	RRCID	->	296617	COMPL.	DATE	08/14/2023	TOTAL	DEPTH	11677	PERF.	12083	-	22309		
*10	0		134549	-0-	134549	-0-	549454	302	1	98494	3	Y	32503	32282	0	221	8		-0-	
								35753	9											
*11	0		133991	-0-	133991	-0-	683445	694	1	99017	3	Y	31164	31002	0	162	8		-0-	
								34280	9											
*12	0		88446	-0-	88446	-0-	771891	664	1	70164	3	Y	16016	15868	0	148	8		-0-	
								17618	9											
01	846236	X	74345	-0-	-771891	-0-		1595	1	60357	3	Y	11266	11060	0	206	8		-0-	
								12393	9											
02	172550	X	75657	-0-	-96893	-0-		1782	1	60427	3	Y	12225	12093	0	132	8		-0-	
								13448	9											
03	184450	X	65764	-0-	-118686	-0-		2188	1	53691	3	Y	8986	8934	0	52	8		-0-	
								9885	9											
04	178500	X	46296	-0-	-132204	-0-		2266	1	34533	3	Y	8634	8576	0	58	8		-0-	
								9497	9											
05	184450	X	57326	-0-	-127124	-0-		1939	1	41347	3	Y	12764	12699	0	65	8		-0-	
								14040	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)		ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A		WELL #: 12H		RRCID -> 296631		COMPL. DATE 08/14/2023		TOTAL		DEPTH 11544		PERF.11880		- 22146		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	0	129703	-0-	129703	464453	290	1	94539	3	Y	31704	31400	0	304	8	-0-
						34874	9									
*11	0	132183	-0-	132183	596636	673	1	96016	3	Y	32267	32043	0	224	8	-0-
						35494	9									
*12	0	85008	-0-	85008	681644	663	1	70045	3	Y	13000	12777	0	223	8	-0-
						14300	9									
01	751536 X	69892	-0-	-681644	-0-	1489	1	56330	3	Y	10975	10681	0	294	8	-0-
						12073	9									
02	152656 X	79493	-0-	-73163	-0-	1963	1	66549	3	Y	9983	9742	0	241	8	-0-
						10981	9									
03	163184 X	80088	-0-	-83096	-0-	2522	1	61898	3	Y	14244	14130	0	114	8	-0-
						15668	9									
04	157920 X	54621	-0-	-103299	-0-	2597	1	39577	3	Y	11315	11214	0	101	8	-0-
						12447	9									
05	163184 X	69090	-0-	-94094	-0-	2362	1	50370	3	Y	14871	14719	0	152	8	-0-
						16358	9									
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 A																
				WELL #:	31H	RRCID -> 296834		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL		DEPTH 11485		PERF.11902		- 22046
*10	0	102855	-0-	102855	102855	102710	3	145	9	Y	132	132	8			-0-
*11	0	243511	-0-	243511	346366	226960	3	16551	9	Y	15046	14747	0	299	8	-0-
*12	0	217587	-0-	217587	563953	202679	3	14908	9	Y	13553	13458	0	95	8	-0-
*01	714764 X	150811	-0-	-563953	-0-	142183	3	8628	9	Y	7844	7649	0	195	8	-0-
*02	254011 X	136712	-0-	-117299	-0-	130268	3	6444	9	Y	5858	5721	0	137	8	-0-
*03	271529 X	127914	-0-	-143615	-0-	122550	3	5364	9	Y	4876	4702	0	174	8	-0-
04	262770 X	118581	-0-	-144189	-0-	114393	3	4188	9	Y	3807	3641	0	166	8	-0-
05	271529 X	117693	-0-	-153836	-0-	113616	3	4077	9	Y	3706	3564	0	142	8	-0-
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 B																
				WELL #:	21H	RRCID -> 296966		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL		DEPTH 11020		PERF.11075		- 21097
*10	0	22467	-0-	22467	22467	22271	3	196	9	Y	178	178	8			-0-
*11	0	161545	-0-	161545	184012	121471	3	40074	9	Y	36431	36065	0	366	8	-0-
*12	0	176103	-0-	176103	360115	139353	3	36750	9	Y	33409	33300	0	109	8	-0-
*01	475515 X	115400	-0-	-360115	-0-	91627	3	23773	9	Y	21612	21436	0	176	8	-0-
*02	130906 X	107878	-0-	-23028	-0-	86846	3	21032	9	Y	19120	18987	0	133	8	-0-
*03	139934 X	94414	-0-	-45520	-0-	75625	3	18789	9	Y	17081	16924	0	157	8	-0-
*04	135420 X	88325	-0-	-47095	-0-	71052	3	17273	9	Y	15703	15529	0	174	8	-0-
05	139934 X	83737	-0-	-56197	-0-	69233	3	14504	9	Y	13185	13031	0	154	8	-0-
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 C																
				WELL #:	12H	RRCID -> 296968		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL		DEPTH 10739		PERF.10919		- 20895
*10	0	19568	-0-	19568	19568	19448	3	120	9	Y	109	109	8			-0-
*11	0	132309	-0-	132309	151877	92580	3	39729	9	Y	36117	35911	0	206	8	-0-
*12	0	114849	-0-	114849	266726	86291	3	28558	9	Y	25962	25899	0	63	8	-0-
*01	382097 X	115371	-0-	-266726	-0-	87070	3	28301	9	Y	25728	25595	0	133	8	-0-
*02	118929 X	90204	-0-	-28725	-0-	69366	3	20838	9	Y	18944	18853	0	91	8	-0-
*03	127131 X	77540	-0-	-49591	-0-	59951	3	17589	9	Y	15990	15881	0	109	8	-0-
*04	123030 X	70611	-0-	-52419	-0-	54732	3	15879	9	Y	14435	14313	0	122	8	-0-
05	127131 X	65590	-0-	-61541	-0-	52251	3	13339	9	Y	12126	12012	0	114	8	-0-
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 D																
				WELL #:	13H	RRCID -> 296970		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL		DEPTH 10703		PERF.10938		- 20754
*10	0	15490	-0-	15490	15490	15367	3	123	9	Y	112	112	8			-0-
*11	0	74895	-0-	74895	90385	53976	3	20919	9	Y	19017	18852	0	165	8	-0-
*12	0	95270	-0-	95270	185655	73189	3	22081	9	Y	20074	20014	0	60	8	-0-
*01	273196 X	87541	-0-	-185655	-0-	67652	3	19889	9	Y	18081	17954	0	127	8	-0-
*02	70018 X	70018	-0-	-0-	-0-	55389	3	14629	9	Y	13299	13211	0	88	8	-0-
*03	64697 X	62316	-0-	-2381	-0-	49768	3	12548	9	Y	11407	11300	0	107	8	-0-
*04	62610 X	57395	-0-	-5215	-0-	45968	3	11427	9	Y	10388	10272	0	116	8	-0-
05	64697 X	54853	-0-	-9844	-0-	44489	3	10364	9	Y	9422	9336	0	86	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BONSAI 56-2-13-25 E														
WELL #: 78H RRCID -> 296988 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10070 - 22252														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	0		37809	-0-	37809	37809	37620	3	189	9	Y	172	172	8
*12	0		76716	-0-	76716	114525	61012	3	15704	9	Y	14276	14147	0
*01	0		102573	-0-	102573	217098	88570	3	14003	9	Y	12730	12574	0
*02	0		121404	-0-	121404	338502	98142	3	23262	9	Y	21147	21032	0
*03	425547	X	87045	-0-	-338502	-0-	74003	3	13042	9	Y	11856	11751	0
*04	86850	X	72629	-0-	-14221	-0-	63026	3	9603	9	Y	8730	8644	0
05	89745	X	68853	-0-	-20892	-0-	56713	3	12140	9	Y	11036	10975	0
BULLDOG STATE 55-4-12-7 B														
WELL #: 14H RRCID -> 297067 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11128 - 21049														
*10	0		261545	-0-	261545	737877	189544	3	72001	9	Y	65455	65106	0
*11	0		197683	-0-	197683	935560	141960	3	55723	9	Y	50657	50410	0
*12	0		241924	-0-	241924	1177484	179966	3	61958	9	Y	56325	56043	0
*01	1359781	X	182297	-0-	-1177484	-0-	133649	3	48648	9	Y	44225	44025	0
*02	193314	X	147060	-0-	-46254	-0-	106539	3	40521	9	Y	36837	36707	0
*03	206646	X	153955	-0-	-52691	-0-	113082	3	40873	9	Y	37157	36976	0
*04	199980	X	130572	-0-	-69408	-0-	97718	3	32854	9	Y	29867	29669	0
05	206646	X	33625	-0-	-173021	-0-	26255	3	7370	9	Y	6700	6585	0
BOBCAT 55-1-16-21 E														
WELL #: 12H RRCID -> 297079 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11746 - 22054														
*10	0		209487	-0-	209487	209487	161914	3	47573	9	Y	43248	42855	0
*11	0		249788	-0-	249788	459275	195142	3	54646	9	Y	49678	49234	0
*12	0		242043	-0-	242043	701318	189127	3	52916	9	Y	48105	47537	0
*01	0		223821	-0-	223821	925139	1248	1	178332	3	Y	40219	39408	0
							44241	9						
*02	0		153046	-0-	153046	1078185	1966	1	123734	3	Y	24860	24465	0
							27346	9						
*03	1189989	X	111804	-0-	-1078185	-0-	1054	1	91089	3	Y	17874	17698	0
							19661	9						
*04	160110	X	77605	-0-	-82505	-0-	234	1	61588	3	Y	14348	14114	0
							15783	9						
05	165447	X	84605	-0-	-80842	-0-	983	1	67533	3	Y	14626	14383	0
							16089	9						
BOBCAT 55-1-16-21 H														
WELL #: 15H RRCID -> 297112 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11521 - 21665														
*10	SHUT	IN	180786	-0-	180786	180786	138515	3	42271	9	Y	38428	38126	0
*11	SHUT	IN	239928	-0-	239928	420714	182330	3	57598	9	Y	52362	51957	0
*12	SHUT	IN	181854	-0-	181854	602568	135711	3	46143	9	Y	41948	41490	0
*01	SHUT	IN	157519	-0-	157519	760087	828	1	118270	3	Y	34928	34267	0
							38421	9						
*02	SHUT	IN	117595	-0-	117595	877682	1457	1	91695	3	Y	22221	21894	0
							24443	9						
*03	SHUT	IN	121075	-0-	121075	998757	1111	1	96007	3	Y	21779	21575	0
							23957	9						
*04	SHUT	IN	94262	-0-	94262	1093019	282	1	74355	3	Y	17841	17575	0
							19625	9						
05	SHUT	IN	81306	-0-	81306	1174325	912	1	62652	3	Y	16129	15891	0
							17742	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528																
BOBCAT 55-1-16-21 I				WELL #:	21H	RRCID ->	297135	COMPL.	DATE	10/13/2023	TOTAL	DEPTH	11638	PERF.	12021	-	22329				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*10		0		225428	-0-	225428	225428			195599	3	29829	9	Y	27117	26662	0	455	8	-0-	
*11		0		276972	-0-	276972	502400			243305	3	33667	9	Y	30606	30166	0	440	8	-0-	
*12		0		261957	-0-	261957	764357			233463	3	28494	9	Y	25904	25416	0	488	8	-0-	
*01		0		167677	-0-	167677	932034			1039	1	148453	3	Y	16532	16106	0	426	8	-0-	
										18185	9										
*02		0		183882	-0-	183882	1115916			2632	1	165673	3	Y	14161	13879	0	282	8	-0-	
										15577	9										
*03	1279116	X		163200	-0-	-1115916	-0-			1732	1	149695	3	Y	10703	10560	0	143	8	-0-	
										11773	9										
*04	231540	X		120886	-0-	-110654	-0-			411	1	108056	3	Y	11290	11056	0	234	8	-0-	
										12419	9										
05	239258	X		123166	-0-	-116092	-0-			1607	1	110414	3	Y	10132	9909	0	223	8	-0-	
										11145	9										
BOBCAT 55-1-16-21 F				WELL #:	13H	RRCID ->	297136	COMPL.	DATE	10/13/2023	TOTAL	DEPTH	11396	PERF.	11682	-	21990				
*10		0		212586	-0-	212586	212586			160972	3	51614	9	Y	46922	46571	0	351	8	-0-	
*11		0		292829	-0-	292829	505415			230976	3	61853	9	Y	56230	55824	0	406	8	-0-	
*12		0		246491	-0-	246491	751906			194603	3	51888	9	Y	47171	46717	0	454	8	-0-	
*01		0		198085	-0-	198085	949991			1093	1	156239	3	Y	37048	36502	0	546	8	-0-	
										40753	9										
*02		0		143063	-0-	143063	1093054			1866	1	117466	3	Y	21574	21276	0	298	8	-0-	
										23731	9										
*03	1221197	X		128143	-0-	-1093054	-0-			1227	1	106026	3	Y	18991	18838	0	153	8	-0-	
										20890	9										
*04	228960	X		98161	-0-	-130799	-0-			294	1	77371	3	Y	18633	18410	0	223	8	-0-	
										20496	9										
05	236592	X		93922	-0-	-142670	-0-			1080	1	74209	3	Y	16939	16733	0	206	8	-0-	
										18633	9										
BOBCAT 55-1-16-21 G				WELL #:	14H	RRCID ->	297137	COMPL.	DATE	10/13/2023	TOTAL	DEPTH	11279	PERF.	11751	-	22185				
*10		0		234363	-0-	234363	234363			180961	3	53402	9	Y	48547	48125	0	422	8	-0-	
*11		0		237242	-0-	237242	471605			183930	3	53312	9	Y	48465	48006	0	459	8	-0-	
*12		0		220515	-0-	220515	692120			170252	3	50263	9	Y	45694	45106	0	588	8	-0-	
*01		0		197321	-0-	197321	889441			1085	1	155093	3	Y	37403	36608	0	795	8	-0-	
										41143	9										
*02		0		144618	-0-	144618	1034059			1822	1	114669	3	Y	25570	25149	0	421	8	-0-	
										28127	9										
*03	1161400	X		127341	-0-	-1034059	-0-			1189	1	102784	3	Y	21244	21026	0	218	8	-0-	
										23368	9										
*04	142350	X		97708	-0-	-44642	-0-			291	1	76654	3	Y	18875	18551	0	324	8	-0-	
										20763	9										
05	147095	X		87313	-0-	-59782	-0-			994	1	68277	3	Y	16402	16120	0	282	8	-0-	
										18042	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528														
BOBCAT 55-1-16-21 J			WELL #: 22H			RRCID -> 297138			COMPL. DATE 10/13/2023			TOTAL DEPTH 11663 PERF.12187 - 22413					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	0	177037	-0-	177037	177037	150125	3	26912	9	Y	Y	24465	24077	0	388	8	-0-
*11	0	228074	-0-	228074	405111	192778	3	35296	9	Y	Y	32087	31691	0	396	8	-0-
*12	0	190902	-0-	190902	596013	165308	3	25594	9	Y	Y	23267	22907	0	360	8	-0-
*01	0	169609	-0-	169609	765622	1033	1	147540	3	Y	Y	19124	18666	0	458	8	-0-
						21036	9										
*02	0	140469	-0-	140469	906091	1949	1	122637	3	Y	Y	14439	14184	0	255	8	-0-
						15883	9										
*03	1017203 X	111112	-0-	-906091	-0-	1144	1	98911	3	Y	Y	10052	9945	0	107	8	-0-
						11057	9										
*04	133260 X	96687	-0-	-36573	-0-	326	1	85839	3	Y	Y	9565	9403	0	162	8	-0-
						10522	9										
05	137702 X	95872	-0-	-41830	-0-	1227	1	84262	3	Y	Y	9439	9287	0	152	8	-0-
						10383	9										

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 B					WELL #:	16H	RRCID -> 297142	COMPL. DATE 11/13/2023	TOTAL	DEPTH 10136	PERF.10203	- 25885					
*11	0	118565	-0-	118565	118565	83223	3	35342	9	Y	Y	32129	31911	0	218	8	-0-
*12	0	279253	-0-	279253	397818	208681	3	70572	9	Y	Y	64156	63749	0	407	8	-0-
*01	0	216241	-0-	216241	614059	161952	3	54289	9	Y	Y	49354	49047	0	307	8	-0-
*02	0	172488	-0-	172488	786547	50	1	130082	3	Y	Y	38505	38344	0	161	8	-0-
						42356	9										
*03	937717 X	151170	-0-	-786547	-0-	69	1	111521	3	Y	Y	35982	35761	0	221	8	-0-
						39580	9										
*04	187770 X	146742	-0-	-41028	-0-	7	1	102192	3	Y	Y	40494	40228	0	266	8	-0-
						44543	9										
05	194029 X	177027	-0-	-17002	-0-	136714	3	40313	9	Y	Y	36648	36287	0	361	8	-0-

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 C					WELL #:	21H	RRCID -> 297143	COMPL. DATE 11/13/2023	TOTAL	DEPTH 10373	PERF.10194	- 25885					
*11	0	78732	-0-	78732	78732	78497	3	235	9	Y	Y	214	214	8			-0-
*12	0	299198	-0-	299198	377930	226405	3	72793	9	Y	Y	66175	65722	0	453	8	-0-
*01	0	254392	-0-	254392	632322	193063	3	61329	9	Y	Y	55754	55413	0	341	8	-0-
*02	0	154910	-0-	154910	787232	46	1	118617	3	Y	Y	32952	32813	0	139	8	-0-
						36247	9										
*03	994757 X	207525	-0-	-787232	-0-	101	1	163644	3	Y	Y	39800	39553	0	247	8	-0-
						43780	9										
*04	269910 X	173250	-0-	-96660	-0-	10	1	131586	3	Y	Y	37867	37605	0	262	8	-0-
						41654	9										
05	278907 X	172639	-0-	-106268	-0-	141870	3	30769	9	Y	Y	27972	27684	0	288	8	-0-

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 A					WELL #:	15H	RRCID -> 297151	COMPL. DATE 11/13/2023	TOTAL	DEPTH 10123	PERF.10331	- 25633					
*11	0	105882	-0-	105882	105882	75239	3	30643	9	Y	Y	27857	27651	0	206	8	-0-
*12	0	268521	-0-	268521	374403	204622	3	63899	9	Y	Y	58090	57689	0	401	8	-0-
*01	0	224902	-0-	224902	599305	172884	3	52018	9	Y	Y	47289	46984	0	305	8	-0-
*02	0	182847	-0-	182847	782152	53	1	135517	3	Y	Y	42979	42526	0	453	8	-0-
						47277	9										
*03	945731 X	163579	-0-	-782152	-0-	75	1	121967	3	Y	Y	37761	37533	0	228	8	-0-
						41537	9										
*04	236310 X	147073	-0-	-89237	-0-	7	1	102045	3	Y	Y	40928	40664	0	264	8	-0-
						45021	9										
05	244187 X	159207	-0-	-84980	-0-	121896	3	37311	9	Y	Y	33919	33582	0	337	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 297207 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11597 - 19073															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	W	19867	-0-	19867	19867	369	1	12646	3	Y	6229	6127	0	-0-
							6852	9							
02	0	W	134215	-0-	134215	154082	2410	1	87630	3	Y	40159	39850	0	-0-
							44175	9							
03	0	W	102699	-0-	102699	256781	2095	1	72717	3	Y	25352	25207	0	-0-
							27887	9							
04	0	W	60866	-0-	60866	317647	1246	1	41987	3	Y	16030	15843	0	-0-
							17633	9							
05	0	W	68742	-0-	68742	386389	1737	1	52706	3	Y	12999	12839	0	-0-
							14299	9							
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 297208 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11799 - 19200															
01	0	W	21278	-0-	21278	21278	394	1	13505	3	Y	6708	6607	0	-0-
							7379	9							
02	0	W	117546	-0-	117546	138824	2123	1	77175	3	Y	34771	34501	0	-0-
							38248	9							
03	0	W	90149	-0-	90149	228973	1844	1	64011	3	Y	22085	21976	0	-0-
							24294	9							
04	0	W	55351	-0-	55351	284324	1119	1	37695	3	Y	15034	14881	0	-0-
							16537	9							
05	0	W	70935	-0-	70935	355259	1816	1	55076	3	Y	12766	12631	0	-0-
							14043	9							
APACHE CORPORATION															
DOGWOOD STATE															
WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169															
12	13733	X	13571	-0-	-162	-0-	13262	2	309	9	Y	281	193	1	451
01	13733	X	12248	-0-	-1485	-0-	11966	2	282	9	Y	256	382	1	325
02	12267	X	10385	-0-	-1882	-0-	10153	2	232	9	Y	211	192	1	344
03	13578	X	11686	-0-	-1892	-0-	11369	2	317	9	Y	288	190	1	442
04	13140	X	3480	-0-	-9660	-0-	3454	2	26	9	Y	24	191	1	275
05	13578	X	2076	-0-	-11502	-0-	1987	2	89	9	Y	81			356
LEE															
WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BULL RUN															
WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017															
12	20801	X	17467	-0-	-3334	-0-	954	1	15398	3	Y	1014	986	0	99
							1115	9							
01	20801	X	16767	-0-	-4034	-0-	933	1	14754	3	Y	982	994	0	87
							1080	9							
02	16704	X	15490	-0-	-1214	-0-	852	1	13716	3	Y	838	856	0	69
							922	9							
03	17856	X	16412	-0-	-1444	-0-	883	1	14707	3	Y	747	739	0	77
							822	9							
04	17280	X	16154	-0-	-1126	-0-	797	1	13803	3	Y	1413	1343	0	147
							1554	9							
05	17453	X	16200	-0-	-1253	-0-	857	1	13562	3	Y	1619	1585	0	181
							1781	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200											
CYPRESS STATE			WELL #: 501AH		RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 8769		PERF. 8889 - 13254			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	11	1	5085	2	Y	175	199	1	29
						193	9							
01	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	12	1	6377	2	Y	262	249	1	42
						288	9							
02	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	12	1	7590	2	Y	295	292	1	45
						325	9							
03	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	13	1	6931	2	Y	347	351	1	41
						382	9							
04	6450 X	4777	-0-	-1673	-0-	11	1	4559	2	Y	188	214	1	15
						207	9							
05	6696 X	6621	-0-	-75	-0-	8	1	6372	2	Y	219	203	1	31
						241	9							
LEE			WELL #: 401AH		RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10578 - 14892			
12	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-			-0-
01	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULL RUN			WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10176		PERF.10494 - 14757			
12	43022 X	8589	-0-	-34433	-0-	638	1	6873	3	Y	980	948	0	96
						1078	9							
01	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	694	1	6772	3	Y	1031	1036	0	91
						1134	9							
02	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	628	1	6748	3	Y	956	968	0	79
						1052	9							
03	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	644	1	7298	3	Y	901	887	0	93
						991	9							
04	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	583	1	6904	3	Y	858	862	0	89
						944	9							
05	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	649	1	7004	3	Y	986	965	0	110
						1085	9							
CYPRESS STATE			WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 9453 - 13971			
12	6138 X	5094	-0-	-1044	-0-	40	1	4843	2	Y	192	209	1	32
						211	9							
01	6138 X	1402	-0-	-4736	-0-	1	1	1342	2	Y	54	77	1	9
						59	9							
02	4901 X	4568	-0-	-333	-0-	4	1	4402	2	Y	147	134	1	22
						162	9							
03	19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	18	1	18970	2	Y	194	193	1	23
						213	9							
04	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	28	1	13504	2	Y	207	213	1	17
						228	9							
05	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	26	1	6012	2	Y	159	154	1	22
						175	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE				//CONT.// 71052 900 027200 WELL #:		ASSOCIATED 404BH RRCID -> 285404		CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2018				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	19344 X	17452	-0-	-1892	-0-	953	1	15607	3	Y	810	841	0					44
01	19344 X	17831	-0-	-1513	-0-	950	1	16009	3	Y	793	766	0					71
02	18096 X	17225	-0-	-871	-0-	893	1	15549	3	Y	712	722	0					61
03	18941 X	18593	-0-	-348	-0-	783	1	16873	3	Y	695	681	0					75
04	18330 X	16902	-0-	-1428	-0-	955	1	15404	3	Y	631	604	0					102
05	18414 X	4245	-0-	-14169	-0-	765	1	3102	3	Y	575	568	0					109
BURNSIDE				WELL #:		402BH	RRCID -> 285421	COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10604				PERF.10786		- 15180
12	17422 X	15071	-0-	-2351	-0-	990	1	13423	3	Y	597	593	0					44
01	17422 X	15193	-0-	-2229	-0-	943	1	13513	3	Y	670	663	0					51
02	16298 X	14700	-0-	-1598	-0-	896	1	13017	3	Y	698	696	0					53
03	16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	871	1	14240	3	Y	792	780	0					65
04	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	904	1	13433	3	Y	626	647	0					44
05	15717 X	13206	-0-	-2511	-0-	689	1	11708	3	Y	570	570	0					44
BURNSIDE				WELL #:		401AH	RRCID -> 285465	COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10280				PERF.10500		- 14980
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BULL RUN				WELL #:		403AH	RRCID -> 285473	COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10335				PERF.10500		- 14906
12	14B2 EXT	4849	-0-	4849	23922	550	1	3862	3	Y	397	416	0					39
01	14B2 EXT	3708	-0-	3708	27630	437	1	2899	3	Y	292	305	0					26
02	31471 X	3841	-0-	-27630	-0-	321	1	3049	3	Y	257	262	0					21
03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	509	1	3991	3	Y	184	186	0					19
04	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	283	1	4118	3	Y	148	152	0					15
05	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	537	1	4550	3	Y	145	144	0					16

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
BULL RUN		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 10304	
								PERF.10500 - 14955	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	24800 X	20441	-0-	-4359	-0-	1009 1	17130 3	Y	205
01	24800 X	20214	-0-	-4586	-0-	2302 9	17174 3	Y	166
02	19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	983 1	16072 3	Y	164
03	21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	2057 9	18334 3	Y	212
04	18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	923 1	16074 3	Y	180
05	19096 X	18323	-0-	-773	-0-	2188 9	15367 3	Y	207
						999 1			
						2261 9			
						868 1			
						1903 9			
						913 1			
						2043 9			
BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10313	
								PERF.10490 - 14922	
12	25296 X	22944	-0-	-2352	-0-	1115 1	20524 3	Y	116
01	25296 X	22236	-0-	-3060	-0-	1305 9	19729 3	Y	115
02	23664 X	20917	-0-	-2747	-0-	1085 1	18688 3	Y	91
03	24676 X	22428	-0-	-2248	-0-	1422 9	20093 3	Y	120
04	22590 X	20454	-0-	-2136	-0-	1011 1	18438 3	Y	102
05	22940 X	20095	-0-	-2845	-0-	1218 9	18057 3	Y	106
						1057 1			
						1278 9			
						942 1			
						1074 9			
						997 1			
						1041 9			
BULL RUN		WELL #: 408BH		RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10597	
								PERF.10790 - 15186	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GRANT		WELL #: 404BH		RRCID -> 285520		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 10821	
								PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GRANT		WELL #: 404BR		RRCID -> 285521		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 10835	
								PERF.11058 - 15240	
12	22072 X	18129	-0-	-3943	-0-	1077 1	16054 3	Y	93
01	22072 X	16586	-0-	-5486	-0-	7 4	991 9		98
02	20271 X	14668	-0-	-5603	-0-	980 1	14582 3	Y	75
03	18135 X	15302	-0-	-2833	-0-	1024 9	12919 3	Y	49
04	17550 X	14805	-0-	-2745	-0-	882 1	842 9		100
05	18135 X	9529	-0-	-8606	-0-	25 4	13576 3	Y	99
						942 1			
						784 9			
						800 1			
						784 9			
						547 1			
						779 9			

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 875

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT			//CONT.// 71052 900 027200 WELL #: 403AH			ASSOCIATED RRCID -> 285535			CAPACITY COMPL. DATE 12/16/2017			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONT BLANC					WELL #:	401AH	RRCID ->	285568	COMPL. DATE	07/21/2016	TOTAL DEPTH	9147	PERF.	9255	-	14013		
12	4929 X	4926	-0-	-3	-0-	14	1	4426	2	N	442	192	1					517
01	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	486	9											
02	4640 X	4024	-0-	-616	-0-	5	1	4551	2	N	430	769	1					178
03	4960 X	3932	-0-	-1028	-0-	473	9											
04	4860 X	2611	-0-	-2249	-0-	12	1	3638	2	N	340	198	1					320
05	5022 X	2151	-0-	-2871	-0-	374	9											
						50	1	3450	2	N	393	396	1					317
						432	9											
						9	1	2171	2	N	392	404	1					305
						431	9											
						5	1	1741	2	N	368	391	1					282
						405	9											

BULL RUN					WELL #:	404BH	RRCID ->	285620	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10778	-	15219		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

LEE					WELL #:	405AH	RRCID ->	285621	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	10703	PERF.	10729	-	15058		
12	11656 X	8421	-0-	-3235	-0-	863	1	6651	3	Y	824	861	0					45
01	11656 X	8770	-0-	-2886	-0-	1	4	906	9									
02	10904 X	9232	-0-	-1672	-0-	867	1	6933	3	Y	882	848	0					79
03	10354 X	9596	-0-	-758	-0-	970	9											
04	9900 X	8403	-0-	-1497	-0-	827	1	7523	3	Y	802	813	0					68
05	9858 X	2342	-0-	-7516	-0-	882	9											
						884	1	7837	3	Y	795	777	0					86
						875	9											
						819	1	6833	3	Y	683	659	0					110
						751	9											
						664	1	1461	3	Y	197	270	0					37
						217	9											

LEE					WELL #:	403AH	RRCID ->	285627	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10590	-	14844		
12	15686 X	12570	-0-	-3116	-0-	1133	1	9944	3	Y	1356	1377	0					74
01	15686 X	13249	-0-	-2437	-0-	1	4	1492	9									
02	14558 X	13716	-0-	-842	-0-	1162	1	10669	3	Y	1289	1247	0					116
03	13671 X	12476	-0-	-1195	-0-	1418	9											
04	13230 X	10825	-0-	-2405	-0-	1110	1	11278	3	Y	1207	1220	0					103
05	14663 X	9889	-0-	-4774	-0-	1328	9											
						1155	1	10223	3	Y	998	993	0					108
						1098	9											
						1077	1	8624	3	Y	1022	965	0					165
						1124	9											
						994	1	8129	3	Y	696	729	0					132
						766	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 402BH		ASSOCIATED RRCID -> 285662		CAPACITY COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10846		PERF.11139 - 15539		CNTY: WARD	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	20987	X	18030	-0-	-2957	-0-	1274 8	15417 1331	3 9	Y	1210	1201 0	125
01	20987	X	17954	-0-	-3033	-0-	1238 1634	15082 9	3	Y	1485	1453 0	157
02	19633	X	16156	-0-	-3477	-0-	1179 33	13424 1520	3 9	Y	1382	1403 0	136
03	19189	X	17522	-0-	-1667	-0-	1279 1650	14593 9	3	Y	1500	1533 0	103
04	17460	X	15799	-0-	-1661	-0-	1117 1441	13241 9	3	Y	1310	1229 0	184
05	18042	X	15342	-0-	-2700	-0-	989 1043	13310 9	3	Y	948	999 0	133
GRANT													
WELL #: 406BH		RRCID -> 285669		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 10844		PERF.11055 - 15356					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GRANT													
WELL #: 409AH		RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10701 - 15194					
12	19468	X	11045	-0-	-8423	-0-	926 6	8662 1451	3 9	Y	1319	1288 0	136
01	14973	X	12063	-0-	-2910	-0-	915 1646	9502 9	3	Y	1496	1474 0	158
02	13543	X	12216	-0-	-1327	-0-	869 25	9651 1671	3 9	Y	1519	1527 0	150
03	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	1009 2088	11109 9	3	Y	1898	1917 0	131
04	12540	X	11380	-0-	-1160	-0-	924 1700	8756 9	3	Y	1545	1459 0	217
05	13051	X	9273	-0-	-3778	-0-	891 1504	6878 9	3	Y	1367	1392 0	192
GRANT													
WELL #: 410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 10834		PERF.10990 - 15426					
12	19747	X	15463	-0-	-4284	-0-	1170 7	12626 1660	3 9	Y	1509	1493 0	156
01	19747	X	16614	-0-	-3133	-0-	1150 1859	13605 9	3	Y	1690	1668 0	178
02	17603	X	15344	-0-	-2259	-0-	1058 30	12620 1636	3 9	Y	1487	1519 0	146
03	18817	X	15547	-0-	-3270	-0-	1120 1626	12801 9	3	Y	1478	1522 0	102
04	18060	X	13149	-0-	-4911	-0-	983 1547	10619 9	3	Y	1406	1311 0	197
05	16616	X	14862	-0-	-1754	-0-	1055 1636	12171 9	3	Y	1487	1475 0	209

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 10569	
								PERF.10776 - 15024	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	768 1	10392 3	Y	1107
						5 4	1218 9		1097 0
01	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	821 1	12768 3	Y	1354
						1489 9			1325 0
02	14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	765 1	12180 3	Y	1162
						22 4	1278 9		1191 0
03	14997 X	14997	-0-	-0-	-0-	813 1	12792 3	Y	1265
						1392 9			1292 0
04	14580 X	13558	-0-	-1022	-0-	719 1	11565 3	Y	1158
						1274 9			1083 0
05	15221 X	13015	-0-	-2206	-0-	730 1	10990 3	Y	1177
						1295 9			1174 0
LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 10707	
								PERF.10900 - 15550	
12	26686 X	26686	-0-	-0-	-0-	1284 1	24653 3	Y	680
						1 4	748 9		701 0
01	20708 X	17114	-0-	-3594	-0-	1036 1	15389 3	Y	626
						689 9			607 0
02	19227 X	16552	-0-	-2675	-0-	967 1	14960 3	Y	568
						625 9			576 0
03	26691 X	16167	-0-	-10524	-0-	997 1	14578 3	Y	538
						592 9			528 0
04	25830 X	16234	-0-	-9596	-0-	882 1	14846 3	Y	460
						506 9			444 0
05	26691 X	4224	-0-	-22467	-0-	138 1	3951 3	Y	123
						135 9			174 0
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 10837	
								PERF.11002 - 15427	
12	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	1188 1	12946 3	Y	979
						7 4	1077 9		963 0
01	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	1148 1	13276 3	Y	864
						950 9			874 0
02	16211 X	14793	-0-	-1418	-0-	1063 1	12669 3	Y	937
						30 4	1031 9		936 0
03	17329 X	15937	-0-	-1392	-0-	1149 1	13690 3	Y	998
						1098 9			1021 0
04	16770 X	14217	-0-	-2553	-0-	1016 1	12221 3	Y	891
						980 9			835 0
05	15810 X	11612	-0-	-4198	-0-	991 1	9695 3	Y	842
						926 9			849 0
BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018		TOTAL DEPTH 10592	
								PERF.10813 - 15169	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
BULL RUN														
WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
12	18351 X	18351	-0-	-0-	-0-	1133	1	16405	3	Y	739	719	0	72
01	17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	813	9	16012	3	Y	742	748	0	66
02	17061 X	17061	-0-	-0-	-0-	1117	1	15257	3	Y	671	682	0	55
03	18681 X	18681	-0-	-0-	-0-	816	9	16788	3	Y	710	692	0	73
04	16620 X	13171	-0-	-3449	-0-	1066	1	11944	3	Y	438	465	0	46
05	18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	738	9	16320	3	Y	672	643	0	75
						1112	1							
						781	9							
						745	1							
						482	9							
						1025	1							
						739	9							
BURNSIDE														
WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104														
12	15345 X	13878	-0-	-1467	-0-	1162	1	12129	3	Y	533	532	0	39
01	15345 X	13858	-0-	-1487	-0-	1	4	586	9	Y	479	481	0	37
02	14297 X	13173	-0-	-1124	-0-	1079	1	12252	3	Y	481	481	0	37
03	14973 X	14018	-0-	-955	-0-	527	9	11579	3	Y	450	450	0	37
04	14400 X	13418	-0-	-982	-0-	1042	1	12403	3	Y	416	424	0	29
05	14074 X	12342	-0-	-1732	-0-	23	4	529	9	Y	453	447	0	35
						1120	1							
						495	9							
						1051	1							
						458	9							
						1044	1							
						498	9							
GRANT														
WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141														
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURNSIDE														
WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302														
12	23932 X	21206	-0-	-2726	-0-	1192	1	19357	3	Y	596	598	0	44
01	23932 X	21241	-0-	-2691	-0-	1	4	656	9	Y	622	618	0	48
02	20240 X	20240	-0-	-0-	-0-	1133	1	19424	3	Y	559	564	0	43
03	21650 X	21650	-0-	-0-	-0-	684	9	18528	3	Y	611	604	0	50
04	20950 X	20950	-0-	-0-	-0-	1074	1	615	9	Y	524	537	0	37
05	21638 X	19753	-0-	-1885	-0-	1154	1	19824	3	Y	533	529	0	41
						672	9							
						1089	1							
						576	9							
						1073	1							
						586	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
			WELL #: 417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10917		PERF.11063 - 15600	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	41540 X	30056	-0-	-11484	-0-	949	1	Y	971	988	0	72
						1	4					
01	41540 X	32361	-0-	-9179	-0-	989	1	Y	981	978	0	75
						1079	9					
02	36279 X	31814	-0-	-4465	-0-	956	1	Y	943	946	0	72
						21	4					
03	36456 X	33444	-0-	-3012	-0-	1010	1	Y	1039	1026	0	85
						1143	9					
04	32190 X	29997	-0-	-2193	-0-	881	1	Y	912	933	0	64
						1003	9					
05	34007 X	32858	-0-	-1149	-0-	974	1	Y	910	903	0	71
						1001	9					

BURNSIDE			WELL #: 403AH		RRCID -> 286053		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 10301		PERF.10425 - 15054	
12	20801 X	13500	-0-	-7301	-0-	1067	1	Y	1358	1357	0	100
						1	4					
01	21049 X	14320	-0-	-6729	-0-	1027	1	Y	1557	1538	0	119
						1713	9					
02	21228 X	14047	-0-	-7181	-0-	985	1	Y	1595	1592	0	122
						21	4					
03	22692 X	15025	-0-	-7667	-0-	1055	1	Y	1807	1782	0	147
						1988	9					
04	18450 X	12784	-0-	-5666	-0-	947	1	Y	1561	1599	0	109
						1717	9					
05	15004 X	10073	-0-	-4931	-0-	902	1	Y	1162	1181	0	90
						1278	9					

GRANT			WELL #: 401AH		RRCID -> 286116		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10574		PERF.10733 - 15264	
12	14663 X	8418	-0-	-6245	-0-	1118	1	Y	1194	1186	0	123
						7	4					
01	14663 X	8985	-0-	-5678	-0-	1072	1	Y	1303	1289	0	137
						1433	9					
02	13717 X	8470	-0-	-5247	-0-	994	1	Y	1253	1267	0	123
						28	4					
03	11346 X	9710	-0-	-1636	-0-	1116	1	Y	1347	1377	0	93
						1482	9					
04	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	968	1	Y	1178	1106	0	165
						1296	9					
05	9052 X	7627	-0-	-1425	-0-	1036	1	Y	731	793	0	103
						804	9					

BURNSIDE			WELL #: 416DH		RRCID -> 286174		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 11197		PERF.11368 - 15826	
12	25544 X	21776	-0-	-3768	-0-	1157	1	Y	640	649	0	47
						1	4					
01	25544 X	19065	-0-	-6479	-0-	1028	1	Y	479	489	0	37
						527	9					
02	23896 X	19262	-0-	-4634	-0-	1001	1	Y	435	439	0	33
						22	4					
03	24521 X	19789	-0-	-4732	-0-	1051	1	Y	455	451	0	37
						501	9					
04	21060 X	20949	-0-	-111	-0-	1046	1	Y	383	393	0	27
						421	9					
05	25173 X	25173	-0-	-0-	-0-	1196	1	Y	353	353	0	27
						388	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
NAVAJO		WELL #: 401AH		RRCID -> 286237		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 9900					
								PERF.10080 - 14307					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	12524 X	9190	-0-	-3334	-0-	669 1	7775 2	Y	678	757 1			198
01	12307 X	9914	-0-	-2393	-0-	746 9	8751 2	Y	429	286 1			341
02	11513 X	9353	-0-	-2160	-0-	691 1	8236 2	Y	409	556 1			194
03	12245 X	9531	-0-	-2714	-0-	472 9	450 9		388	284 1			298
04	10710 X	10449	-0-	-261	-0-	666 1	8351 2	Y	420	378 1			340
05	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	1 4	427 9		390	466 1			264
						752 1	9293 2	Y					
						694 1							
						462 9							
						670 1							
						429 9							

JACKSON		WELL #: 403AH		RRCID -> 286559		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10735 - 15064			
12	12338 X	10966	-0-	-1372	-0-	1291 1	8193 3	Y	1347	1332 0			73
01	12338 X	10835	-0-	-1503	-0-	1482 9	8196 3	Y	1322	1320 0			75
02	11542 X	9896	-0-	-1646	-0-	1185 1	7390 3	Y	1213	1205 0			83
03	11625 X	10379	-0-	-1246	-0-	1454 9	7740 3	Y	1291	1310 0			64
04	11250 X	10456	-0-	-794	-0-	1172 1	7865 3	Y	1276	1242 0			98
05	10974 X	10486	-0-	-488	-0-	1334 9	8014 3	Y	1165	1174 0			89
						1219 1							
						1420 9							
						1187 1							
						1404 9							
						1190 1							
						1282 9							

CYPRESS STATE		WELL #: 405AH		RRCID -> 286630		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9227		PERF. 9382 - 13898			
12	13330 X	12077	-0-	-1253	-0-	29 1	11918 2	Y	118	136 1			20
01	13330 X	11508	-0-	-1822	-0-	130 9	11339 2	Y	127	127 1			20
02	11629 X	11225	-0-	-404	-0-	29 1	11102 2	Y	89	96 1			13
03	12090 X	11051	-0-	-1039	-0-	140 9	10846 2	Y	162	156 1			19
04	13440 X	13440	-0-	-0-	-0-	25 1	13191 2	Y	198	201 1			16
05	27593 X	27593	-0-	-0-	-0-	98 9	27025 2	Y	486	434 1			68
						27 1							
						178 9							
						31 1							
						218 9							
						33 1							
						535 9							

CYPRESS STATE		WELL #: 407AH		RRCID -> 286647		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9202		PERF. 9396 - 13385			
12	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	26 1	13725 2	Y	80	106 1			14
01	14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	88 9	14100 2	Y	169	156 1			27
02	15208 X	15208	-0-	-0-	-0-	26 1	14786 2	Y	362	334 1			55
03	14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	186 9	13859 2	Y	396	404 1			47
04	13860 X	12599	-0-	-1261	-0-	24 1	12254 2	Y	291	314 1			24
05	16244 X	13806	-0-	-2438	-0-	398 9	13711 2	Y	69	83 1			10
						26 1							
						436 9							
						25 1							
						320 9							
						19 1							
						76 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	BALANCE
12	12090 X	9405	-0-	-2685	-0-	1040	1	6733	3	Y	1484	1470	0	81
01	12090 X	9938	-0-	-2152	-0-	1632	9	7196	3	Y	1543	1537	0	87
02	11310 X	9287	-0-	-2023	-0-	1045	1	6790	3	Y	1392	1383	0	96
03	11160 X	9285	-0-	-1875	-0-	1697	9	6693	3	Y	1437	1461	0	72
04	10050 X	8666	-0-	-1384	-0-	966	1	6233	3	Y	1350	1318	0	104
05	9951 X	8905	-0-	-1046	-0-	1531	9	6488	3	Y	1328	1330	0	102
						1011	1							
						1581	9							
						948	1							
						1485	9							
						956	1							
						1461	9							
JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361														
12	19468 X	18085	-0-	-1383	-0-	1233	1	15456	3	Y	1269	1256	0	69
01	19468 X	19114	-0-	-354	-0-	1396	9	16371	3	Y	1364	1356	0	77
02	18299 X	18243	-0-	-56	-0-	1243	1	15709	3	Y	1249	1240	0	86
03	19561 X	19392	-0-	-169	-0-	1500	9	16719	3	Y	1307	1328	0	65
04	19496 X	19496	-0-	-0-	-0-	1160	1	16942	3	Y	1240	1209	0	96
05	19499 X	19076	-0-	-423	-0-	1374	9	16626	3	Y	1153	1161	0	88
						1235	1							
						1438	9							
						1190	1							
						1364	9							
						1182	1							
						1268	9							
JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442														
12	19282 X	15908	-0-	-3374	-0-	1179	1	13874	3	Y	777	771	0	42
01	19282 X	16657	-0-	-2625	-0-	855	9	14546	3	Y	844	838	0	48
02	18038 X	15670	-0-	-2368	-0-	1183	1	13754	3	Y	745	742	0	51
03	18538 X	16637	-0-	-1901	-0-	928	9	14598	3	Y	794	805	0	40
04	16860 X	16127	-0-	-733	-0-	1096	1	13989	3	Y	946	913	0	73
05	16740 X	16323	-0-	-417	-0-	820	9	14055	3	Y	1063	1055	0	81
						1166	1							
						873	9							
						1097	1							
						1041	9							
						1099	1							
						1169	9							
MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898														
12	0 W	5619	-0-	5619	139535	1	1	4851	2	Y	697	624	1	186
01	0 W	6308	-0-	6308	145843	767	9	5497	2	Y	736	790	1	132
02	0 W	5258	-0-	5258	151101	810	9	4590	2	Y	606	629	1	109
03	0 W	6752	-0-	6752	157853	667	9	5849	2	Y	820	729	1	200
04	0 W	4907	-0-	4907	162760	902	9	4136	2	Y	697	645	1	252
05	0 W	4693	-0-	4693	167453	767	9	3558	2	Y	1025	962	1	315
						7	1							
						1128	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
			WELL #: 502AH		RRCID -> 286724		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 8736		PERF. 8936 - 13457				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	35709 X	35709	-0-	-0-	-0-		40	1	35263	2	Y	369	411	1			61
01	25625 X	25625	-0-	-0-	-0-		406	9									
02	34452 X	12995	-0-	-21457	-0-		26	1	25267	2	Y	302	315	1			48
03	36828 X	10803	-0-	-26025	-0-		332	9									
04	35640 X	9136	-0-	-26504	-0-		14	1	12787	2	Y	176	197	1			27
05	35712 X	9442	-0-	-26270	-0-		194	9									
							13	1	10599	2	Y	174	180	1			21
							191	9									
							12	1	8960	2	Y	149	158	1			12
							164	9									
							9	1	9268	2	Y	150	141	1			21
							165	9									

LUMBEE			WELL #: 401AH		RRCID -> 286837		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9630 - 14270				
12	22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-						Y	66	100	1			21
01	24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-						Y	67	75	1			13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	47	45	1			15
03	24521 X	601	-0-	-23920	-0-		554	2	47	9	Y	43	41	1			17
04	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-		2096	2			Y	-0-	17	1			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SYCAMORE UNIT			WELL #: 501AH		RRCID -> 286852		COMPL. DATE 12/30/2017				TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9155 - 15378				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEE			WELL #: 410BH		RRCID -> 286951		COMPL. DATE 02/21/2019				TOTAL DEPTH 10748		PERF. 10984 - 15266				
12	18011 X	13775	-0-	-4236	-0-		941	1	12093	3	Y	673	697	0			37
01	18011 X	14221	-0-	-3790	-0-		1	4	740	9							
02	16849 X	14170	-0-	-2679	-0-		942	1	12524	3	Y	686	661	0			62
03	16368 X	14682	-0-	-1686	-0-		755	9									
04	15090 X	12575	-0-	-2515	-0-		893	1	12606	3	Y	610	620	0			52
05	15159 X	13181	-0-	-1978	-0-		671	9									
							950	1	13093	3	Y	581	570	0			63
							639	9									
							864	1	11157	3	Y	504	486	0			81
							554	9									
							899	1	11741	3	Y	492	480	0			93
							541	9									

CYPRESS STATE			WELL #: 406BH		RRCID -> 287022		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9672		PERF. 9871 - 14405				
12	9331 X	8744	-0-	-587	-0-		22	1	8465	2	Y	234	256	1			39
01	9331 X	8966	-0-	-365	-0-		257	9									
02	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-		23	1	8711	2	Y	211	216	1			34
03	8742 X	8159	-0-	-583	-0-		232	9									
04	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-		21	1	9958	2	Y	175	182	1			27
05	10881 X	403	-0-	-10478	-0-		193	9									
							22	1	7926	2	Y	192	196	1			23
							211	9									
							8	1			Y	98	113	1			8
							141	9	254	2	Y	128	118	1			18

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200														
CYPRESS STATE		WELL #:		408BH		RRCID -> 287023		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	18290 X	9452	-0-	-0-	-8838	-0-		20 1	9160 2	Y		247	271 1					41
01	18290 X	3545	-0-	-0-	-14745	-0-		272 9	3261 2	Y		245	247 1					39
02	11948 X	433	-0-	-0-	-11515	-0-		14 1	146 2	Y		251	252 1					38
03	11036 X	-0-	-0-	-0-	-11036	-0-		270 9		Y		170	188 1					20
04	9810 X	-0-	-0-	-0-	-9810	-0-		11 1		Y		112	123 1					9
05	9455 X	335	-0-	-0-	-9120	-0-		276 9	308 2	Y		18	24 1					3
								7 1										
								20 9										
CYPRESS STATE		WELL #:		410BH		RRCID -> 287024		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314								
12	14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1	13503 2	Y		643	696 1					106
01	14260 X	13549	-0-	-0-	-711	-0-		707 9	12873 2	Y		592	603 1					95
02	13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	12893 2	Y		400	434 1					61
03	14260 X	13526	-0-	-0-	-734	-0-		651 9	12823 2	Y		616	603 1					74
04	13770 X	12918	-0-	-0-	-852	-0-		22 1	12037 2	Y		777	788 1					63
05	16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	-0-		440 9	15206 2	Y		798	749 1					112
								25 1										
								678 9										
								26 1										
								855 9										
								19 1										
								878 9										
CYPRESS STATE		WELL #:		402BH		RRCID -> 287025		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269								
12	14167 X	11867	-0-	-0-	-2300	-0-		42 1	11481 2	Y		313	336 1					52
01	14553 X	14553	-0-	-0-	-0-	-0-		344 9	14128 2	Y		335	333 1					54
02	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	-0-		56 1	10468 2	Y		263	277 1					40
03	11873 X	9935	-0-	-0-	-1938	-0-		369 9	9569 2	Y		285	291 1					34
04	14070 X	9258	-0-	-0-	-4812	-0-		47 1	8923 2	Y		260	273 1					21
05	14539 X	12695	-0-	-0-	-1844	-0-		289 9	12251 2	Y		378	346 1					53
								52 1										
								314 9										
								49 1										
								286 9										
								28 1										
								416 9										
BURNSIDE		WELL #:		405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902								
12	12958 X	10914	-0-	-0-	-2044	-0-		959 1	9152 3	Y		729	731 0					54
01	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	-0-		1 4	9802 3	Y		732	730 0					56
02	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	-0-		930 1	9303 3	Y		675	679 0					52
03	11377 X	11292	-0-	-0-	-85	-0-		805 9	743 9	Y		708	702 0					58
04	11160 X	10201	-0-	-0-	-959	-0-		873 1	8671 3	Y		615	630 0					43
05	11687 X	9051	-0-	-0-	-2636	-0-		19 4	7534 3	Y		615	610 0					48
								925 1										
								779 9										
								853 1										
								677 9										
								840 1										
								677 9										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
ASH UNIT				WELL #:	401AH	RRCID ->	287029	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL	DEPTH	9324	PERF. 9287	- 16453
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	35650 X	33735	-0-	-1915	-0-	33519	2	216	9	Y	196	382	1	191
01	35650 X	28744	-0-	-6906	-0-	28527	2	217	9	Y	197			388
02	33147 X	22497	-0-	-10650	-0-	22345	2	152	9	Y	138	189	1	337
03	35123 X	30240	-0-	-4883	-0-	30067	2	173	9	Y	157	191	1	303
04	33030 X	30853	-0-	-2177	-0-	30655	2	198	9	Y	180	188	1	295
05	37123 X	37123	-0-	-0-	-0-	36954	2	169	9	Y	154			449

LEE				WELL #:	407AH	RRCID ->	287033	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL	DEPTH	10431	PERF.10615	- 15090
12	16275 X	12181	-0-	-4094	-0-	1390	1	9832	3	Y	871	910	0	47
						1	4	958	9					
01	23014 X	23014	-0-	-0-	-0-	1728	1	20242	3	Y	949	911	0	85
						1044	9							
02	15254 X	13994	-0-	-1260	-0-	720	1	12373	3	Y	819	834	0	70
						901	9							
03	15221 X	13715	-0-	-1506	-0-	506	1	12430	3	Y	708	702	0	76
						779	9							
04	22260 X	10868	-0-	-11392	-0-	538	1	9497	3	Y	757	711	0	122
						833	9							
05	23002 X	7592	-0-	-15410	-0-	639	1	6553	3	Y	364	417	0	69
						400	9							

BURNSIDE				WELL #:	410BH	RRCID ->	287034	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	10645	PERF.10886	- 15232
12	18786 X	17281	-0-	-1505	-0-	1067	1	15656	3	Y	506	512	0	37
						1	4	557	9					
01	18786 X	18308	-0-	-478	-0-	1052	1	16642	3	Y	558	552	0	43
						614	9							
02	17574 X	16835	-0-	-739	-0-	969	1	15273	3	Y	520	523	0	40
						21	4	572	9					
03	18104 X	17633	-0-	-471	-0-	1030	1	15986	3	Y	561	555	0	46
						617	9							
04	17730 X	17084	-0-	-646	-0-	973	1	15587	3	Y	476	489	0	33
						524	9							
05	18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	1037	1	16948	3	Y	457	455	0	35
						503	9							

BURNSIDE				WELL #:	409AH	RRCID ->	287035	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	10353	PERF.10558	- 14866
12	14601 X	13371	-0-	-1230	-0-	930	1	11603	3	Y	761	763	0	56
						1	4	837	9					
01	14601 X	14181	-0-	-420	-0-	921	1	12387	3	Y	794	789	0	61
						873	9							
02	13659 X	13119	-0-	-540	-0-	846	1	11427	3	Y	753	756	0	58
						18	4	828	9					
03	14260 X	13561	-0-	-699	-0-	894	1	11792	3	Y	795	788	0	65
						875	9							
04	13710 X	12661	-0-	-1049	-0-	831	1	11063	3	Y	697	713	0	49
						767	9							
05	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	906	1	12812	3	Y	811	797	0	63
						892	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 407AH			ASSOCIATED RRCID -> 287036		CAPACITY COMPL. DATE 11/26/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14598 X	14598	-0-	-0-	-0-			971 1	1 4	12836 790	3 9	Y	718	726 0		53
01	14463 X	14463	-0-	-0-	-0-			905 759	1 9	12799	3	Y	690	690 0		53
02	13674 X	13674	-0-	-0-	-0-			864 19	1 4	12092 699	3 9	Y	635	639 0		49
03	14601 X	14363	-0-	-238	-0-			931 769	1 9	12663	3	Y	699	691 0		57
04	14130 X	13543	-0-	-587	-0-			873 656	1 9	12014	3	Y	596	611 0		42
05	14632 X	12261	-0-	-2371	-0-			853 800	1 9	10608	3	Y	727	713 0		56
BURNSIDE																
WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260																
12	15748 X	12914	-0-	-2834	-0-			891 1	1 4	11543 479	3 9	Y	435	440 0		32
01	15345 X	12625	-0-	-2720	-0-			951 455	1 9	11219	3	Y	414	414 0		32
02	14210 X	12545	-0-	-1665	-0-			861 19	1 4	11228 437	3 9	Y	397	399 0		30
03	14756 X	13587	-0-	-1169	-0-			926 488	1 9	12173	3	Y	444	438 0		36
04	13740 X	10117	-0-	-3623	-0-			902 484	1 9	8731	3	Y	440	445 0		31
05	13423 X	11760	-0-	-1663	-0-			995 495	1 9	10270	3	Y	450	446 0		35
CHINOOK																
WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	39	31 1		31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	33	47 1		17
02	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-			2516	2			Y	-0-	17 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-							Y	-0-			-0-
LEE																
WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427																
12	18693 X	14065	-0-	-4628	-0-			1260 1	1 4	12135 669	3 9	Y	608	639 0		33
01	18693 X	15153	-0-	-3540	-0-			1275 769	1 9	13109	3	Y	699	669 0		63
02	17487 X	16083	-0-	-1404	-0-			700 585	1 9	14798	3	Y	532	550 0		45
03	18808 X	18808	-0-	-0-	-0-			671 597	1 9	17540	3	Y	543	529 0		59
04	16997 X	16997	-0-	-0-	-0-			604 451	1 9	15942	3	Y	410	403 0		66
05	17205 X	11167	-0-	-6038	-0-			776 359	1 9	10032	3	Y	326	330 0		62

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200											
JACKSON				WELL #: 411AH		RRCID -> 287128		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 10515		PERF.10642 - 15366			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
12	16182 X	10692	-0-	-5490	-0-	920 1	8563 3	Y	1099	1090 0			60		
						1209 9									
01	16182 X	11074	-0-	-5108	-0-	1177 1	8604 3	Y	1175	1169 0			66		
						1293 9									
02	15138 X	9305	-0-	-5833	-0-	998 1	7230 3	Y	979	978 0			67		
						1077 9									
03	15221 X	9780	-0-	-5441	-0-	1128 1	7432 3	Y	1109	1121 0			55		
						1220 9									
04	11250 X	9826	-0-	-1424	-0-	1081 1	7617 3	Y	1025	1001 0			79		
						1128 9									
05	11067 X	10820	-0-	-247	-0-	1075 1	8687 3	Y	962	967 0			74		
						1058 9									

JACKSON				WELL #: 409AH		RRCID -> 287129		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10741 - 15281			
12	22103 X	18291	-0-	-3812	-0-	1286 1	14997 3	Y	1825	1809 0			99		
						2008 9									
01	22103 X	19024	-0-	-3079	-0-	1275 1	15587 3	Y	1965	1953 0			111		
						2162 9									
02	20126 X	17883	-0-	-2243	-0-	1176 1	14735 3	Y	1793	1781 0			123		
						1972 9									
03	21514 X	19379	-0-	-2135	-0-	1246 1	16046 3	Y	1897	1925 0			95		
						2087 9									
04	19740 X	18626	-0-	-1114	-0-	1195 1	15495 3	Y	1760	1719 0			136		
						1936 9									
05	19127 X	18206	-0-	-921	-0-	1192 1	15181 3	Y	1666	1675 0			127		
						1833 9									

LEE				WELL #: 411AH		RRCID -> 287130		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 10479		PERF.10719 - 15237			
12	10602 X	9151	-0-	-1451	-0-	936 1	7149 3	Y	968	1006 0			53		
						1 4	1065 9								
01	10602 X	8262	-0-	-2340	-0-	927 1	6282 3	Y	957	924 0			86		
						1053 9									
02	9918 X	8966	-0-	-952	-0-	908 1	7077 3	Y	892	902 0			76		
						981 9									
03	10075 X	8738	-0-	-1337	-0-	959 1	6860 3	Y	835	821 0			90		
						919 9									
04	9750 X	6804	-0-	-2946	-0-	878 1	5112 3	Y	740	711 0			119		
						814 9									
05	9579 X	6758	-0-	-2821	-0-	860 1	5139 3	Y	690	679 0			130		
						759 9									

LEE				WELL #: 412BH		RRCID -> 287176		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 10783		PERF.10964 - 15582			
12	20615 X	17875	-0-	-2740	-0-	1231 1	15245 3	Y	1271	1317 0			69		
						1 4	1398 9								
01	20615 X	17109	-0-	-3506	-0-	1221 1	14531 3	Y	1234	1192 0			111		
						1357 9									
02	19285 X	16500	-0-	-2785	-0-	1129 1	14093 3	Y	1162	1174 0			99		
						1278 9									
03	18724 X	16531	-0-	-2193	-0-	1189 1	14153 3	Y	1081	1063 0			117		
						1189 9									
04	18120 X	13783	-0-	-4337	-0-	1087 1	11667 3	Y	935	901 0			151		
						1029 9									
05	17887 X	13966	-0-	-3921	-0-	1101 1	11933 3	Y	847	838 0			160		
						932 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE													CNTY: WARD															
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 403AH RRCID -> 287186													CAPACITY															
COMPL. DATE 09/26/2018													TOTAL DEPTH 9242															
PERF. 9425 - 13922																												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
12	11439 X	5219	-0-	-6220	-0-	-0-	29	1	5190	2	Y	-0-					-0-											
01	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	7951	2	Y	-0-					-0-											
02	11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	11846	2	Y	65	55	1			10											
							72	9																				
03	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	10970	2	Y	95	94	1			11											
							105	9																				
04	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	10334	2	Y	82	86	1			7											
							90	9																				
05	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	15099	2	Y	109	101	1			15											
							120	9																				
ASPEN STATE													WELL #: 402CH RRCID -> 287187				COMPL. DATE 01/04/2019				TOTAL DEPTH 10435				PERF. 10540 - 14892			
12	96896 X	96896	-0-	-0-	-0-	-0-	96636	2	260	9	N	236	256	1			355											
01	19189 X	16881	-0-	-2308	-0-	-0-	16406	2	475	9	N	432	403	1			384											
02	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	-0-	15187	2	507	9	N	461	384	1			461											
03	16650 X	16650	-0-	-0-	-0-	-0-	16113	2	537	9	N	488	573	1			376											
04	14700 X	4861	-0-	-9839	-0-	-0-	4736	2	125	9	N	114					490											
05	18733 X	18733	-0-	-0-	-0-	-0-	18297	2	436	9	N	396	375	1			511											
LEE													WELL #: 409AH RRCID -> 287194				COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 10452				PERF. 10663 - 15044			
12	15407 X	11482	-0-	-3925	-0-	-0-	894	1	9282	3	Y	1186	1230	0			64											
							1	4	1305	9																		
01	14849 X	12030	-0-	-2819	-0-	-0-	853	1	9795	3	Y	1256	1207	0			113											
02	13891 X	12143	-0-	-1748	-0-	-0-	1382	9																				
							811	1	10064	3	Y	1153	1168	0			98											
03	12834 X	12609	-0-	-225	-0-	-0-	1268	9																				
							866	1	10516	3	Y	1115	1093	0			120											
04	12330 X	10809	-0-	-1521	-0-	-0-	1227	9																				
							793	1	8903	3	Y	1012	969	0			163											
05	12989 X	11418	-0-	-1571	-0-	-0-	1113	9																				
							795	1	9500	3	Y	1021	991	0			193											
							1123	9																				
CYPRESS STATE													WELL #: 409AH RRCID -> 287260				COMPL. DATE 09/25/2018				TOTAL DEPTH 9223				PERF. 9434 - 14030			
12	18383 X	15249	-0-	-3134	-0-	-0-	24	1	14814	2	Y	374	412	1			62											
							411	9																				
01	18383 X	14986	-0-	-3397	-0-	-0-	23	1	14585	2	Y	344	351	1			55											
							378	9																				
02	14732 X	14449	-0-	-283	-0-	-0-	20	1	14151	2	Y	253	270	1			38											
							278	9																				
03	15624 X	14243	-0-	-1381	-0-	-0-	22	1	14020	2	Y	183	199	1			22											
							201	9																				
04	14760 X	14007	-0-	-753	-0-	-0-	23	1	13984	2	Y	-0-	22	1			-0-											
05	16117 X	16117	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	16099	2	Y	-0-	-0-				-0-											
MEADE													WELL #: 411AH RRCID -> 287950				COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10385				PERF. 10627 - 15088			
12	18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	1	14936	3	Y	1649	1606	0			161											
							1814	9																				
01	16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	1	13261	3	Y	1431	1465	0			127											
							1574	9																				
02	16791 X	14800	-0-	-1991	-0-	-0-	1211	1	12145	3	Y	1313	1332	0			108											
							1444	9																				
03	17949 X	16579	-0-	-1370	-0-	-0-	1263	1	13867	3	Y	1317	1289	0			136											
							1449	9																				
04	17370 X	14731	-0-	-2639	-0-	-0-	1113	1	12350	3	Y	1153	1169	0			120											
							1268	9																				
05	17949 X	13444	-0-	-4505	-0-	-0-	1198	1	10918	3	Y	1207	1192	0			135											
							1328	9																				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
MEADE														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 027200														
WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	18984 X	18984	-0-	-0-	-0-	1141	1	15981	3	Y	1693	1650	0	166
01	18631 X	17896	-0-	-735	-0-	1862	9	14966	3	Y	1659	1678	0	147
02	21750 X	15935	-0-	-5815	-0-	1105	1	13363	3	Y	1428	1458	0	117
03	22413 X	16916	-0-	-5497	-0-	1825	9	14195	3	Y	1538	1496	0	159
04	19170 X	14780	-0-	-4390	-0-	1001	1	12748	3	Y	1036	1087	0	108
05	18972 X	14567	-0-	-4405	-0-	1571	9	12489	3	Y	964	964	0	108
						1029	1							
						1692	9							
						892	1							
						1140	9							
						1018	1							
						1060	9							
JACKSON														
WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392														
12	0 W	14637	-0-	14637	343232	1224	1	11799	3	Y	1467	1453	0	80
01	0 W	14917	-0-	14917	358149	1614	9	12098	3	Y	1482	1478	0	84
02	0 W	14530	-0-	14530	372679	1189	1	11972	3	Y	1304	1298	0	90
03	0 W	14891	-0-	14891	387570	1630	9	12165	3	Y	1400	1420	0	70
04	0 W	13912	-0-	13912	401482	1124	1	11422	3	Y	1256	1229	0	97
05	0 W	12091	-0-	12091	413573	1434	9	9873	3	Y	1042	1059	0	80
						1186	1							
						1540	9							
						1108	1							
						1382	9							
						1072	1							
						1146	9							
JACKSON														
WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-			-0-
JACKSON														
WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218														
12	12493 X	10720	-0-	-1773	-0-	887	1	8686	3	Y	1043	1034	0	57
01	12493 X	11307	-0-	-1186	-0-	1147	9	9158	3	Y	1130	1123	0	64
02	11687 X	11288	-0-	-399	-0-	906	1	9279	3	Y	1053	1045	0	72
03	11501 X	10966	-0-	-535	-0-	1243	9	8959	3	Y	1021	1042	0	51
04	11130 X	10800	-0-	-330	-0-	851	1	8876	3	Y	984	959	0	76
05	12059 X	10593	-0-	-1466	-0-	1158	9	8738	3	Y	915	921	0	70
						884	1							
						1123	9							
						842	1							
						1082	9							
						848	1							
						1007	9							
JACKSON														
WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
STORM CAT UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 288255		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	28	1	7554	2	N	390	499	1			79
01	7874 X	6578	-0-	-1296	-0-	429	9	5925	2	N	462	369	1			172
02	7424 X	6519	-0-	-905	-0-	145	1	5870	2	N	411	417	1			166
03	7998 X	4365	-0-	-3633	-0-	508	9	3641	2	N	448	336	1			278
04	7740 X	6148	-0-	-1592	-0-	197	1	5441	2	N	388	492	1			174
05	7998 X	405	-0-	-7593	-0-	452	9	194	9	N	176	282	1			68
						231	1									
						493	9									
						280	1									
						427	9									
						211	1									
JACKSON																
		WELL #: 412BH		RRCID -> 288649		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512						
12	20398 X	19651	-0-	-747	-0-	1103	1	17339	3	Y	1099	1087	0			60
01	20398 X	17386	-0-	-3012	-0-	1209	9	15047	3	Y	1219	1210	0			69
02	19082 X	17040	-0-	-2042	-0-	998	1	14923	3	Y	1087	1081	0			75
03	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	1341	9	17922	3	Y	1181	1197	0			59
04	19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	921	1	17361	3	Y	1071	1047	0			83
05	21266 X	21266	-0-	-0-	-0-	1196	9	19107	3	Y	983	991	0			75
						1074	1									
						1299	9									
						1013	1									
						1178	9									
						1078	1									
						1081	9									
CYPRESS STATE																
		WELL #: 503AH		RRCID -> 288686		COMPL. DATE 09/27/2018				TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368						
12	15128 X	10564	-0-	-4564	-0-	16	1	10262	2	Y	260	291	1			43
01	15128 X	10797	-0-	-4331	-0-	286	9	10545	2	Y	215	224	1			34
02	11629 X	9828	-0-	-1801	-0-	15	1	9676	2	Y	126	141	1			19
03	11687 X	11619	-0-	-68	-0-	237	9	11449	2	Y	140	142	1			17
04	28652 X	28652	-0-	-0-	-0-	13	1	28440	2	Y	164	168	1			13
05	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-	139	9			Y	-0-	13	1			-0-
						16	1									
						154	9									
						32	1									
						180	9									
BURNSIDE																
		WELL #: 411AH		RRCID -> 288687		COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110						
12	15314 X	13281	-0-	-2033	-0-	905	1	11173	3	Y	1093	1101	0			81
01	15314 X	14886	-0-	-428	-0-	1	4	12577	3	Y	1284	1266	0			99
02	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	897	1	11713	3	Y	1084	1100	0			83
03	14318 X	14318	-0-	-0-	-0-	1412	9	11882	3	Y	1305	1282	0			106
04	14400 X	13522	-0-	-878	-0-	848	1	11398	3	Y	1078	1109	0			75
05	14880 X	2576	-0-	-12304	-0-	18	4	2112	3	Y	234	291	0			18
						1000	1									
						1436	9									
						938	1									
						1186	9									
						207	1									
						257	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)															
APACHE CORPORATION															
BURNSIDE															
WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	22041 X	20370	-0-	-1671	-0-	1155	1	18282	3	Y	847	854	0		62
01	22041 X	18637	-0-	-3404	-0-	1061	1	16690	3	Y	805	805	0		62
02	20619 X	17628	-0-	-2991	-0-	985	1	15773	3	Y	772	775	0		59
03	20987 X	18705	-0-	-2282	-0-	1052	1	16676	3	Y	888	875	0		72
04	20310 X	18072	-0-	-2238	-0-	979	1	16143	3	Y	864	876	0		60
05	20367 X	16284	-0-	-4083	-0-	1109	1	14440	3	Y	668	676	0		52
						735	9								
CYPRESS STATE															
WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321															
12	11935 X	11293	-0-	-642	-0-	24	1	10995	2	Y	249	276	1		41
01	11935 X	10879	-0-	-1056	-0-	274	9	10590	2	Y	241	243	1		39
02	11165 X	10428	-0-	-737	-0-	24	1	10196	2	Y	190	200	1		29
03	11501 X	10506	-0-	-995	-0-	265	9	10222	2	Y	228	230	1		27
04	11130 X	10362	-0-	-768	-0-	23	1	10119	2	Y	190	202	1		15
05	11284 X	9527	-0-	-1757	-0-	209	9	9294	2	Y	194	182	1		27
						251	9								
						34	1								
						209	9								
						20	1								
						213	9								
JUMANO															
WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				272
BRAGG															
WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221															
12	16523 X	15469	-0-	-1054	-0-	1372	1	11646	3	Y	2227	2257	0		162
01	19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	1	4	2450	9	Y	2620	2562	0		220
02	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	1558	1	14614	3	Y	2346	2318	0		248
03	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	2882	9	17055	3	Y	2627	2552	0		323
04	18771 X	18771	-0-	-0-	-0-	1578	1	17915	3	Y	1833	1992	0		164
05	21112 X	21112	-0-	-0-	-0-	2581	9	15307	3	Y	2516	2412	0		268
						1694	1								
						2890	9								
						1448	1								
						2016	9								
						1606	1								
						2768	9								
JACKSON															
WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 408BR			ASSOCIATED RRCID -> 289178		CAPACITY COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL	DEPTH	10824	PERF.11000	- 15587	CNTY: WARD
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		19065 X	15001	-0-	-4064	-0-	1104 1146 9	1	12751	3	Y	1042	1036	0			57
01		19065 X	15128	-0-	-3937	-0-	1118 1277 9	1	12733	3	Y	1161	1152	0			66
02		17835 X	14982	-0-	-2853	-0-	1058 1286 9	1	12638	3	Y	1169	1155	0			80
03		18507 X	15947	-0-	-2560	-0-	1133 1209 9	1	13605	3	Y	1099	1124	0			55
04		16350 X	15384	-0-	-966	-0-	1067 1099 9	1	13218	3	Y	999	977	0			77
05		16027 X	14987	-0-	-1040	-0-	1064 997 9	1	12926	3	Y	906	914	0			69
ROBIN 8					WELL #: P105H	RRCID -> 289241	COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL	DEPTH	10646	PERF.11139	- 15691		
12		2697 X	1741	-0-	-956	-0-	359 428 9	1	954	3	Y	389	394	0			45
01		3131 X	1208	-0-	-1923	-0-	516 157 9	1	535	3	Y	143	165	0			23
02		2929 X	1395	-0-	-1534	-0-	697	1	698	3	Y	-0-	23	0			-0-
03		3131 X	1101	-0-	-2030	-0-	400 28 4	1	667	3	Y	5	4	0			1
04		1980 X	1241	-0-	-739	-0-	268 47 4	1	648	3	Y	253	221	0			33
05		1736 X	1305	-0-	-431	-0-	320 101 4	1	662	3	Y	202	198	0			37
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9					WELL #: P203H	RRCID -> 289242	COMPL. DATE 08/02/2014				TOTAL	DEPTH	11052	PERF.11199	- 17460		
12		6572 X	5668	-0-	-904	-0-	796 3 4	1	3008	3	Y	1692	1698	0			129
01		8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	472 19 4	1	6238	3	Y	1431	1364	0			196
02		6148 X	3602	-0-	-2546	-0-	427 1 4	1	1810	3	Y	1240	1324	0			112
03		5673 X	4014	-0-	-1659	-0-	496 1309 9	1	2209	3	Y	1190	1204	0			98
04		8040 X	3221	-0-	-4819	-0-	483 1396 9	1	1342	3	Y	1269	1239	0			128
05		8308 X	2959	-0-	-5349	-0-	475 1478 9	1	1006	3	Y	1344	1309	0			163
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9					WELL #: P206H	RRCID -> 289243	COMPL. DATE 09/23/2015				TOTAL	DEPTH	11021	PERF.11388	- 14935		
12		1147 X	1076	-0-	-71	-0-	674	1	402	9	Y	365	361	0			28
01		1147 X	786	-0-	-361	-0-	512 273 9	1	1	4	Y	248	242	0			34
02		957 N	684	-0-	-273	-0-	380	1	304	9	Y	276	285	0			25
03		1085 N	742	-0-	-343	-0-	443	1	299	9	Y	272	275	0			22
04		750 N	732	-0-	-18	-0-	434	1	298	9	Y	271	266	0			27
05		744 N	705	-0-	-39	-0-	437	1	268	9	Y	244	241	0			30

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200			WELL #: P205H			RRCID -> 289244			COMPL. DATE 02/25/2015			TOTAL DEPTH 10741			PERF.11282 - 15410		
CONDOR																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	01	3069 X	1758	-0-	-1311	-0-	-0-		824	1	934	9	Y	849	772	0			251	
		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	-0-		837	1	1774	3	Y	1094	1005	0			340	
									7	4	1203	9								
02		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	-0-		785	1	1568	3	Y	1000	1047	0			293	
									1	4	1100	9								
03		2480 X	2164	-0-	-316	-0-	-0-		907	1	498	3	Y	690	768	0			215	
									759	9										
04		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	-0-		1004	1	2057	3	Y	831	811	0			235	
									914	9										
05		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	-0-		525	1	3777	3	Y	731	706	0			260	
									804	9										

OSPREE STATE UNIT						WELL #: P205H			RRCID -> 289245			COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 10910			PERF.11367 - 16282		
12		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	-0-		805	1	7347	3	Y	133	128	0			23	
									83	4	146	9								
01		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	-0-		177	1	1898	3	Y	85	91	0			17	
									78	4	94	9								
02		1972 X	503	-0-	-1469	-0-	-0-		360	1	16	4	Y	115	104	0			28	
									127	9										
03		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	-0-		572	1	4228	3	Y	103	112	0			19	
									113	9										
04		2040 X	549	-0-	-1491	-0-	-0-		426	1	123	9	Y	112	105	0			26	
05		2108 X	596	-0-	-1512	-0-	-0-		431	1	3	3	Y	147	121	0			52	
									162	9										

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9						WELL #: P204H			RRCID -> 289246			COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 11055			PERF.11769 - 17299		
12	01	2635 X	1638	-0-	-997	-0-	-0-		614	1	1024	9	Y	931	912	0			71	
		2635 X	1523	-0-	-1112	-0-	-0-		513	1	1	4	Y	917	862	0			126	
									1009	9										
02		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-		668	1	1	4	Y	895	940	0			81	
									985	9										
03		1643 N	1564	-0-	-79	-0-	-0-		773	1	791	9	Y	719	741	0			59	
04		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-		763	1	886	9	Y	805	783	0			81	
05		1767 N	1418	-0-	-349	-0-	-0-		787	1	631	9	Y	574	585	0			70	

OSPREE STATE UNIT						WELL #: 201H			RRCID -> 289247			COMPL. DATE 05/26/2015			TOTAL DEPTH 9434			PERF.11290 - 16783		
12		3100 N	8051	-0-	4951		4951		642	1	6465	3	Y	798	766	0			139	
									66	4	878	9								
01		3100 N	3544	-0-	444		5395		454	1	2252	3	Y	585	609	0			115	
									194	4	644	9								
02		6292 X	897	-0-	-5395	-0-	-0-		381	1	17	4	Y	454	457	0			112	
									499	9										
03		2449 X	943	-0-	-1506	-0-	-0-		411	1	532	9	Y	484	506	0			90	
04		2370 X	811	-0-	-1559	-0-	-0-		425	1	386	9	Y	351	359	0			82	
05		2449 X	1059	-0-	-1390	-0-	-0-		432	1	627	9	Y	570	449	0			203	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P203H RRCID -> 289248														CAPACITY	
COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	963	1	11864	3	Y	574	549	0		100
						101	4	631	9						
01	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	620	1	5887	3	Y	386	410	0		76
						272	4	425	9						
02	4698 X	1402	-0-	-3296	-0-	497	1	480	3	Y	365	351	0		90
						23	4	402	9						
03	5022 X	966	-0-	-4056	-0-	528	1	438	9	Y	398	414	0		74
04	4860 X	915	-0-	-3945	-0-	572	1	343	9	Y	312	313	0		73
05	5022 X	1365	-0-	-3657	-0-	549	1	353	3	Y	421	344	0		150
						463	9								
OSPREY STATE UNIT														WELL #: P204H RRCID -> 289249	
COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223															
12	3100 N	7050	-0-	3950	3950	623	1	6349	3	Y	13	30	0		2
						64	4	14	9						
01	3100 N	4535	-0-	1435	5385	408	1	3874	3	Y	67	56	0		13
						179	4	74	9						
02	6249 X	864	-0-	-5385	-0-	476	1	22	4	Y	333	264	0		82
						366	9								
03	4898 X	963	-0-	-3935	-0-	536	1	427	9	Y	388	398	0		72
04	4740 X	1156	-0-	-3584	-0-	571	1	585	9	Y	532	480	0		124
05	4898 X	2571	-0-	-2327	-0-	616	1	1155	3	Y	727	592	0		259
						800	9								
OSPREY STATE UNIT														WELL #: P202HR RRCID -> 289250	
COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681															
12	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	957	1	8846	3	Y	461	429	0		80
						98	4	507	9						
01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	658	1	2833	3	Y	271	298	0		53
						279	4	298	9						
02	2117 X	865	-0-	-1252	-0-	537	1	24	4	Y	276	261	0		68
						304	9								
03	2263 X	867	-0-	-1396	-0-	612	1	255	9	Y	232	257	0		43
04	2190 X	969	-0-	-1221	-0-	586	1	383	9	Y	348	310	0		81
05	2263 X	973	-0-	-1290	-0-	587	1	386	9	Y	351	307	0		125
ROBIN 8														WELL #: P106H RRCID -> 289251	
COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499															
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	1130	1	3003	3	Y	957	1002	0		110
						1053	9								
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	1689	1	1748	3	Y	886	852	0		144
						975	9								
02	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	2759	1	2763	3	Y	1039	1048	0		135
						1143	9								
03	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	1656	1	2762	3	Y	1030	1054	0		111
						115	4	1133	9						
04	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	1147	1	2774	3	Y	878	876	0		113
						203	4	966	9						
05	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	1313	1	2714	3	Y	747	724	0		136
						412	4	822	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION															
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9															
WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	10974 X	1480	-0-	-9494	-0-	598	1	882	9	Y	802	789	0		61
01	10974 X	1342	-0-	-9632	-0-	508	1	1	4	Y	757	714	0		104
						833	9								
02	3480 X	1057	-0-	-2423	-0-	531	1	526	9	Y	478	539	0		43
03	3720 X	2796	-0-	-924	-0-	678	1	1528	3	Y	536	535	0		44
						590	9								
04	1440 X	1375	-0-	-65	-0-	628	1	205	3	Y	493	487	0		50
						542	9								
05	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	660	1	1196	3	Y	622	596	0		76
						684	9								
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9															
WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-				-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9															
WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760															
12	3317 X	1960	-0-	-1357	-0-	791	1	1169	9	Y	1063	1077	0		81
01	3317 X	2031	-0-	-1286	-0-	703	1	247	3	Y	980	927	0		134
						3	4	1078	9						
02	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	774	1	4760	3	Y	968	1015	0		87
						1	4	1065	9						
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	866	1	2395	3	Y	1099	1096	0		90
						1209	9								
04	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	878	1	3043	3	Y	1012	1000	0		102
						1113	9								
05	5766 X	1734	-0-	-4032	-0-	797	1	18	3	Y	835	836	0		101
						919	9								
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9															
WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958															
12	3720 X	1744	-0-	-1976	-0-	672	1	1	4	Y	974	976	0		74
						1071	9								
01	3658 X	1479	-0-	-2179	-0-	568	1	1	4	Y	827	788	0		113
						910	9								
02	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	588	1	1160	3	Y	857	893	0		77
						1	4	943	9						
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	700	1	1973	3	Y	929	930	0		76
						1022	9								
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	674	1	508	3	Y	1020	993	0		103
						1122	9								
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	697	1	1066	3	Y	1232	1185	0		150
						1355	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200														
CARDINAL 4			WELL #: P 2H			RRCID -> 289270			COMPL. DATE 10/06/2018			TOTAL DEPTH 11014					
												PERF.11220 - 15777					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	1798 X	1361	-0-	-437	-0-	701	1	660	9	Y	600	713	0			90	
01	2821 X	1117	-0-	-1704	-0-	414	1	703	9	Y	639	586	0			143	
02	2639 X	1395	-0-	-1244	-0-	567	1	67	4	Y	692	658	0			177	
						761	9										
03	2821 X	1117	-0-	-1704	-0-	423	1	90	4	Y	549	572	0			154	
						604	9										
04	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	725	1	584	3	Y	776	805	0			125	
						22	4	854	9								
05	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	757	1	1419	3	Y	635	660	0			100	
						65	4	699	9								
SEAGULL UNIT				WELL #: P101H		RRCID -> 289294			COMPL. DATE 10/03/2017			TOTAL DEPTH 10806			PERF.11025 - 15578		
12	14384 X	4712	-0-	-9672	-0-	849	1	1930	3	Y	1755	1757	0			237	
						2	4	1931	9								
01	10881 X	4674	-0-	-6207	-0-	655	1	2113	3	Y	1725	1569	0			393	
						8	4	1898	9								
02	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	716	1	3692	3	Y	1582	1694	0			281	
						1	4	1740	9								
03	6231 X	5895	-0-	-336	-0-	790	1	3327	3	Y	1616	1666	0			231	
						1778	9										
04	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	810	1	3519	3	Y	1762	1766	0			227	
						1938	9										
05	6572 X	6453	-0-	-119	-0-	835	1	3978	3	Y	1491	1487	0			231	
						1640	9										
SEAGULL UNIT				WELL #: P107H		RRCID -> 289295			COMPL. DATE 10/02/2017			TOTAL DEPTH 10813			PERF.11086 - 15368		
12	9145 X	5517	-0-	-3628	-0-	847	1	3933	3	Y	666	681	0			90	
						4	4	733	9								
01	7409 X	4839	-0-	-2570	-0-	703	1	3544	3	Y	527	497	0			120	
						12	4	580	9								
02	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	739	1	4362	3	Y	480	515	0			85	
						1	4	528	9								
03	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	849	1	4897	3	Y	501	514	0			72	
						551	9										
04	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	849	1	4471	3	Y	548	549	0			71	
						603	9										
05	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	849	1	4459	3	Y	748	703	0			116	
						823	9										
CHAPARRAL 89				WELL #: P152H		RRCID -> 289297			COMPL. DATE 12/19/2015			TOTAL DEPTH 11038			PERF.11616 - 15994		
12	7223 X	5128	-0-	-2095	-0-	661	1	3793	3	Y	589	571	0			80	
						26	4	648	9								
01	7223 X	1093	-0-	-6130	-0-	455	1	62	4	Y	524	483	0			121	
						576	9										
02	5800 X	1381	-0-	-4419	-0-	480	1	342	3	Y	507	526	0			102	
						1	4	558	9								
03	5115 X	2257	-0-	-2858	-0-	542	1	838	3	Y	781	710	0			173	
						18	4	859	9								
04	4950 X	1783	-0-	-3167	-0-	554	1	901	3	Y	298	439	0			32	
						328	9										
05	5115 X	1392	-0-	-3723	-0-	526	1	866	9	Y	787	677	0			142	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200															
FALCON STATE UNIT		WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 10881									
								PERF.11260 - 16985									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4650 X	3660	-0-	-0-	-990	-0-	596	1	1927	3	Y	1032	1082	0			101
							2	4	1135	9							
01	4650 X	1991	-0-	-0-	-2659	-0-	515	1	594	3	Y	799	771	0			129
							3	4	879	9							
02	4147 X	1584	-0-	-0-	-2563	-0-	615	1	1	4	Y	880	878	0			131
							968	9									
03	4433 X	1739	-0-	-0-	-2694	-0-	699	1	1040	9	Y	945	942	0			134
04	3540 X	1691	-0-	-0-	-1849	-0-	677	1	1014	9	Y	922	914	0			142
05	3658 X	1859	-0-	-0-	-1799	-0-	713	1	1146	9	Y	1042	1018	0			166
CONDOR				WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10736		PERF.11278 - 15361			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FALCON STATE UNIT				WELL #: P229H		RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10891		PERF.11111 - 15515			
12	1209 N	994	-0-	-0-	-215	-0-	632	1	1	4	Y	328	341	0			32
							361	9									
01	992 N	918	-0-	-0-	-74	-0-	508	1	410	9	Y	373	345	0			60
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1	864	3	Y	304	319	0			45
							1	4	334	9							
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	646	1	624	3	Y	373	365	0			53
							410	9									
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	616	1	381	9	Y	346	346	0			53
05	1891 N	1189	-0-	-0-	-702	-0-	632	1	158	3	Y	363	358	0			58
							399	9									
FALCON STATE UNIT				WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 11032		PERF.11410 - 15275			
12	6293 X	1475	-0-	-0-	-4818	-0-	480	1	416	3	Y	525	564	0			51
							1	4	578	9							
01	6293 X	2691	-0-	-0-	-3602	-0-	470	1	1553	3	Y	602	556	0			97
							6	4	662	9							
02	5104 X	2614	-0-	-0-	-2490	-0-	514	1	1411	3	Y	625	629	0			93
							1	4	688	9							
03	4991 X	1491	-0-	-0-	-3500	-0-	645	1	160	3	Y	624	628	0			89
							686	9									
04	4170 X	1481	-0-	-0-	-2689	-0-	715	1	272	3	Y	449	469	0			69
							494	9									
05	2790 X	2214	-0-	-0-	-576	-0-	688	1	719	3	Y	734	686	0			117
							807	9									
FALCON STATE UNIT				WELL #: 223H		RRCID -> 289305		COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL DEPTH 10884		PERF.11106 - 15434			
12	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	-0-	874	1	13475	3	Y	737	735	0			112
							27	4	811	9							
01	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	7416	3	Y	718	656	0			174
							9	4	790	9							
02	12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	-0-	706	1	11473	3	Y	699	676	0			197
							1	4	769	9							
03	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	-0-	872	1	13592	3	Y	793	856	0			134
							872	9									
04	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	-0-	855	1	12798	3	Y	653	682	0			105
							718	9									
05	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	-0-	830	1	11998	3	Y	560	541	0			124
							616	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P232H	ASSOCIATED RRCID -> 289306	CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2015				TOTAL	DEPTH 11084	PERF.11550 - 15300	CNTY: WARD
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	01	T. A. 14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				Y	-0- -0-			-0- -0-
02	03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				Y	-0- -0-			-0- -0-
04	05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				Y	-0- -0-			-0- -0-

FALCON STATE UNIT				WELL #: P253H	RRCID -> 289307	COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11275 - 16018	
12	01	5610 X	5610	-0- -0-	-0- -0-	421 23	1 4	4686 480	3 9	Y	436	425 0	66
02	03	6436 X	6436	-0- -0-	-0- -0-	376 45	1 4	5569 446	3 9	Y	405	373 0	98
04	05	6899 X	6899	-0- -0-	-0- -0-	393 2	1 4	6031 473	3 9	Y	430	407 0	121
06	08	8450 X	8450	-0- -0-	-0- -0-	477 517	1 9	7456 431	3 9	Y	470	512 0	79
10	12	6349 X	6349	-0- -0-	-0- -0-	431 442	1 9	5476 438	3 9	Y	402	416 0	65
12	05	7254 X	7254	-0- -0-	-0- -0-	438 596	1 9	6220	3	Y	542	487 0	120

FALCON STATE UNIT				WELL #: P257H	RRCID -> 289309	COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL	DEPTH 10994	PERF.11133 - 14699	
12	01	1395 X	1034	-0- -0-	-361 -438	722 311	1 9	1 4	Y	283	297 0		28
02	03	1395 X	957	-0- -0-	-0- -0-	589 367	1 9	1 4	Y	334	308 0		54
04	05	2238 X	2238	-0- -0-	-0- -0-	626 1	1 4	1350 261	3 9	Y	237	256 0	35
06	08	2785 N	2785	-0- -0-	-0- -0-	754 400	1 9	1631	3	Y	364	347 0	52
10	12	1112 N	1112	-0- -0-	-0- -0-	694 693	1 1	418 450	9 9	Y	380	374 0	58
12	05	2139 N	1143	-0- -0-	-996 -0-					409	402 0		65

FALCON STATE UNIT				WELL #: P227H	RRCID -> 289310	COMPL. DATE 09/12/2016				TOTAL	DEPTH 10880	PERF.11129 - 15481	
12	01	2170 X	2170	-0- -0-	-0- -0-	578 1	1 4	1151 440	3 9	Y	400	423 0	39
02	03	1550 X	1431	-0- -0-	-119 -0-	481 3	1 4	448 499	3 9	Y	454	420 0	73
04	05	2883 X	2883	-0- -0-	-0- -0-	528 1	1 4	1900 454	3 9	Y	413	425 0	61
06	08	3237 X	3237	-0- -0-	-0- -0-	600 641	1 9	1996	3	Y	583	561 0	83
10	12	2434 X	2434	-0- -0-	-0- -0-	570 701	1 9	1163	3	Y	637	622 0	98
12	05	3069 X	2175	-0- -0-	-894 -0-	574 340	1 9	1261	3	Y	309	358 0	49

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
MAGPIE UNIT		WELL #: P103H		RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015		TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4588 X	1227	-0-	-3361	-0-	452 1	682	679 0	31
						750 9			
01	4588 X	998	-0-	-3590	-0-	392 1	537	530 0	38
						591 9			
02	3857 X	1282	-0-	-2575	-0-	513 1	596	584 0	50
						656 9			
03	2728 X	1609	-0-	-1119	-0-	622 1	605	622 0	33
						268 4			
04	1290 X	1245	-0-	-45	-0-	599 1	469	472 0	30
						516 9			
05	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	592 1	649	622 0	57
						714 9			
MAGPIE UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868	
12	3038 X	2189	-0-	-849	-0-	470 1	966	955 0	44
						26 4			
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	421 1	1107	1073 0	78
						23 4			
02	2842 X	2124	-0-	-718	-0-	384 1	806	817 0	67
						85 4			
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	460 1	877	897 0	47
						198 4			
04	3570 X	2550	-0-	-1020	-0-	468 1	919	907 0	59
						101 4			
05	3689 X	2426	-0-	-1263	-0-	468 1	903	883 0	79
						196 4			
CHAPARRAL 89		WELL #: P203H		RRCID -> 289318		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450	
12	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	867 1	967	1040 0	131
						30 4			
01	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	671 1	820	762 0	189
						902 9			
02	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	788 1	695	745 0	139
03	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	714 1	448	488 0	99
						24 4			
04	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	916 1	871	876 0	94
						958 9			
05	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	731 1	629	610 0	113
						692 9			
MAGPIE UNIT		WELL #: P105H		RRCID -> 289319		COMPL. DATE 04/22/2017		TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260	
12	9300 X	617	-0-	-8683	-0-	441 1	138	138 0	6
						152 9			
01	9300 X	3916	-0-	-5384	-0-	430 1	673	631 0	48
						25 4			
02	8700 X	743	-0-	-7957	-0-	368 1	267	293 0	22
						294 9			
03	6262 X	2814	-0-	-3448	-0-	481 1	597	587 0	32
						207 4			
04	6030 X	587	-0-	-5443	-0-	428 1	60	88 0	4
						66 9			
05	3906 X	664	-0-	-3242	-0-	425 1	55	54 0	5
						61 9			

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P107H			ASSOCIATED RRCID -> 289320		CAPACITY COMPL. DATE 05/05/2017			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6231 X	5168	-0-	-1063	-0-			546 32	1 4	2988 1602	3 9	Y	1456	1444	0			66
01	6231 X	5202	-0-	-1029	-0-			475 29	1 4	3550 1148	3 9	Y	1044	1036	0			74
02	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-			514 114	1 4	4548 1183	3 9	Y	1075	1059	0			90
03	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-			517 223	1 4	3574 1386	3 9	Y	1260	1282	0			68
04	5040 X	4098	-0-	-942	-0-			488 106	1 4	2232 1272	3 9	Y	1156	1150	0			74
05	6789 X	4086	-0-	-2703	-0-			509 213	1 4	2111 1253	3 9	Y	1139	1114	0			99
MAGPIE UNIT			WELL #: P106H			RRCID -> 289321		COMPL. DATE 11/16/2017			TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437							
12	7099 X	5507	-0-	-1592	-0-			560 33	1 4	3451 1463	3 9	Y	1330	1317	0			60
01	7099 X	5144	-0-	-1955	-0-			469 29	1 4	3450 1196	3 9	Y	1087	1070	0			77
02	6641 X	4222	-0-	-2419	-0-			441 98	1 4	2410 1273	3 9	Y	1157	1137	0			97
03	6107 X	4849	-0-	-1258	-0-			521 225	1 4	2829 1274	3 9	Y	1158	1192	0			63
04	5340 X	4574	-0-	-766	-0-			516 112	1 4	2537 1409	3 9	Y	1281	1262	0			82
05	5518 X	4919	-0-	-599	-0-			531 222	1 4	2783 1383	3 9	Y	1257	1229	0			110
MAGPIE UNIT			WELL #: P108H			RRCID -> 289322		COMPL. DATE 11/16/2017			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791							
12	12090 X	7689	-0-	-4401	-0-			722 44	1 4	5766 1157	3 9	Y	1052	1044	0			48
01	12090 X	2848	-0-	-9242	-0-			484 23	1 4	1312 1029	3 9	Y	935	917	0			66
02	11165 X	6404	-0-	-4761	-0-			589 131	1 4	4631 1053	3 9	Y	957	943	0			80
03	9300 X	4793	-0-	-4507	-0-			608 262	1 4	2787 1136	3 9	Y	1033	1057	0			56
04	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-			730 158	1 4	6285 1019	3 9	Y	926	923	0			59
05	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-			727 304	1 4	6211 1007	3 9	Y	915	894	0			80
MAGPIE UNIT			WELL #: P109H			RRCID -> 289323		COMPL. DATE 05/09/2017			TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308							
12	7905 X	6185	-0-	-1720	-0-			678 40	1 4	3794 1673	3 9	Y	1521	1509	0			69
01	7905 X	4833	-0-	-3072	-0-			513 29	1 4	2945 1346	3 9	Y	1224	1206	0			87
02	7656 X	5986	-0-	-1670	-0-			547 121	1 4	3754 1564	3 9	Y	1422	1390	0			119
03	6882 X	6820	-0-	-62	-0-			662 285	1 4	4524 1349	3 9	Y	1226	1279	0			66
04	6660 X	6257	-0-	-403	-0-			651 141	1 4	3769 1696	3 9	Y	1542	1509	0			99
05	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-			670 280	1 4	4353 1778	3 9	Y	1616	1574	0			141

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P103H														
ASSOCIATED RRCID -> 289328														
CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2014														
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	323 1	859 3	Y	1801	1862	0		206
01	3410	X	2429	-0-	-981	-0-	1981 9	476 3	Y	1357	1343	0		220
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	460 1	558 3	Y	2082	2031	0		271
03	3410	X	2677	-0-	-733	-0-	1493 9	460 3	Y	1747	1830	0		188
04	3300	X	2269	-0-	-1031	-0-	557 1	403 3	Y	1519	1512	0		195
05	3627	X	2647	-0-	-980	-0-	2290 9	1671 9	Y	1776	1648	0		323
							276 1	424 3						
							19 4	1954 9						
							166 1							
							29 4							
							205 1							
							64 4							
FALCON STATE UNIT														
WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800														
12	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	591 1	12450 3	Y	962	951	0		146
01	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	21 4	1058 9						
02	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	443 1	10112 3	Y	931	851	0		226
03	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	16 4	1024 9						
04	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	525 1	12483 3	Y	1076	999	0		303
05	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	1 4	1184 9						
							590 1	12396 3	Y	908	1058	0		153
							999 9							
							600 1	12609 3	Y	1018	1007	0		164
							1120 9							
							598 1	13812 3	Y	1051	983	0		232
							1156 9							
FALCON STATE UNIT														
WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555														
12	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	831 1	11914 3	Y	1055	1033	0		160
01	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	46 4	1161 9						
02	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	680 1	10725 3	Y	990	910	0		240
03	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	82 4	1089 9						
04	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	717 1	11345 3	Y	670	721	0		189
05	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	4 4	737 9						
							825 1	11834 3	Y	984	1007	0		166
							1082 9							
							828 1	12119 3	Y	1131	1115	0		182
							1244 9							
							801 1	10788 3	Y	1121	1055	0		248
							1233 9							
FALCON STATE UNIT														
WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440														
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	652 1	692 3	Y	389	400	0		38
01	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1 4	428 9						
02	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	503 1	5 3	Y	470	432	0		76
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	1 4	517 9						
04	1710	X	1460	-0-	-250	-0-	548 1	1083 3	Y	431	443	0		64
05	2263	X	1987	-0-	-276	-0-	1 4	474 9						
							668 1	1625 3	Y	541	528	0		77
							595 9							
							601 1	371 3	Y	444	453	0		68
							488 9							
							606 1	896 3	Y	441	439	0		70
							485 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200											
FALCON STATE UNIT				WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1581 N	1284	-0-	-297	-0-	659 1	624 9	1 4	Y	567	577 0				55
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	559 1	559 1	811 9	Y	737	673 0				119
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	589 1	589 1	149 3	Y	731	741 0				109
						1 4	1 4	804 9							
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	685 1	685 1	349 3	Y	769	769 0				109
						846 9	846 9								
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	650 1	650 1	708 9	Y	644	654 0				99
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	587 1	587 1	551 9	Y	501	520 0				80
FALCON STATE UNIT				WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205			
12	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	720 1	720 1	6490 3	Y	914	929 0				139
						21 4	21 4	1005 9							
01	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	620 1	620 1	6108 3	Y	960	866 0				233
						8 4	8 4	1056 9							
02	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	639 1	639 1	9678 3	Y	994	947 0				280
						1 4	1 4	1093 9							
03	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	627 1	627 1	8785 3	Y	852	988 0				144
						937 9	937 9								
04	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	648 1	648 1	10150 3	Y	812	825 0				131
						893 9	893 9								
05	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	739 1	739 1	10655 3	Y	891	825 0				197
						980 9	980 9								
CONDOR				WELL #: P102H		RRCID -> 289350		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309			
12	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	636 1	636 1	2790 3	Y	560	537 0				166
						3 4	3 4	616 9							
01	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	596 1	596 1	4501 3	Y	633	602 0				197
						14 4	14 4	696 9							
02	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	604 1	604 1	4362 3	Y	495	547 0				145
						1 4	1 4	545 9							
03	4030 X	3408	-0-	-622	-0-	423 1	423 1	2587 3	Y	362	394 0				113
						398 9	398 9								
04	5610 X	1	-0-	-5609	-0-	1 1	1 1		Y	-0-	113 0				-0-
05	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-				Y	-0-					-0-
FALCON STATE UNIT				WELL #: P261H		RRCID -> 289380		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944			
12	2821 X	2439	-0-	-382	-0-	754 1	754 1	1050 3	Y	576	594 0				56
						1 4	1 4	634 9							
01	2821 X	1292	-0-	-1529	-0-	608 1	608 1	2 4	Y	620	576 0				100
						682 9	682 9								
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	681 1	681 1	2380 3	Y	578	592 0				86
						1 4	1 4	636 9							
03	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	772 1	772 1	2143 3	Y	682	671 0				97
						750 9	750 9								
04	2370 X	1738	-0-	-632	-0-	721 1	721 1	310 3	Y	643	641 0				99
						707 9	707 9								
05	3968 X	2108	-0-	-1860	-0-	736 1	736 1	649 3	Y	657	651 0				105
						723 9	723 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MAGPIE UNIT		WELL #: P112H		RRCID -> 289381		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11140 PERF.11387 - 17524								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9238 X	5865	-0-	-3373	-0-	572 1	3838 3	34 4	1421 9	Y	1292	1303 0				59
01	9238 X	3867	-0-	-5371	-0-	426 1	2517 3	24 4	900 9	Y	818	819 0				58
02	13833 X	3572	-0-	-10261	-0-	433 1	2143 3	96 4	900 9	Y	818	808 0				68
03	14787 X	4374	-0-	-10413	-0-	520 1	2730 3	224 4	900 9	Y	818	842 0				44
04	9120 X	1279	-0-	-7841	-0-	413 1	69 3	413 1	69 3	Y	644	647 0				41
05	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-	89 4	708 9			Y	-0-	41 0				-0-
MAGPIE UNIT		WELL #: P115H		RRCID -> 289382		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439								
12	4743 X	4625	-0-	-118	-0-	121 1	3962 3	10 4	532 9	Y	484	501 0				22
01	13857 X	109	-0-	-13748	-0-	2 1	89 3	1 4	17 9	Y	15	36 0				1
02	13398 X	4011	-0-	-9387	-0-	322 1	3222 3	72 4	395 9	Y	359	330 0				30
03	14322 X	1533	-0-	-12789	-0-	680 1	293 4	560 9		Y	509	511 0				28
04	10110 X	1089	-0-	-9021	-0-	673 1	146 4	673 1		Y	245	257 0				16
05	4619 X	1146	-0-	-3473	-0-	270 9		649 1	271 4	Y	205	203 0				18
						226 9										
FALCON STATE UNIT		WELL #: P221H		RRCID -> 289391		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000								
12	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	569 1	4361 3	16 4	153 9	Y	139	154 0				21
01	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	515 1	3909 3	6 4	169 9	Y	154	138 0				37
02	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	488 1	1246 3	157 9		Y	143	140 0				40
03	1891 X	1663	-0-	-228	-0-	629 1	741 3	293 9		Y	266	261 0				45
04	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	639 1	4658 3	223 9		Y	203	215 0				33
05	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	633 1	4756 3	318 9		Y	289	258 0				64
SEAGULL UNIT		WELL #: P103HR		RRCID -> 289420		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690								
12	6262 X	3486	-0-	-2776	-0-	454 1	1846 3	2 4	1184 9	Y	1076	1056 0				145
01	6262 X	3484	-0-	-2778	-0-	384 1	1875 3	6 4	1219 9	Y	1108	1001 0				252
02	4814 X	4156	-0-	-658	-0-	522 1	2487 3	1 4	1146 9	Y	1042	1109 0				185
03	4805 X	3953	-0-	-852	-0-	617 1	2181 3	1155 9		Y	1050	1085 0				150
04	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	712 1	2948 3	1283 9		Y	1166	1166 0				150
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	732 1	3549 3	1087 9		Y	988	985 0				153

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200			WELL #: 206H			RRCID -> 289421			COMPL. DATE 12/12/2014			TOTAL DEPTH 10867			PERF.11624 - 15206		
CONDOR																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	01	1767 X	1427	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	822	1	605	9	Y	550	521	0			163	
		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	747	1	968	3	Y	583	565	0			181	
									5	4	641	9								
02		1537 X	1238	-0-	-299	-0-	-0-	-0-	597	1	1	4	Y	582	593	0			170	
									640	9										
03		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	859	1	727	9	Y	661	625	0			206	
04		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	898	1	935	3	Y	595	633	0			168	
									655	9										
05		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	966	1	2980	3	Y	751	652	0			267	
									826	9										
CONDOR			WELL #: P208HR			RRCID -> 289425			COMPL. DATE 10/10/2015			TOTAL DEPTH 10878			PERF.10086 - 15536					
12	01	8401 X	7365	-0-	-1036	-0-	-0-	-0-	784	1	4862	3	Y	1559	1380	0			461	
									4	4	1715	9								
01		10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	575	1	8738	3	Y	1297	1355	0			403	
									26	4	1427	9								
02		8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709	1	6497	3	Y	1444	1424	0			423	
									1	4	1588	9								
03		9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	839	1	6931	3	Y	1408	1392	0			439	
									1549	9										
04		11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	890	1	8907	3	Y	1317	1384	0			372	
									1449	9										
05		10757 X	10268	-0-	-489	-0-	-0-	-0-	864	1	7987	3	Y	1288	1202	0			458	
									1417	9										
CONDOR			WELL #: 210H			RRCID -> 289444			COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 10712			PERF.10972 - 15251					
12	01	1364 X	1211	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	512	1	699	9	Y	635	583	0			188	
		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	515	1	794	3	Y	817	751	0			254	
									4	4	899	9								
02		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	604	1	313	3	Y	750	784	0			220	
									1	4	825	9								
03		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	377	3	Y	758	742	0			236	
									834	9										
04		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	1072	3	Y	722	754	0			204	
									794	9										
05		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	580	1	1552	3	Y	245	362	0			87	
									270	9										
CHAPARRAL 89			WELL #: 202H			RRCID -> 289556			COMPL. DATE 12/22/2013			TOTAL DEPTH 11680			PERF.12222 - 16790					
12	01	6417 X	3844	-0-	-2573	-0-	-0-	-0-	618	1	2262	3	Y	855	854	0			116	
									23	4	941	9								
01		6417 X	2507	-0-	-3910	-0-	-0-	-0-	324	1	1118	3	Y	924	827	0			213	
									49	4	1016	9								
02		3364 X	1425	-0-	-1939	-0-	-0-	-0-	519	1	906	9	Y	824	872	0			165	
03		3844 X	3172	-0-	-672	-0-	-0-	-0-	386	1	2096	3	Y	615	644	0			136	
									13	4	677	9								
04		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	4296	3	Y	916	953	0			99	
									1008	9										
05		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	4540	3	Y	831	780	0			150	
									914	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
CARDINAL 4		WELL #: P 1H		RRCID -> 289558		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	642	-0-	-381	-0-	140	1	502	9	69
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	142	1	309	9	63
02	957 X	790	-0-	-167	-0-	267	1	523	9	122
03	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	283	1	847	3	100
						61	4	393	9	
04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	343	1	10	4	76
						516	9			
05	980 X	980	-0-	-0-	-0-	321	1	202	3	62
						27	4	430	9	
ROBIN 8				WELL #: P102H	RRCID -> 289573	COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688		
12	3100 X	2446	-0-	-654	-0-	466	1	1239	3	77
						741	9			
01	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	2200	1	2278	3	93
						628	9			
02	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	3171	1	3176	3	52
						442	9			
03	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	2074	1	3460	3	61
						144	4	620	9	
04	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	1478	1	3577	3	67
						262	4	571	9	
05	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	1681	1	3475	3	111
						527	4	673	9	
ROBIN 8				WELL #: P 1H	RRCID -> 289577	COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130		
12	4340 X	4331	-0-	-9	-0-	928	1	2466	3	98
						937	9			
01	4340 X	3622	-0-	-718	-0-	1413	1	1464	3	110
						745	9			
02	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	2285	1	2288	3	104
						877	9			
03	4650 X	4605	-0-	-45	-0-	1349	1	2250	3	89
						94	4	912	9	
04	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	1017	1	2460	3	107
						180	4	917	9	
05	5828 X	4652	-0-	-1176	-0-	1106	1	2285	3	151
						347	4	914	9	
ROBIN 8				WELL #: P104H	RRCID -> 289578	COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028		
12	7626 X	6851	-0-	-775	-0-	1615	1	4291	3	98
						945	9			
01	7626 X	5969	-0-	-1657	-0-	2499	1	2588	3	130
						882	9			
02	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	3330	1	3334	3	109
						917	9			
03	7719 X	6308	-0-	-1411	-0-	2026	1	3379	3	75
						141	4	762	9	
04	7470 X	6918	-0-	-552	-0-	1722	1	4166	3	85
						305	4	725	9	
05	7719 X	7354	-0-	-365	-0-	1980	1	4092	3	109
						621	4	661	9	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: P101H		RRCID -> 289579		COMPL. DATE 03/04/2014	
ROBIN 8								TOTAL DEPTH 10700	
								PERF.11032 - 15869	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	1577 1	4189 3	Y	557
						613 9			569 0
01	5022 X	4739	-0-	-283	-0-	2091 1	2165 3	Y	439
						483 9			432 0
02	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	3306 1	3311 3	Y	565
						622 9			562 0
03	5518 X	3230	-0-	-2288	-0-	902 1	1504 3	Y	692
						63 4	761 9		691 0
04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	1449 1	3506 3	Y	609
						256 4	670 9		606 0
05	5518 X	4245	-0-	-1273	-0-	1092 1	2258 3	Y	502
						343 4	552 9		489 0
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P205H		RRCID -> 289580		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 10914	
								PERF.11190 - 15662	
12	6293 X	4989	-0-	-1304	-0-	684 1	3583 3	Y	654
						3 4	719 9		657 0
01	6293 X	2779	-0-	-3514	-0-	553 1	1464 3	Y	687
						6 4	756 9		643 0
02	5887 X	2649	-0-	-3238	-0-	499 1	1478 3	Y	610
						1 4	671 9		649 0
03	5270 X	1173	-0-	-4097	-0-	548 1	625 9	Y	568
04	5100 X	1166	-0-	-3934	-0-	520 1	646 9	Y	587
05	4991 X	3407	-0-	-1584	-0-	592 1	1910 3	Y	823
						905 9			782 0
HYPERION		WELL #: 501H		RRCID -> 289588		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 8254	
								PERF. 8196 - 12366	
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MAGPIE UNIT		WELL #: P114H		RRCID -> 289632		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 10572	
								PERF.10647 - 17437	
12	10757 X	8697	-0-	-2060	-0-	645 1	6223 3	Y	1626
						40 4	1789 9		1635 0
01	18352 X	4943	-0-	-13409	-0-	464 1	3230 3	Y	1110
						28 4	1221 9		1105 0
02	21663 X	6561	-0-	-15102	-0-	496 1	4563 3	Y	1265
						110 4	1392 9		1238 0
03	23157 X	7865	-0-	-15292	-0-	599 1	5431 3	Y	1434
						258 4	1577 9		1462 0
04	12630 X	7386	-0-	-5244	-0-	601 1	4996 3	Y	1508
						130 4	1659 9		1490 0
05	8711 X	7885	-0-	-826	-0-	612 1	5383 3	Y	1485
						256 4	1634 9		1451 0

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION BLUE JAY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P101H		ASSOCIATED RRCID -> 289819		CAPACITY COMPL. DATE 01/02/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	814	1	1413	3	Y	726	743	0			104
01	4588 X	2636	-0-	-1952	-0-	2149	4	799	9							79
02	4292 X	3330	-0-	-962	-0-	688	1	1368	3	Y	522	547	0			89
03	5177 X	4172	-0-	-1005	-0-	6	4	574	9		368	358	0			31
04	5010 X	3596	-0-	-1414	-0-	714	1	2210	3	Y	521	579	0			76
05	5177 X	3184	-0-	-1993	-0-	1	4	405	9		429	384	0			32
						821	1	2778	3	Y						
						573	9									
						788	1	2336	3	Y						
						472	9									
						818	1	2073	3	Y						
						293	9									

BLUE JAY UNIT				WELL #: P102H		RRCID -> 289860		COMPL. DATE 01/02/2017				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664				
12	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	720	1	4746	3	Y	1530	1311	0			220
01	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	1903	4	1683	9							275
02	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	825	1	9039	3	Y	1822	1767	0			331
03	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	28	4	2004	9		1365	1309	0			93
04	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	965	1	12541	3	Y	1556	1794	0			221
05	14880 X	13830	-0-	-1050	-0-	2	4	1502	9		1248	1120	0			157
						1048	1	11605	3	Y						
						1712	9									
						1010	1	10142	3	Y						
						1373	9									
						1054	1	11332	3	Y						
						1444	9									

CHAPARRAL 89				WELL #: 103H		RRCID -> 289862		COMPL. DATE 04/10/2014				TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL 89				WELL #: 201H		RRCID -> 289905		COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT				WELL #: 402BH		RRCID -> 290185		COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830				
12	15717 X	12243	-0-	-3474	-0-	13	1	11054	2	Y	1069	1196	1			178
01	14787 X	11944	-0-	-2843	-0-	1176	9									163
02	12789 X	10828	-0-	-1961	-0-	11	1	10814	2	Y	1017	1032	1			118
03	12989 X	10088	-0-	-2901	-0-	1119	9									110
04	12570 X	5362	-0-	-7208	-0-	10	1	9967	2	Y	774	819	1			43
05	12245 X	7094	-0-	-5151	-0-	851	9				919	927	1			113
						9	1	9068	2	Y						
						1011	9									
						5	1	4770	2	Y						
						587	9									
						6	1	6205	2	Y						
						883	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION STORM CAT UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 402AH			ASSOCIATED RRCID -> 290286			CAPACITY COMPL. DATE 12/05/2019			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-			36 868 9	1 12227	2	N		789	857 1		160
01	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-			289 926 9	1 12440	2	N		842	688 1		314
02	10034 X	8919	-0-	-1115	-0-			308 550 9	1 8061	2	N		500	612 1		202
03	13144 X	4888	-0-	-8256	-0-			379 301 9	1 4208	2	N		274	306 1		170
04	13200 X	461	-0-	-12739	-0-			300 19 9	1 142	2	N		17	179 1		8
05	13640 X	10763	-0-	-2877	-0-			393 640 9	1 9730	2	N		582	366 1		224
PRESTIGE WORLDWIDE STATE																
					WELL #: 451H	RRCID -> 290778	COMPL. DATE 09/01/2020			TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158						
12	63426 X	45616	-0-	-17810	-0-			41819	3	3797	9	Y	3452	3378 0		245
01	56885 X	38295	-0-	-18590	-0-			33522	3	4773	9	Y	4339	4494 0		90
02	64641 X	11040	-0-	-53601	-0-			9530	3	1510	9	Y	1373	1432 0		31
03	69099 X	42007	-0-	-27092	-0-			36378	3	5629	9	Y	5117	5065 0		83
04	66870 X	44906	-0-	-21964	-0-			39285	3	5621	9	Y	5110	5096 0		97
05	47164 X	47164	-0-	-0-	-0-			41018	3	6146	9	Y	5587	5542 0		142
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C																
					WELL #: 432H	RRCID -> 290779	COMPL. DATE 10/29/2020			TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942						
12	58590 X	45833	-0-	-12757	-0-			40759	3	5074	9	Y	4613	4622 0		327
01	58590 X	46334	-0-	-12256	-0-			39301	3	7033	9	Y	6394	6588 0		133
02	74762 X	55964	-0-	-18798	-0-			46413	3	9551	9	Y	8683	8621 0		195
03	79918 X	62581	-0-	-17337	-0-			53539	3	9042	9	Y	8220	8282 0		133
04	77340 X	56669	-0-	-20671	-0-			48484	3	8185	9	Y	7441	7433 0		141
05	59830 X	57017	-0-	-2813	-0-			49284	3	7733	9	Y	7030	6992 0		179
DRAGON STATE																
					WELL #: 454H	RRCID -> 290797	COMPL. DATE 11/05/2020			TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373						
12	53103 X	44667	-0-	-8436	-0-			2053 2112 9	1 40502	3	N		1920	1952 0		203
01	49507 X	39268	-0-	-10239	-0-			2023 1712 9	1 35533	3	N		1556	1471 0		288
02	48036 X	48036	-0-	-0-	-0-			1860 2226 9	1 43950	3	N		2024	2058 0		254
03	43524 X	41221	-0-	-2303	-0-			2041 2036 9	1 37144	3	N		1851	1940 0		165
04	42120 X	39243	-0-	-2877	-0-			1962 1878 9	1 35403	3	N		1707	1686 0		186
05	43954 X	43954	-0-	-0-	-0-			2240 2195 4	1 37645	3	N		1704	1686 0		204
DRAGON STATE A																
					WELL #: 433H	RRCID -> 290809	COMPL. DATE 11/05/2020			TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108						
12	34226 X	34226	-0-	-0-	-0-			1759 2651 9	1 29816	3	N		2410	2443 0		255
01	30721 X	23110	-0-	-7611	-0-			1573 1642 9	1 19895	3	N		1493	1471 0		277
02	39527 X	11902	-0-	-27625	-0-			1180 974 9	1 9748	3	N		885	1051 0		111
03	42253 X	29397	-0-	-12856	-0-			1803 2169 9	1 25425	3	N		1972	1907 0		176
04	37290 X	30008	-0-	-7282	-0-			1758 2215 9	1 26035	3	N		2014	1970 0		220
05	34224 X	22170	-0-	-12054	-0-			1604 1076 4	1 17926	3	N		1422	1471 0		171

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B				WELL #:	431H	RRCID ->	290876	COMPL. DATE	09/28/2020	TOTAL	DEPTH	10287	PERF.10763	- 21158
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	55800	X	40238	-0-	-15562	-0-	36159	3	4079	9	Y	3708	3727	0
01	56172	X	44566	-0-	-11606	-0-	37590	3	6976	9	Y	6342	6473	0
02	59073	X	58805	-0-	-268	-0-	49909	3	8896	9	Y	8087	8037	0
03	63147	X	58521	-0-	-4626	-0-	50259	3	8262	9	Y	7511	7572	0
04	61110	X	56081	-0-	-5029	-0-	48938	3	7143	9	Y	6494	6492	0
05	63670	X	63670	-0-	-0-	-0-	55341	3	8329	9	Y	7572	7502	0
BRAGG				WELL #:	401AH	RRCID ->	291075	COMPL. DATE	09/12/2020	TOTAL	DEPTH	10556	PERF.10840	- 15417
12	32736	X	21262	-0-	-11474	-0-	1033	1	15233	3	Y	4541	4587	0
							1	4	4995	9				330
01	32736	X	21334	-0-	-11402	-0-	1027	1	14859	3	Y	4953	4866	0
							5448	9						417
02	26448	X	18222	-0-	-8226	-0-	925	1	12807	3	Y	4082	4068	0
							4490	9						431
03	28272	X	16940	-0-	-11332	-0-	957	1	12356	3	Y	3297	3323	0
							3627	9						405
04	27360	X	18283	-0-	-9077	-0-	954	1	14605	3	Y	2476	2660	0
							2724	9						221
05	21328	X	19322	-0-	-2006	-0-	1011	1	14944	3	Y	3061	2956	0
							3367	9						326
MEADE				WELL #:	408BH	RRCID ->	291085	COMPL. DATE	01/23/2021	TOTAL	DEPTH	10695	PERF.10840	- 15417
12	33263	X	9025	-0-	-24238	-0-	626	1	8399	3	Y	-0-		-0-
01	32240	X	49	-0-	-32191	-0-	12	1	37	3	Y	-0-		-0-
02	9976	X	-0-	-0-	-9976	-0-					Y	-0-		-0-
03	10664	X	5896	-0-	-4768	-0-	506	1	5389	3	Y	1	1	0
							1	9						-0-
04	10320	X	5892	-0-	-4428	-0-	606	1	5286	3	Y	-0-		-0-
05	9021	X	2741	-0-	-6280	-0-	84	1	2657	3	Y	-0-		-0-
MEADE				WELL #:	407AH	RRCID ->	291086	COMPL. DATE	01/24/2021	TOTAL	DEPTH	10409	PERF.10650	- 15167
12	16895	X	13811	-0-	-3084	-0-	974	1	11020	3	Y	1652	1621	0
							1817	9						162
01	16895	X	10159	-0-	-6736	-0-	878	1	8085	3	Y	1087	1153	0
							1196	9						96
02	17458	X	8885	-0-	-8573	-0-	802	1	7065	3	Y	925	945	0
							1018	9						76
03	18662	X	11260	-0-	-7402	-0-	865	1	9111	3	Y	1167	1122	0
							1284	9						121
04	15390	X	9943	-0-	-5447	-0-	767	1	8110	3	Y	969	989	0
							1066	9						101
05	13826	X	9490	-0-	-4336	-0-	836	1	7499	3	Y	1050	1034	0
							1155	9						117
BRAGG				WELL #:	405DH	RRCID ->	291185	COMPL. DATE	09/23/2022	TOTAL	DEPTH	11801	PERF.12153	- 15591
12	52359	X	34799	-0-	-17560	-0-	1653	1	33079	3	Y	60	63	0
							1	4	66	9				4
01	45415	X	32167	-0-	-13248	-0-	1896	1	30204	3	Y	61	60	0
							67	9						5
02	42485	X	28100	-0-	-14385	-0-	1873	1	26161	3	Y	60	59	0
							66	9						6
03	39060	X	29091	-0-	-9969	-0-	1984	1	26883	3	Y	204	185	0
							224	9						25
04	37800	X	30742	-0-	-7058	-0-	1875	1	28674	3	Y	175	184	0
							193	9						16
05	34813	X	29889	-0-	-4924	-0-	1922	1	27794	3	Y	157	156	0
							173	9						17

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BULL RUN		WELL #: 413CH		RRCID -> 291186		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BULL RUN		WELL #: 415CH		RRCID -> 291187		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733		
12	84723 X	76592	-0-	-8131	-0-	2428 1	71754 3	Y	2191	2138 0 214
						2410 9				
01	89324 X	89324	-0-	-0-	-0-	2743 1	84023 3	Y	2325	2333 0 206
						2558 9				
02	84547 X	84547	-0-	-0-	-0-	2557 1	79661 3	Y	2117	2149 0 174
						2329 9				
03	88740 X	88740	-0-	-0-	-0-	2696 1	83533 3	Y	2283	2221 0 236
						2511 9				
04	86430 X	68501	-0-	-17929	-0-	2021 1	64504 3	Y	1796	1845 0 187
						1976 9				
05	90365 X	72077	-0-	-18288	-0-	2142 1	67882 3	Y	1866	1845 0 208
						2053 9				
BRAGG		WELL #: 404BH		RRCID -> 291209		COMPL. DATE 09/21/2022		TOTAL DEPTH 10907 PERF.11115 - 15661		
12	91574 X	71229	-0-	-20345	-0-	2329 1	60947 3	Y	7229	7350 0 525
						1 4	7952 9			
01	84320 X	68259	-0-	-16061	-0-	2163 1	58034 3	Y	7329	7237 0 617
						8062 9				
02	78880 X	61540	-0-	-17340	-0-	1941 1	52493 3	Y	6460	6395 0 682
						7106 9				
03	78678 X	66117	-0-	-12561	-0-	2100 1	56426 3	Y	6901	6735 0 848
						7591 9				
04	74130 X	60467	-0-	-13663	-0-	1911 1	53164 3	Y	4902	5313 0 437
						5392 9				
05	71238 X	64077	-0-	-7161	-0-	1992 1	54847 3	Y	6580	6316 0 701
						7238 9				
BRAGG		WELL #: 406CH		RRCID -> 291212		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 11426 PERF.10605 - 16391		
12	110112 X	101989	-0-	-8123	-0-	3214 1	94987 3	Y	3443	3500 0 250
						1 4	3787 9			
01	105772 X	95911	-0-	-9861	-0-	2936 1	89941 3	Y	2758	2776 0 232
						3034 9				
02	98948 X	91274	-0-	-7674	-0-	2735 1	85218 3	Y	3019	2932 0 319
						3321 9				
03	102703 X	89778	-0-	-12925	-0-	2701 1	83700 3	Y	3070	3012 0 377
						3377 9				
04	98700 X	78029	-0-	-20671	-0-	2300 1	73420 3	Y	2099	2289 0 187
						2309 9				
05	101990 X	84279	-0-	-17711	-0-	2480 1	78589 3	Y	2918	2794 0 311
						3210 9				
MEADE		WELL #: 409AH		RRCID -> 291235		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
UL 20-44 CATALINA				WELL #:	321H	RRCID -> 291468	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL	DEPTH	11575	PERF.11699	-	16699
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		7657 X	4534	-0-	-3123	-0-	2672 3	1862 9	Y	1693	1513 0			558
01		7657 X	6521	-0-	-1136	-0-	3971 3	2550 9	Y	2318	2404 0			472
02		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	3996 3	2371 9	Y	2155	2114 0			513
03		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	5404 3	2556 9	Y	2324	2335 0			502
04		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	4897 3	2208 9	Y	2007	1910 0			599
05		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	4220 3	2339 9	Y	2126	2319 0			406
BRAGG				WELL #:	402CH	RRCID -> 291504	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL	DEPTH	11477	PERF.11758	-	16198
12		85839 X	74074	-0-	-11765	-0-	2325 1	68702 3	Y	2769	2817 0			201
							1 4	3046 9						
01		79980 X	73450	-0-	-6530	-0-	2225 1	68154 3	Y	2792	2758 0			235
							3071 9							
02		74646 X	65682	-0-	-8964	-0-	1960 1	61076 3	Y	2405	2386 0			254
							2646 9							
03		74059 X	68791	-0-	-5268	-0-	2062 1	63900 3	Y	2572	2510 0			316
							2829 9							
04		71670 X	64178	-0-	-7492	-0-	1892 1	60388 3	Y	1725	1887 0			154
							1898 9							
05		74059 X	70032	-0-	-4027	-0-	2061 1	65324 3	Y	2406	2304 0			256
							2647 9							
ARROW STATE C				WELL #:	432H	RRCID -> 295654	COMPL. DATE	08/24/2022	TOTAL	DEPTH	9764	PERF.10108	-	18063
*06		0	113078	-0-	113078	1034795	597 1	102930 3	N	8683	8699 0			182
							9551 9							
*07		0	119255	-0-	119255	1154050	295 1	105972 3	N	11807	11619 0			370
							12988 9							
*08		0 W	91132	-0-	91132	1245182	196 1	80764 3	N	9247	9243 0			374
							10172 9							
*09		1319237 X	74055	-0-	-1245182	-0-	66 1	63977 3	N	9102	9262 0			214
							10012 9							
*10		149513 X	70503	-0-	-79010	-0-	78 1	61887 3	N	7762	7804 0			172
							8538 9							
*11		144690 X	72603	-0-	-72087	-0-	407 1	63392 3	N	8004	7936 0			240
							8804 9							
*12		149513 X	84063	-0-	-65450	-0-	1148 1	74296 3	N	7835	7870 0			205
							8619 9							
*01		149513 X	70687	-0-	-78826	-0-	929 1	61446 3	N	7556	7437 0			324
							8312 9							
*02		71601 X	36507	-0-	-35094	-0-	690 1	30899 3	N	4471	4646 0			149
							4918 9							
*03		84072 X	46543	-0-	-37529	-0-	1520 1	39359 3	N	5149	5093 0			205
							5664 9							
04		81360 X	63753	-0-	-17607	-0-	963 1	55319 3	N	6421	6383 0			243
							408 4	7063 9						
05		84072 X	58621	-0-	-25451	-0-	1341 1	52251 3	N	3216	3299 0			160
							1491 4	3538 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ARROW STATE B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 452H		ASSOCIATED RRCID -> 295655	CAPACITY COMPL. DATE 08/18/2022				TOTAL DEPTH	9872 PERF.10301 - 18188	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0	113037	-0-	113037	2324651	356 1	103391 3	9290 9		N	8445	8464 0				177
*07	0	117332	-0-	117332	2441983	320 1	108000 3	9012 9		N	8193	8113 0				257
*08	2571042 X	129059	-0-	-2441983	-0-	85 1	120447 3	8527 9		N	7752	7696 0				313
*09	209370 X	119252	-0-	-90118	-0-	38 1	111767 3	7447 9		N	6770	6924 0				159
*10	216349 X	118221	-0-	-98128	-0-	31 1	110425 3	7765 9		N	7059	7061 0				157
*11	209370 X	102196	-0-	-107174	-0-	79 1	96193 3	5924 9		N	5385	5380 0				162
12	216349 X	96676	-0-	-119673	-0-	935 1	89651 3	6090 9		N	5536	5553 0				145
01	216349 X	65384	-0-	-150965	-0-	594 1	59187 3	5603 9		N	5094	5021 0				218
02	115275 X	63214	-0-	-52061	-0-	1155 1	57123 3	4936 9		N	4487	4556 0				149
03	118234 X	79046	-0-	-39188	-0-	859 1	72840 3	5347 9		N	4861	4817 0				193
04	102210 X	81855	-0-	-20355	-0-	2439 1	73856 3	640 4		N	4473	4497 0				169
05	96689 X	82167	-0-	-14522	-0-	932 1	75377 3	1733 4		N	3750	3733 0				186
HEMDALE STATE A				WELL #: 431H	RRCID -> 295656	CAPACITY COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL DEPTH	9690 PERF.10025 - 17893					
*06	0	6191	-0-	6191	33988	1787 1	3319 3	1085 9		N	986	966 0				21
*07	0	1368	-0-	1368	35356	1278 1	90 9	46240 3		N	82	100 0				3
*08	91493 X	56137	-0-	-35356	-0-	9897 9	9897 9	75638 3		N	8997	8636 0				364
*09	87571 X	87571	-0-	-0-	-0-	11933 9	11933 9	12242 9		N	10848	10957 0				255
*10	88230 X	88230	-0-	-0-	-0-	75988 3	12242 9	9622 9		N	11129	11137 0				247
*11	77916 X	77916	-0-	-0-	-0-	68294 3	9622 9	9912 9		N	8747	8731 0				263
*12	77670 X	77670	-0-	-0-	-0-	67758 3	9912 9	8320 9		N	9011	9038 0				236
*01	67720 X	67720	-0-	-0-	-0-	59400 3	8320 9	6716 9		N	7564	7476 0				324
*02	64203 X	64203	-0-	-0-	-0-	57487 3	6716 9	7084 9		N	6105	6226 0				203
*03	64677 X	64677	-0-	-0-	-0-	57593 3	7084 9	66224 3		N	6440	6387 0				256
04	73207 X	73207	-0-	-0-	-0-	6589 9	394 4	58040 3		N	5990	6019 0				227
05	77655 X	64641	-0-	-13014	-0-	5566 9	1035 4			N	5060	5036 0				251

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
HEMDALE STATE C		WELL #: 432H		RRCID -> 295657		COMPL. DATE 11/09/2022		TOTAL DEPTH 9719					
								PERF.10036 - 17983					
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	
*06	0	69298	-0-	69298	495989	1408 1 12541 9	55349 3	N	11401	11367 0		239	
*07	0	76680	-0-	76680	572669	332 1 11178 9	65170 3	N	10162	10082 0		319	
*08	605945 X	33276	-0-	-572669	-0-	888 1 4443 9	27945 3	N	4039	4195 0		163	
*09	90180 X	59995	-0-	-30185	-0-	74 1 13270 9	46651 3	N	12064	11943 0		284	
*10	93186 X	50004	-0-	-43182	-0-	75 1 8694 9	41235 3	N	7904	8013 0		175	
*11	90180 X	15249	-0-	-74931	-0-	968 1 573 9	13708 3	N	521	680 0		16	
*12	93186 X	5023	-0-	-88163	-0-	303 1 178 9	4542 3	N	162	174 0		4	
*01	93186 X	30956	-0-	-62230	-0-	1485 1 4473 9	24998 3	N	4066	3896 0		174	
*02	58000 X	19116	-0-	-38884	-0-	1731 1 4917 9	12468 3	N	4470	4495 0		149	
*03	50003 X	16241	-0-	-33762	-0-	1553 1 4209 9	10479 3	N	3826	3823 0		152	
04	29970 X	23486	-0-	-6484	-0-	2688 1 309 4	14911 3	N	5071	5031 0		192	
05	30969 X	13378	-0-	-17591	-0-	1453 1 673 4	3824 3	N	6753	6610 0		335	
HUFF DOBACK				WELL #: 434H		RRCID -> 295853		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH 11704		PERF.11653 - 21988	
*06	0	72692	-0-	72692	1321315	7915 1 13732 9	51045 3	Y	12484	12489 0		248	
*07	0	72870	-0-	72870	1394185	11701 1 14419 9	46750 3	Y	13108	13152 0		204	
*08	0	48969	-0-	48969	1443154	11567 1 8974 9	28428 3	Y	8158	8030 0		332	
*09	1494092 X	50938	-0-	-1443154	-0-	14651 1 9112 9	27175 3	Y	8284	8291 0		325	
10	100657 X	20483	-0-	-80174	-0-	7891 1 3109 9	9483 3	Y	2826	3033 0		118	
*11	97410 X	40525	-0-	-56885	-0-	5217 1 1183 4	24901 3	Y	8385	8422 0		81	
*12	100657 X	35217	-0-	-65440	-0-	3956 1 11 4	22501 3	Y	7954	7974 0		61	
*01	100657 X	41372	-0-	-59285	-0-	3711 1 9408 9	28253 3	Y	8553	8507 0		107	
*02	49242 X	39267	-0-	-9975	-0-	3179 1 1 4	27105 3	Y	8165	8166 0		106	
03	44246 X	44246	-0-	-0-	-0-	3342 1 12 4	31167 3	Y	8841	8859 0		88	
04	44641 X	44641	-0-	-0-	-0-	3182 1 10553 9	30906 3	Y	9594	9587 0		95	
05	60431 X	60431	-0-	-0-	-0-	10343 1 11865 9	38223 3	Y	10786	10789 0		92	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200									
HUFF DOBACK SV					WELL #: 435H	RRCID -> 295895		COMPL. DATE 06/09/2022			TOTAL DEPTH 11644 PERF.11894 - 22309			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	0		57826	-0-	57826	1291557	6325 1	40939 3	Y		9602	9702 0		191
							10562 9							
*07	0		77706	-0-	77706	1369263	13254 1	52615 3	Y		10761	10784 0		168
							11837 9							
*08	1441625	X	72362	-0-	-1369263	-0-	16056 1	45484 3	Y		9838	9605 0		401
							10822 9							
*09	96120	X	76135	-0-	-19985	-0-	21092 1	45929 3	Y		8285	8361 0		325
							9114 9							
10	99324	X	68210	-0-	-31114	-0-	20501 1	39632 3	Y		7343	7361 0		307
							8077 9							
*11	96120	X	60565	-0-	-35555	-0-	5864 1	42640 3	Y		9602	9817 0		92
							1499 4	10562 9						
*12	99324	X	55063	-0-	-44261	-0-	5905 1	40382 3	Y		7963	7994 0		61
							17 4	8759 9						
*01	78678	X	54152	-0-	-24526	-0-	5195 1	39650 3	Y		8460	8415 0		106
							1 4	9306 9						
*02	73602	X	54364	-0-	-19238	-0-	4696 1	37163 3	Y		11367	11325 0		148
							1 4	12504 9						
03	68200	X	60404	-0-	-7796	-0-	4533 1	42417 3	Y		12215	12241 0		122
							17 4	13437 9						
04	68541	X	68541	-0-	-0-	-0-	4576 1	47956 3	Y		14554	14532 0		144
							16009 9							
05	82419	X	82419	-0-	-0-	-0-	13908 1	52109 3	Y		14911	14928 0		127
							16402 9							

HUFF DOBACK					WELL #: 453H	RRCID -> 295904		COMPL. DATE 06/06/2022			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11787 - 22189			
*06	0		40167	-0-	40167	997099	5025 1	26115 3	Y		8206	8236 0		163
							9027 9							
*07	0		46391	-0-	46391	1043490	8527 1	27942 3	Y		9020	9042 0		141
							9922 9							
*08	0		17664	-0-	17664	1061154	3653 1	10306 3	Y		3368	3372 0		137
							3705 9							
*09	1104361	X	43207	-0-	-1061154	-0-	8649 1	26249 3	Y		7554	7394 0		297
							8309 9							
10	56265	X	26641	-0-	-29624	-0-	6144 1	15121 3	Y		4887	4979 0		205
							5376 9							
*11	54450	X	30681	-0-	-23769	-0-	3411 1	20186 3	Y		5695	5845 0		55
							819 4	6265 9						
*12	56265	X	25091	-0-	-31174	-0-	2417 1	15256 3	Y		6737	6740 0		52
							7 4	7411 9						
*01	56265	X	25281	-0-	-30984	-0-	1961 1	16666 3	Y		6049	6025 0		76
							6654 9							
*02	41760	X	34150	-0-	-7610	-0-	2733 1	23401 3	Y		7286	7267 0		95
							1 4	8015 9						
03	35947	X	35947	-0-	-0-	-0-	3380 1	24497 3	Y		7325	7347 0		73
							12 4	8058 9						
04	30577	X	30577	-0-	-0-	-0-	2119 1	21274 3	Y		6531	6539 0		65
							7184 9							
05	54414	X	54414	-0-	-0-	-0-	11154 1	32934 3	Y		9387	9372 0		80
							10326 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
HUFF DOBACK		WELL #: 524H		RRCID -> 296030		COMPL. DATE		N/A								
								TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0	94332	-0-	94332	1563728	8897 1 13867 9	71568 3	Y	12606	12694 0						251
*07	0	82216	-0-	82216	1645944	10832 1 11625 9	59759 3	Y	10568	10654 0						165
*08	1651071 X	5127	-0-	-1645944	-0-	862 1 684 9	3581 3	Y	622	762 0						25
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25 0						-0-
*10	26648 X	26648	-0-	-0-	-0-	5255 1 4456 9	16937 3	Y	4051	3881 0						170
*11	49075 X	49075	-0-	-0-	-0-	4100 1 1120 4	36021 3	Y	7122	7223 0						69
*12	48141 X	48141	-0-	-0-	-0-	3071 1 10 4	36459 3	Y	7819	7828 0						60
*01	68604 X	68604	-0-	-0-	-0-	4093 1 1 4	52982 3	Y	10480	10409 0						131
*02	83125 X	83125	-0-	-0-	-0-	4799 1 1 4	64453 3	Y	12611	12578 0						164
03	116805 X	116805	-0-	-0-	-0-	5715 1 26 4	92619 3	Y	16768	16765 0						167
04	120990 X	120990	-0-	-0-	-0-	6383 1 18955 9	95652 3	Y	17232	17229 0						170
05	139847 X	139847	-0-	-0-	-0-	16786 1 18136 9	104925 3	Y	16487	16517 0						140
HUFF DOBACK		WELL #: 403H		RRCID -> 296046		COMPL. DATE		06/06/2022		TOTAL DEPTH		11701		PERF.11557 - 21921		
*06	0	69344	-0-	69344	1205450	6299 1 12379 9	50666 3	Y	11254	11290 0						224
*07	0	88744	-0-	88744	1294194	11402 1 14435 9	62907 3	Y	13123	13142 0						205
*08	0	28207	-0-	28207	1322401	4612 1 4444 9	19151 3	Y	4040	4080 0						165
*09	1418135 X	95734	-0-	-1322401	-0-	17050 1 14032 9	64652 3	Y	12756	12420 0						501
*10	86155 X	86155	-0-	-0-	-0-	17039 1 14201 9	54915 3	Y	12910	12871 0						540
*11	103817 X	103817	-0-	-0-	-0-	8001 1 2185 4	70298 3	Y	21212	21548 0						204
*12	111025 X	111025	-0-	-0-	-0-	6752 1 22 4	80166 3	Y	21895	21931 0						168
*01	101210 X	101210	-0-	-0-	-0-	5756 1 1 4	74512 3	Y	19037	18967 0						238
*02	88277 X	88277	-0-	-0-	-0-	4889 1 1 4	65671 3	Y	16105	16133 0						210
03	94702 X	94702	-0-	-0-	-0-	4420 1 20 4	71629 3	Y	16939	16980 0						169
04	84066 X	84066	-0-	-0-	-0-	4236 1 16356 9	63474 3	Y	14869	14891 0						147
05	105482 X	105482	-0-	-0-	-0-	12358 1 15880 9	77244 3	Y	14436	14460 0						123

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK SV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 624H	ASSOCIATED RRCID -> 296057	CAPACITY				CNTY: WARD						
								COMPL. DATE 06/09/2022	TOTAL	DEPTH 11962	PERF.12336	- 22745				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	91853 X	62738	-0-	-29115	-0-	7230 20	1 4	43551 11937	3 9	Y	10852	10860	0			83
01	91853 X	65057	-0-	-26796	-0-	6593 1	1 4	46626 11837	3 9	Y	10761	10710	0			134
02	85927 X	58013	-0-	-27914	-0-	5421 1	1 4	41507 11084	3 9	Y	10076	10079	0			131
03	70401 X	65232	-0-	-5169	-0-	4641 18	1 4	48570 12003	3 9	Y	10912	10934	0			109
04	66576 X	66576	-0-	-0-	-0-	5527 10154	1 9	50895	3	Y	9231	9249	0			91
05	66211 X	66211	-0-	-0-	-0-	12401 10892	1 9	42918	3	Y	9902	9909	0			84
HEMDALE STATE D				WELL #: 453H	RRCID -> 296185	COMPL. DATE 08/18/2022				TOTAL	DEPTH 9920	PERF.10178	- 18203			
*06	0	124098	-0-	124098	1126180	95 12067	1 9	111936	3	N	10970	10997	0			230
*07	0	119593	-0-	119593	1245773	408 9785	1 9	109400	3	N	8895	8846	0			279
*08	1351808 X	106035	-0-	-1245773	-0-	147 8391	1 9	97497	3	N	7628	7599	0			308
*09	136680 X	91466	-0-	-45214	-0-	41 8417	1 9	83008	3	N	7652	7780	0			180
*10	141236 X	92208	-0-	-49028	-0-	39 8608	1 9	83561	3	N	7825	7831	0			174
*11	136680 X	87548	-0-	-49132	-0-	133 8427	1 9	78988	3	N	7661	7605	0			230
*12	141236 X	80650	-0-	-60586	-0-	838 8169	1 9	71643	3	N	7426	7462	0			194
*01	141236 X	75950	-0-	-65286	-0-	435 7439	1 9	68076	3	N	6763	6667	0			290
*02	132124 X	70220	-0-	-61904	-0-	776 5488	1 9	63956	3	N	4989	5113	0			166
*03	92194 X	75704	-0-	-16490	-0-	315 6501	1 9	68888	3	N	5910	5841	0			235
04	87540 X	80702	-0-	-6838	-0-	363 468	1 4	73539	3	N	5756	5773	0			218
05	80840 X	80840	-0-	-0-	-0-	302 1437	1 4	73492	3	N	5099	5064	0			253

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ARROW STATE A			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 431H			ASSOCIATED RRCID -> 296186		CAPACITY COMPL. DATE 08/24/2022			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9715 PERF.10154 - 18010						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	0	122831	-0-		122831	1607961	641 13435	1 9	108755	3	N	12214	12220	0			256
*07	0	104493	-0-		104493	1712454	276 13375	1 9	90842	3	N	12159	12034	0			381
*08	1764216 X	51762	-0-		-1712454	-0-	561 7015	1 9	44186	3	N	6377	6500	0			258
*09	190380 X	139151	-0-		-51229	-0-	50 11821	1 9	127280	3	N	10746	10751	0			253
*10	196726 X	140835	-0-		-55891	-0-	46 11395	1 9	129394	3	N	10359	10382	0			230
*11	190380 X	96786	-0-		-93594	-0-	195 9452	1 9	87139	3	N	8593	8565	0			258
12	196726 X	120625	-0-		-76101	-0-	831 11190	1 9	108604	3	N	10173	10165	0			266
01	196726 X	87931	-0-		-108795	-0-	913 7511	1 9	79507	3	N	6828	6802	0			292
02	184034 X	76057	-0-		-107977	-0-	1257 6299	1 9	68501	3	N	5726	5827	0			191
03	140833 X	97216	-0-		-43617	-0-	579 8774	1 9	87863	3	N	7976	7850	0			317
04	116730 X	102621	-0-		-14109	-0-	641 615	1 4	94461	3	N	6276	6356	0			237
05	120621 X	84762	-0-		-35859	-0-	537 1594	1 4	76788	3	N	5312	5285	0			264
ARROW STATE D			WELL #: 453H			RRCID -> 296187		COMPL. DATE 08/19/2022			TOTAL DEPTH 9932 PERF.10325 - 18383						
*06	0	127759	-0-		127759	2211758	541 10273	1 9	116945	3	N	9339	9329	0			196
*07	0	121059	-0-		121059	2332817	371 8490	1 9	112198	3	N	7718	7672	0			242
*08	2434073 X	101256	-0-		-2332817	-0-	175 7405	1 9	93676	3	N	6732	6702	0			272
*09	187920 X	96113	-0-		-91807	-0-	88928	3	7185	9	N	6532	6650	0			154
*10	194184 X	91872	-0-		-102312	-0-	30 7626	1 9	84216	3	N	6933	6933	0			154
*11	187920 X	69671	-0-		-118249	-0-	127 6007	1 9	63537	3	N	5461	5451	0			164
12	194184 X	72363	-0-		-121821	-0-	2 6478	1 9	65883	3	N	5889	5899	0			154
01	194184 X	65558	-0-		-128626	-0-	218 5785	1 9	59555	3	N	5259	5188	0			225
02	181656 X	60376	-0-		-121280	-0-	655 4365	1 9	55356	3	N	3968	4061	0			132
03	91884 X	69781	-0-		-22103	-0-	104 5724	1 9	63953	3	N	5204	5129	0			207
04	70020 X	56229	-0-		-13791	-0-	2214 469	1 4	48341	3	N	4732	4760	0			179
05	72354 X	63302	-0-		-9052	-0-	707 1326	1 4	57798	3	N	3155	3177	0			157

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
HEMDALE STATE B		WELL #: 452H		RRCID -> 296327		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 9869								
								PERF.10210 - 18100								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0	121277	-0-	121277	1509933	425 1	108792 3	N	10964	11012 0						230
						12060 9										
*07	0	126625	-0-	126625	1636558	292 1	113725 3	N	11462	11332 0						360
						12608 9										
*08	1726311 X	89753	-0-	-1636558	-0-	195 1	81163 3	N	7632	7683 0						309
						8395 9										
*09	157620 X	68908	-0-	-88712	-0-	57 1	62358 3	N	5903	6073 0						139
						6493 9										
*10	162874 X	68307	-0-	-94567	-0-	58 1	61396 3	N	6230	6231 0						138
						6853 9										
*11	157620 X	73668	-0-	-83952	-0-	354 1	65771 3	N	6857	6789 0						206
						7543 9										
12	509233 X	509233	-0-	-0-	-0-	7415 1	450754 3	N	46422	46856 0						1214
						51064 9										
01	607733 X	607733	-0-	-0-	-0-	9880 1	556289 3	N	37785	37381 0						1618
						41564 9										
02	600889 X	600889	-0-	-0-	-0-	9869 1	557533 3	N	30443	31048 0						1013
						33487 9										
03	607089 X	607089	-0-	-0-	-0-	13339 1	560911 3	N	29854	29681 0						1186
						32839 9										
04	79796 X	79796	-0-	-0-	-0-	3218 1	72801 3	N	2800	2842 0						106
						697 4	3080 9									
05	80290 X	57689	-0-	-22601	-0-	1395 1	52163 3	N	2381	2369 0						118
						1512 4	2619 9									

BRENNAN DALE				WELL #: 612H		RRCID -> 296575		COMPL. DATE 06/08/2023		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12792 - 20196				
12	726458 X	179341	-0-	-547117	-0-	465 1	147442 2	Y	28556	28501 0						216
						22 4	31412 9									
01	164842 X	164842	-0-	-0-	-0-	622 1	135591 2	Y	25831	25813 0						234
						215 4	28414 9									
02	179999 X	179999	-0-	-0-	-0-	867 1	149464 2	Y	26839	26825 0						248
						145 4	29523 9									
03	164910 X	164910	-0-	-0-	-0-	549 1	137283 2	Y	24614	24622 0						240
						3 4	27075 9									
04	134782 X	134782	-0-	-0-	-0-	406 1	111584 2	Y	20698	20733 0						205
						24 4	22768 9									
05	126849 X	126849	-0-	-0-	-0-	527 1	105424 2	Y	18998	18942 0						261
						20898 9										

BRENNAN DALE				WELL #: 523H		RRCID -> 296656		COMPL. DATE 06/08/2023		TOTAL DEPTH 12208		PERF.12539 - 19891				
12	0	122191	-0-	122191	672112	305 1	96660 2	Y	22920	22893 0						174
						14 4	25212 9									
01	766612 X	94500	-0-	-672112	-0-	344 1	74949 2	Y	17353	17370 0						157
						119 4	19088 9									
02	72038 X	72038	-0-	-0-	-0-	335 1	57648 2	Y	12726	12765 0						118
						56 4	13999 9									
03	74028 X	71922	-0-	-2106	-0-	239 1	56945 2	Y	13396	13383 0						131
						2 4	14736 9									
04	71640 X	64788	-0-	-6852	-0-	190 1	51469 2	Y	11925	11938 0						118
						11 4	13118 9									
05	74028 X	62313	-0-	-11715	-0-	249 1	49692 2	Y	11247	11211 0						154
						12372 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 611H			ASSOCIATED RRCID -> 296684		CAPACITY COMPL. DATE 06/12/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12590 PERF.12935 - 20145						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	117629	-0-	117629	812264	317 15	1 4	100399 16898	2 9	Y	15362	15359	0					116
01	890254 X	77990	-0-	-812264	-0-	306 106	1 4	66657 10921	2 9	Y	9928	9954	0					90
02	107996 X	53862	-0-	-54134	-0-	264 44	1 4	45503 8051	2 9	Y	7319	7341	0					68
03	115444 X	38552	-0-	-76892	-0-	133 1	1 4	32523 5895	2 9	Y	5359	5375	0					52
04	111720 X	38431	-0-	-73289	-0-	121 7	1 4	32395 5908	2 9	Y	5371	5370	0					53
05	115444 X	36363	-0-	-79081	-0-	157 5409	1 9	30797	2	Y	4917	4903	0					67
BRENNAN DALE				WELL #: 522H	RRCID -> 296718	COMPL. DATE 06/08/2023				TOTAL	DEPTH 12047	PERF.12347	- 19655					
12	0	61160	-0-	61160	580120	169 8	1 4	45484 15499	2 9	Y	14090	14036	0					107
01	633854 X	53734	-0-	-580120	-0-	217 75	1 4	40123 13319	2 9	Y	12108	12105	0					110
02	107996 X	51447	-0-	-56549	-0-	278 46	1 4	39556 11567	2 9	Y	10515	10528	0					97
03	115444 X	57124	-0-	-58320	-0-	206 1	1 4	44659 12258	2 9	Y	11144	11132	0					109
04	111720 X	50213	-0-	-61507	-0-	179 10	1 4	39004 11020	2 9	Y	10018	10028	0					99
05	115444 X	51021	-0-	-64423	-0-	258 10660	1 9	40103	2	Y	9691	9657	0					133
BRENNAN DALE				WELL #: 451H	RRCID -> 296734	COMPL. DATE 06/12/2023				TOTAL	DEPTH 11876	PERF.12174	- 19554					
12	0	44714	-0-	44714	421168	129 6	1 4	31273 13306	2 9	Y	12096	12087	0					92
*01	463474 X	42306	-0-	-421168	-0-	170 59	1 4	30756 11321	2 9	Y	10292	10291	0					93
*02	100514 X	39398	-0-	-61116	-0-	208 35	1 4	29127 10028	2 9	Y	9116	9125	0					84
*03	107446 X	42410	-0-	-65036	-0-	151 1	1 4	31525 10733	2 9	Y	9757	9746	0					95
*04	103980 X	37942	-0-	-66038	-0-	128 7	1 4	28021 9786	2 9	Y	8896	8903	0					88
*05	107446 X	37814	-0-	-69632	-0-	178 9423	1 9	28213	2	Y	8566	8536	0					118
BRENNAN DALE				WELL #: 613H	RRCID -> 296829	COMPL. DATE 06/10/2023				TOTAL	DEPTH 12556	PERF.12429	- 20076					
12	0	135230	-0-	135230	715257	351 16	1 4	111185 23678	2 9	Y	21525	21515	0					163
01	807128 X	91871	-0-	-715257	-0-	349 120	1 4	76024 15378	2 9	Y	13980	14016	0					127
02	79692 X	67245	-0-	-12447	-0-	327 54	1 4	55990 10874	2 9	Y	9885	9921	0					91
03	85188 X	74547	-0-	-10641	-0-	252 2	1 4	62689 11604	2 9	Y	10549	10537	0					103
04	82440 X	62852	-0-	-19588	-0-	193 11	1 4	52704 9944	2 9	Y	9040	9054	0					89
05	85188 X	67453	-0-	-17735	-0-	292 10342	1 9	56819	2	Y	9402	9362	0					129

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE													CNTY: WARD					
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 524H RRCID -> 296832													CAPACITY					
COMPL. DATE 07/20/2022													TOTAL	DEPTH 12356	PERF.12179 - 20019			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
*12	1433555 X	126026	-0-	-1307529	-0-	322 15	1 4	102006 23683	2 9	Y	21530	21479	0		163			
01	130739 X	130739	-0-	-0-	-0-	487 168	1 4	106048 24036	2 9	Y	21851	21816	0		198			
02	115776 X	115776	-0-	-0-	-0-	548 91	1 4	94522 20615	2 9	Y	18741	18766	0		173			
03	123690 X	83452	-0-	-40238	-0-	269 2	1 4	67330 15851	2 9	Y	14410	14443	0		140			
04	119700 X	101098	-0-	-18602	-0-	300 17	1 4	82513 18268	2 9	Y	16607	16583	0		164			
05	123690 X	97224	-0-	-26466	-0-	398 17245	1 9	79581	2	Y	15677	15626	0		215			
HUFF DOBACK													WELL #: 523H	RRCID -> 296854	COMPL. DATE 11/07/2023	TOTAL	DEPTH 12180	PERF.12464 - 22500
*11	0	74940	-0-	74940	74940	6061 1655	1 4	53251 13973	3 9	Y	12703	12581	0		122			
*12	0	112127	-0-	112127	187067	7184 23	1 4	85298 19622	3 9	Y	17838	17823	0		137			
*01	0	128629	-0-	128629	315696	7613 1	1 4	98554 22461	3 9	Y	20419	20301	0		255			
*02	437541 X	121845	-0-	-315696	-0-	7019 1	1 4	94276 20549	3 9	Y	18681	18693	0		243			
*03	191189 X	191189	-0-	-0-	-0-	9276 42	1 4	150320 31551	3 9	Y	28683	28640	0		286			
*04	188656 X	188656	-0-	-0-	-0-	9929 29934	1 9	148793	3	Y	27213	27230	0		269			
05	192521 X	192521	-0-	-0-	-0-	23012 25666	1 9	143843	3	Y	23333	23404	0		198			
HUFF DOBACK													WELL #: 622H	RRCID -> 296855	COMPL. DATE 11/07/2023	TOTAL	DEPTH 12802	PERF.12802 - 22729
*11	0	79975	-0-	79975	79975	6909 1887	1 4	60700 10479	3 9	Y	9526	9434	0		92			
*12	0	148833	-0-	148833	228808	10131 33	1 4	120289 18380	3 9	Y	16709	16673	0		128			
*01	0	145348	-0-	145348	374156	9117 18209	1 9	118022	3	Y	16554	16475	0		207			
*02	515876 X	141720	-0-	-374156	-0-	8539 1	1 4	114691 18489	3 9	Y	16808	16796	0		219			
*03	215661 X	215661	-0-	-0-	-0-	10958 50	1 4	177574 27079	3 9	Y	24617	24590	0		246			
*04	207214 X	207214	-0-	-0-	-0-	11337 25996	1 9	169881	3	Y	23633	23645	0		234			
05	263588 X	263588	-0-	-0-	-0-	32442 28361	1 9	202785	3	Y	25783	25798	0		219			
BRENNAN DALE													WELL #: 434H	RRCID -> 297177	COMPL. DATE 07/05/2022	TOTAL	DEPTH 11668	PERF.11419 - 19285
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200														
BRENNAN DALE				WELL #:	402H	RRCID ->	297179	COMPL. DATE	06/07/2023	TOTAL	DEPTH	11640	PERF.11870	-	19287				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
BRENNAN DALE				WELL #:	421H	RRCID ->	297190	COMPL. DATE	06/12/2023	TOTAL	DEPTH	11489	PERF.11975	-	19113				
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-	
HUFF DOBACK SV				WELL #:	623H	RRCID ->	297255	COMPL. DATE	09/19/2023	TOTAL	DEPTH	12581	PERF.12803	-	22850				
09	0	31583	-0-	31583	31583	17	1	27222	2	Y	3930	3895	0					35	
						21	4	4323	9										
10	0	73828	-0-	73828	105411	177	1	63032	2	Y	9549	9502	0					82	
						115	4	10504	9										
11	0	148939	-0-	148939	254350	5897	1	71811	2	Y	19243	19157	0					168	
						47661	3	2403	4										
12	0	133329	-0-	133329	387679	8966	1	106455	3	Y	16254	16207	0					125	
						29	4	17879	9										
01	0	139764	-0-	139764	527443	8676	1	112321	3	Y	17060	16972	0					213	
						1	4	18766	9										
02	0	125030	-0-	125030	652473	7450	1	100068	3	Y	15919	15925	0					207	
						1	4	17511	9										
*03	786736 X	134263	-0-	-652473	-0-	6851	1	111021	3	Y	14873	14932	0					148	
						31	4	16360	9										
*04	148169 X	148169	-0-	-0-	-0-	8060	1	120773	3	Y	17578	17552	0					174	
						19336	9												
*05	164842 X	164842	-0-	-0-	-0-	20145	1	125922	3	Y	17068	17097	0					145	
						18775	9												
BRENNAN DALE				WELL #:		RRCID ->	297309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A						
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867															
RIVERSIDE 21601 36				WELL #:	1H	RRCID ->	284472	COMPL. DATE	09/03/2016	TOTAL	DEPTH	10604	PERF.10894	-	15161				
12	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	528	1	14026	3	Y	2082	2071	1					171	
						6	5	2290	9										
01	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	475	1	11512	3	Y	1928	1939	1					160	
						70	4	2	5										
02	12760 X	12648	-0-	-112	-0-	356	1	9971	3	Y	2059	2085	1					134	
						49	4	7	5										
03	13640 X	11320	-0-	-2320	-0-	316	1	7877	3	Y	2164	2101	1					197	
						648	4	99	5										
04	13200 X	12024	-0-	-1176	-0-	287	1	6697	3	Y	2216	2305	1					108	
						2127	4	475	5										
05	13640 X	12919	-0-	-721	-0-	353	1	8270	3	Y	2003	1969	1					142	
						2093	4	2203	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
BLACKTOP 21601 1														
WELL #: 2H RRCID -> 284473														
COMPL. DATE 03/25/2017														
TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
12	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	312	1	13157	3	Y	1992	2005	1	65
01	13361 X	12208	-0-	-1153	-0-	74	4	2191	9	Y	1925	1880	1	110
02	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	257	1	9475	3	Y	1667	1698	1	79
03	14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	358	4	2118	9	Y	1801	1812	1	68
*04	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	213	1	9544	3	Y	1668	1634	1	102
05	14904 X	14904	-0-	-0-	-0-	2	4	1834	9	Y	1830	1860	1	72
						290	1	12383	3	Y				
						200	4	1981	9	Y				
						275	1	10285	3	Y				
						767	4	1835	9	Y				
						295	1	12412	3	Y				
						184	4	2013	9	Y				
PIVOT 21602 34														
WELL #: 2H RRCID -> 284476														
COMPL. DATE 08/12/2017														
TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640														
12	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	513	1	8366	3	Y	1245	1369	1	1311
01	9300 X	9216	-0-	-84	-0-	9	4	1370	9	Y	1170	1175	0	1306
02	10585 X	7471	-0-	-3114	-0-	510	1	7247	3	Y	1131	1070	0	1367
03	11315 X	6057	-0-	-5258	-0-	172	4	1287	9	Y	908	896	0	1379
04	10950 X	3928	-0-	-7022	-0-	402	1	5814	3	Y	934	956	0	1357
05	10261 X	4698	-0-	-5563	-0-	11	4	1244	9	Y	1016	1084	0	1289
						356	1	4276	3	Y				
						426	4	999	9	Y				
						204	1	2620	3	Y				
						77	4	1027	9	Y				
						244	1	3336	3	Y				
						1118	9							
PIVOT 21602 34														
WELL #: 5H RRCID -> 284477														
COMPL. DATE 08/12/2017														
TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893														
12	3100 N	5852	-0-	2752	2773	296	1	4834	3	Y	656	722	1	526
01	3100 N	6052	-0-	2952	5725	722	9	1433	9	Y	650	652	0	524
02	13570 X	7845	-0-	-5725	-0-	350	1	4987	3	Y	702	664	0	562
03	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	715	9	6615	3	Y	593	585	0	570
04	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	458	1	6615	3	Y	738	756	0	552
05	6386 X	6203	-0-	-183	-0-	772	9	7988	3	Y	791	844	0	499
						666	1							
						652	9							
						472	1	6050	3	Y				
						812	9							
						362	1	4962	3	Y				
						9	4	870	9	Y				
RADIO TOWER STATE 21601 28														
WELL #: 3H RRCID -> 284478														
COMPL. DATE 03/19/2017														
TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886														
12	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	365	1	12690	3	Y	1303	1379	1	166
01	17240 X	17240	-0-	-0-	-0-	18	4	1433	9	Y	1611	1605	1	156
02	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	443	1	15023	3	Y	1565	1517	1	183
03	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	2	4	1772	9	Y	1121	1077	1	207
04	844 X	844	-0-	-0-	-0-	464	1	17834	3	Y	43	65	1	185
05	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	15	4	1722	9	Y	1691	1595	1	248
						501	1	12278	3	Y				
						1233	9							
						59	1	738	3	Y				
						47	9							
						261	1	9715	3	Y				
						101	4	1860	9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
RADIO TOWER STATE 21601 28														
WELL #: 1H RRCID -> 284489														
COMPL. DATE 08/16/2016														
TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	29110	X	29110	-0-	-0-	-0-			750	1	26152	3	Y	284
									39	4	2169	9		
01	28620	X	28620	-0-	-0-	-0-			770	1	26130	3	Y	283
									2	4	1718	9		
02	29756	X	29756	-0-	-0-	-0-			701	1	26950	3	Y	323
									23	4	2082	9		
03	21407	X	21407	-0-	-0-	-0-			791	1	19406	3	Y	353
									1210	9				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	329
05	29864	X	29864	-0-	-0-	-0-			722	1	26868	3	Y	407
									279	4	1995	9		
RADIO TOWER STATE 21601 28														
WELL #: 4H RRCID -> 284490														
COMPL. DATE 07/19/2017														
TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090														
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
BLACKTOP 21601 1														
WELL #: 1H RRCID -> 284549														
COMPL. DATE 03/25/2017														
TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110														
12	18507	X	11452	-0-	-7055	-0-			221	1	9342	3	Y	54
									52	4	1837	9		
01	15035	X	11254	-0-	-3781	-0-			243	1	8941	3	Y	90
									337	4	1733	9		
02	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-			223	1	9963	3	Y	60
									2	4	1692	9		
03	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-			255	1	10893	3	Y	49
									176	4	1851	9		
*04	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-			228	1	8510	3	Y	82
									635	4	1793	9		
*05	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-			211	1	8890	3	Y	56
									131	4	1755	9		
TETRIS 21601 18														
WELL #: 1H RRCID -> 284550														
COMPL. DATE 06/07/2017														
TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247														
12	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-			59	1	10843	3	Y	7
									2713	9				
01	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-			78	1	14103	3	Y	21
									2849	9				
02	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-			75	1	13760	3	Y	23
									2473	9				
03	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-			82	1	14581	3	Y	-0-
									2834	9				
04	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-			94	1	15645	3	Y	56
									63	4	2748	9		
05	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-			82	1	12601	3	Y	42
									273	4	2530	9		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.// 041867											
TETRIS 21601 18				WELL #:		2H	RRCID -> 284559	COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL	DEPTH 10963	PERF.11095 - 15960			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	64 1	11862	3	Y	2194	2190	1	163	
							2413 9								
01	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	58 1	10588	3	Y	2136	2123	0	176	
							2350 9								
02	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	55 1	10106	3	Y	1938	1934	0	180	
							2132 9								
03	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	60 1	10795	3	Y	1940	1974	0	146	
							2134 9								
04	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	57 1	9525	3	Y	1740	1700	0	186	
							39 4	1914	9						
05	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	65 1	9990	3	Y	1883	1894	0	175	
							216 4	2071	9						

RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:		2H	RRCID -> 284568	COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL	DEPTH 9100	PERF.10230 - 14282			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

PIVOT 21602 34				WELL #:		3H	RRCID -> 284664	COMPL. DATE 03/04/2018		TOTAL	DEPTH 10637	PERF.10850 - 15370			
12	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	144 1	7820	3	Y	2513	2844	1	62	
							10 4	2764	9						
01	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	81 1	9189	3	Y	3423	3412	0	73	
							14 4	3765	9						
02	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	101 1	8977	3	Y	2830	2837	0	66	
							8 4	3113	9						
03	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	125 1	9245	3	Y	2708	2703	0	71	
							2979 9								
04	12630	X	11955	-0-	-675	-0-	163 1	9185	3	Y	2318	2336	0	53	
							57 4	2550	9						
05	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	148 1	12634	3	Y	2537	2535	0	55	
							21 4	2791	9						

RIVERSIDE 21601 36				WELL #:		2H	RRCID -> 284834	COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL	DEPTH 11212	PERF.11500 - 16015			
12	30309	X	30309	-0-	-0-	-0-	1044 1	27749	3	Y	1275	1268	1	105	
							102 4	11	5						
01	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	893 1	21647	3	Y	1031	1038	1	98	
							703 4	5	5						
02	21841	X	21841	-0-	-0-	-0-	708 1	19863	3	Y	1129	1143	1	84	
							14 4	14	5						
03	23808	X	21241	-0-	-2567	-0-	747 1	18623	3	Y	1130	1097	1	117	
							394 4	234	5						
04	23040	X	22142	-0-	-898	-0-	710 1	16575	3	Y	1157	1204	1	70	
							2407 4	1177	5						
05	23808	X	21073	-0-	-2735	-0-	790 1	18485	3	Y	1167	1147	1	90	
							514 4	1284	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	166 1	8991 3	Y	3058	3451 1				75
01	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	12 4	3364 9							
02	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	61 1	6955 3	Y	3078	3068 0				85
03	12524 X	9686	-0-	-2838	-0-	10 4	3386 9							
04	12120 X	7448	-0-	-4672	-0-	77 1	6851 3	Y	2803	2809 0				79
05	12524 X	4146	-0-	-8378	-0-	5 4	3083 9							
						91 1	6677 3	Y	2653	2648 0				84
						2918 9								
						93 1	5219 3	Y	1913	1928 0				69
						32 4	2104 9							
						34 1	2875 3	Y	1120	1119 0				70
						5 4	1232 9							
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845														
12	18817 X	7090	-0-	-11727	-0-	183 1	4864 3	Y	1764	1755 1				93
01	18817 X	10865	-0-	-7952	-0-	101 4	2 5							
02	24155 X	24155	-0-	-0-	-0-	323 1	7821 3	Y	1833	1844 1				82
03	25465 X	25465	-0-	-0-	-0-	703 4	2 5							
04	23690 X	23690	-0-	-0-	-0-	765 1	21458 3	Y	1730	1751 1				61
05	23508 X	23508	-0-	-0-	-0-	14 4	15 5							
						886 1	22079 3	Y	1664	1615 1				110
						394 4	276 5							
						749 1	17471 3	Y	1656	1724 1				42
						2407 4	1241 5							
						869 1	20342 3	Y	1621	1594 1				69
						514 4	1783 9							
ARPENT 21602 25 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100														
12	13516 X	10452	-0-	-3064	-0-	543 1	7444 3	Y	2241	2238 1				76
01	13516 X	11957	-0-	-1559	-0-	2465 9								
02	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	543 1	9125 3	Y	2081	2041 0				116
03	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	2289 9								
04	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	508 1	10710 3	Y	1783	1807 0				92
05	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	1961 9								
						542 1	11243 3	Y	1814	1802 0				104
						1995 9								
						525 1	10644 3	Y	1815	1811 0				108
						1997 9								
						542 1	9933 3	Y	1842	1856 0				94
						2026 9								
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395														
12	4371 X	4227	-0-	-144	-0-	120 1	3203 3	Y	793	788 1				118
01	4588 X	4253	-0-	-335	-0-	31 4	1 5							
02	3799 X	2567	-0-	-1232	-0-	132 1	3198 3	Y	719	723 1				114
03	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	131 4	1 5							
04	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	55 1	1555 3	Y	819	830 1				103
05	4061 X	3209	-0-	-852	-0-	55 4	1 5							
						139 1	3469 3	Y	721	700 1				124
						25 4	43 5							
						197 1	4592 3	Y	1363	1418 1				69
						217 4	326 5							
						100 1	2333 3	Y	655	644 1				80
						55 4	721 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	28020 X	28020	-0-	-0-	-0-	620 1	22260 3	Y	4673	4669 1				107
						5140 9								
01	24909 X	24909	-0-	-0-	-0-	620 1	19890 3	Y	3999	3923 0				183
						4399 9								
02	20213 X	20101	-0-	-112	-0-	580 1	16355 3	Y	2878	2917 0				144
						3166 9								
03	21607 X	21125	-0-	-482	-0-	620 1	17433 3	Y	2793	2774 0				163
						3072 9								
04	20910 X	18865	-0-	-2045	-0-	600 1	15276 3	Y	2717	2710 0				170
						2989 9								
05	21607 X	18983	-0-	-2624	-0-	620 1	15363 3	Y	2727	2748 0				149
						3000 9								
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406														
12	18933 X	18933	-0-	-0-	-0-	605 1	16069 3	Y	2019	2008 1				205
						31 4								
01	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	657 1	15935 3	Y	1952	1964 1				193
						131 4								
02	17400 X	14840	-0-	-2560	-0-	436 1	12235 3	Y	1914	1937 1				170
						55 4								
03	18600 X	11725	-0-	-6875	-0-	392 1	9781 3	Y	1277	1239 1				208
						25 4								
04	18000 X	14195	-0-	-3805	-0-	457 1	10662 3	Y	1911	1989 1				130
						217 4								
05	18600 X	10699	-0-	-7901	-0-	368 1	8607 3	Y	1517	1492 1				155
						55 4								
TETRIS 21601 18 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790														
12	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	1085 1	7595 3	Y	1697	1633 1				333
						1867 9								
01	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	1085 1	6499 3	Y	1750	1772 1				311
						1 4								
02	6148 X	5143	-0-	-1005	-0-	645 1	3594 3	Y	822	1133 1				-0-
						904 9								
03	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-			Y	-0-					-0-
04	6360 X	539	-0-	-5821	-0-	5 1	269 3	Y	241	230 1	1 8			10
						265 9								
05	6572 X	2438	-0-	-4134	-0-	30 1	1823 3	Y	525	527 1				8
						7 4								
RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745														
12	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	745 1	12875 3	Y	2519	2698 1				291
						39 4								
01	19786 X	19786	-0-	-0-	-0-	916 1	15473 3	Y	2588	2767 1				112
						550 4								
02	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	1072 1	15281 3	Y	2129	2063 1				178
						14 4								
03	11036 X	9163	-0-	-1873	-0-	523 1	6834 3	Y	1642	1238 1				582
						1806 9								
04	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	135 1	9558 3	Y	1664	2202 1				44
						153 4								
05	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	156 1	10142 3	Y	1748	1704 1				88
						546 4								

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 1H															ASSOCIATED RRCID -> 286768															CAPACITY COMPL. DATE 10/11/2018															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																								
12	34286 X	29836	-0-	-4450	-0-	635 1222	1 9	27979	3	Y	1111	1103	1	7	8	156																																																										
01	30721 X	29834	-0-	-887	-0-	631 1081	1 9	28122	3	Y	983	983	0	6	8	150																																																										
02	27290 X	27290	-0-	-0-	-0-	475 32	1 4	25979	3	Y	731	712	0	8	8	161																																																										
03	29477 X	29477	-0-	-0-	-0-	557 996	1 9	27924	3	Y	905	811	0	9	8	246																																																										
04	27180 X	26398	-0-	-782	-0-	975 15	1 4	24838	3	Y	518	623	0	9	8	132																																																										
05	31574 X	31574	-0-	-0-	-0-	2170 383	1 4	28053	3	Y	880	822	0	8	8	182																																																										
BLACKTOP 21601 1															WELL #: 3H															RRCID -> 286770															COMPL. DATE 01/25/2019															TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255														
12	21328 X	19769	-0-	-1559	-0-	386 92	1 4	16297	3	Y	2722	2740	1			85																																																										
01	21328 X	17810	-0-	-3518	-0-	385 536	1 4	14192	3	Y	2452	2395	1			142																																																										
02	26390 X	18541	-0-	-7849	-0-	349 4	1 4	15616	3	Y	2338	2382	1			98																																																										
03	28210 X	20028	-0-	-8182	-0-	389 268	1 4	16569	3	Y	2547	2562	1			83																																																										
*04	27300 X	19791	-0-	-7509	-0-	418 1164	1 4	15609	3	Y	2364	2316	1			131																																																										
05	19809 X	19147	-0-	-662	-0-	382 238	1 4	16090	3	Y	2215	2251	1			95																																																										
RIVERSIDE 21601															WELL #: 7H															RRCID -> 286771															COMPL. DATE 01/13/2019															TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900														
12	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	805 914	1 9	13925	3	Y	831	890	1			351																																																										
01	16058 X	12355	-0-	-3703	-0-	634 43	1 4	10713	3	Y	877	937	1			291																																																										
02	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	378 29	1 4	5383	3	Y	412	399	1			304																																																										
03	15494 X	15494	-0-	-0-	-0-	1027 1027	1 9	13440	3	Y	934	704	1	285	8	249																																																										
04	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	160 181	1 4	11325	3	Y	1341	1558	1			32																																																										
05	12626 X	12626	-0-	-0-	-0-	157 547	1 4	10172	3	Y	1591	1551	1			72																																																										
BLACKTOP 21601 1															WELL #: 4H															RRCID -> 286786															COMPL. DATE 01/25/2019															TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300														
12	21857 X	21857	-0-	-0-	-0-	431 103	1 4	18182	3	Y	2855	2874	1			82																																																										
01	21265 X	21265	-0-	-0-	-0-	463 644	1 4	17072	3	Y	2805	2739	1			148																																																										
02	16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	310 3	1 4	13855	3	Y	2238	2280	1			106																																																										
03	18368 X	18368	-0-	-0-	-0-	352 242	1 4	14984	3	Y	2536	2552	1			90																																																										
*04	18512 X	18512	-0-	-0-	-0-	384 1071	1 4	14359	3	Y	2453	2403	1			140																																																										
05	17608 X	17123	-0-	-485	-0-	335 209	1 4	14101	3	Y	2253	2290	1			103																																																										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867											
TETRIS 21601 18				WELL #:	3H	RRCID ->	286941	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.11200	- 15680		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-		620	1	2017	3	Y	920	886	1	328	
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-		1012	9								
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-		620	1	2756	3	Y	1029	1013	1	344	
03	1550 X	620	-0-	-930	-0-		1132	9								
04	1500 X	628	-0-	-872	-0-		580	1	1872	3	Y	481	825	1	-0-	
05	1550 X	1237	-0-	-313	-0-		529	9								
							620	1			Y	-0-			-0-	
							4	1	192	3	Y	393	374	1	19	
							432	9								
							7	1	414	3	Y	740	743	1	16	
							2	4	814	9						
SCRAMBLE 21802				WELL #:	2H	RRCID ->	287050	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL	DEPTH	10338	PERF.10600	- 15200		
12	33321 X	33321	-0-	-0-	-0-		723	1	31841	3	Y	688	684	1	8 8	96
01	32676 X	32676	-0-	-0-	-0-		757	9								
02	30131 X	29539	-0-	-592	-0-		702	1	31294	3	Y	618	618	0	6 8	90
03	32209 X	31980	-0-	-229	-0-		680	9								
04	31170 X	11642	-0-	-19528	-0-		521	1	28488	3	Y	450	438	0	8 8	94
05	32209 X	-0-	-0-	-32209	-0-		35	4	495	9						
							613	1	30731	3	Y	578	517	0	10 8	145
							636	9								
							433	1	11027	3	Y	159	191	0	4 8	109
							7	4	175	9						
											Y	-0-				109
RIFLE 21801				WELL #:	2H	RRCID ->	287192	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL	DEPTH	10808	PERF.11165	- 18435		
12	12648 X	2784	-0-	-9864	-0-		98	1	1899	3	Y	715	703	1		225
01	12648 X	5219	-0-	-7429	-0-		787	9								
02	11484 X	9518	-0-	-1966	-0-		181	1	2544	3	Y	1710	1729	0		206
03	20571 X	20571	-0-	-0-	-0-		613	5	1881	9						
04	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-		353	1	7503	3	Y	1511	1512	0		205
05	23898 X	23898	-0-	-0-	-0-		1662	9								
							792	1	17796	3	Y	1651	1667	0		189
							167	5	1816	9						
							974	1	21106	3	Y	1515	1485	0		219
							1667	9								
							1008	1	21081	3	Y	1616	1580	0		255
							14	4	17	5						
RIFLE 21801				WELL #:	3H	RRCID ->	287267	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL	DEPTH	11013	PERF.11400	- 18875		
12	22494 X	22494	-0-	-0-	-0-		987	1	19043	3	Y	2240	2202	1		465
01	18954 X	18954	-0-	-0-	-0-		2464	9								
02	20764 X	16828	-0-	-3936	-0-		904	1	12672	3	Y	2115	2139	0		441
03	22196 X	9250	-0-	-12946	-0-		3051	5	2327	9						
04	21480 X	3774	-0-	-17706	-0-		662	1	14050	3	Y	1922	1922	0		441
05	22196 X	3812	-0-	-18384	-0-		2	4	2114	9						
							293	1	6569	3	Y	2114	2136	0		419
							1	4	62	5						
							76	1	1638	3	Y	1873	1836	0		456
							2060	9								
							77	1	1611	3	Y	1824	1784	0		496
							117	4	1	5						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:			ASSOCIATED 3H RRCID -> 287359			CAPACITY COMPL. DATE 04/20/2019			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	620 2594	1 9	11290	3	Y	2358	2356	1			113
01		15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	620 2581	1 9	12500	3	Y	2346	2301	0			158
02		14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	580 2494	1 9	11163	3	Y	2267	2297	0			128
03		15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	620 2500	1 9	12677	3	Y	2273	2257	0			144
04		14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	600 2405	1 9	11532	3	Y	2186	2180	0			150
05		14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	620 2424	1 9	11937	3	Y	2204	2221	0			133
SCRAMBLE 21802																	
			WELL #:			4H	RRCID -> 287624			COMPL. DATE 06/15/2019			TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235				
12		32271 X	-0-	-0-	-32271	-0-					Y	-0-					67
01		32271 X	1098	-0-	-31173	-0-	23 50	1 9	1025	3	Y	45	45	0	1 8		66
02		27115 X	25371	-0-	-1744	-0-	443 30	1 4	24226	3	Y	611	595	0	27 8		55
03		28985 X	17201	-0-	-11784	-0-	325 553	1 9	16323	3	Y	503	450	0	17 8		91
04		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	160 3	1 4	4096	3	Y	141	170	0	3 8		59
05		27125 X	-0-	-0-	-27125	-0-			155	9	Y	-0-					59
SCRAMBLE 21802																	
			WELL #:			3H	RRCID -> 287688			COMPL. DATE 06/18/2019			TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279				
12		47895 X	37110	-0-	-10785	-0-	812 528	1 9	35770	3	Y	480	476	1	9 8		117
01		43059 X	37834	-0-	-5225	-0-	814 755	1 9	36265	3	Y	686	686	0	7 8		110
02		34307 X	33705	-0-	-602	-0-	591 40	1 4	32283	3	Y	719	701	0	10 8		118
03		36673 X	35490	-0-	-1183	-0-	675 971	1 9	33844	3	Y	883	791	0	11 8		199
04		35490 X	12474	-0-	-23016	-0-	462 7	1 4	11762	3	Y	221	266	0	4 8		150
05		36673 X	-0-	-0-	-36673	-0-			243	9	Y	-0-					150
GRABEN 21903																	
			WELL #:			1H	RRCID -> 287905			COMPL. DATE 06/16/2019			TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725				
12		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2024																	
FLEX STATE 21602 16																	
			WELL #:			6H	RRCID -> 287926			COMPL. DATE 09/16/2019			TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481				
12		12803 X	7886	-0-	-4917	-0-	326 362	1 4	6620	3	Y	525	522	1			139
01		12803 X	1711	-0-	-11092	-0-	87 192	1 4	1092	3	Y	309	316	0			132
02		12615 X	5616	-0-	-6999	-0-	274 177	1 4	4429	3	Y	669	677	0			124
03		10726 X	9176	-0-	-1550	-0-	432 71	1 4	7529	3	Y	1040	1037	0	1 8		126
04		12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	600 166	1 4	10693	3	Y	1190	1188	0			128
05		13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	604 61	1 4	11614	3	Y	1352	1323	0			157

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
FLEX STATE 21602 16														
WELL #: 5H RRCID -> 288017														
COMPL. DATE 09/16/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		21254 X	21254	-0-	-0-	-0-	846 1	17191 3	Y	2071	2061	1		114
							939 4	2278 9						
01		17980 X	11049	-0-	-6931	-0-	599 1	7544 3	Y	1434	1464	0		84
							1329 4	1577 9						
02		15776 X	10637	-0-	-5139	-0-	521 1	8420 3	Y	1236	1253	0		67
							336 4	1360 9						
03		21266 X	9457	-0-	-11809	-0-	425 1	7419 3	Y	1403	1398	0		72
							70 4	1543 9						
04		20580 X	8487	-0-	-12093	-0-	368 1	6553 3	Y	1332	1331	0		73
							101 4	1465 9						
05		21266 X	11485	-0-	-9781	-0-	490 1	9424 3	Y	1383	1353	0		103
							50 4	1521 9						

ESCOPEA 21901														
WELL #: 6H RRCID -> 288036														
COMPL. DATE 08/23/2019														
TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800														
12		11284 X	8858	-0-	-2426	-0-	156 1	6223 3	Y	2228	2204	1		137
							28 4	2451 9						
01		11284 X	8158	-0-	-3126	-0-	139 1	5639 3	Y	2073	2099	1		111
							100 4	2280 9						
02		7424 X	6547	-0-	-877	-0-	98 1	4170 3	Y	2041	1941	1		211
							34 4	2245 9						
03		7936 X	7078	-0-	-858	-0-	111 1	4623 3	Y	2088	2081	1		218
							47 4	2297 9						
04		7680 X	7486	-0-	-194	-0-	121 1	5156 3	Y	2005	1888	1		335
							3 4	2206 9						
05		12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	227 1	8987 3	Y	2132	2318	1		149
							460 4	2345 9						

ESCOPEA 21901														
WELL #: 4H RRCID -> 288083														
COMPL. DATE 08/24/2019														
TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810														
12		15996 X	14340	-0-	-1656	-0-	273 1	10917 3	Y	2819	2788	1		166
							49 4	3101 9						
01		15996 X	12893	-0-	-3103	-0-	233 1	9413 3	Y	2801	2835	1		132
							166 4	3081 9						
02		13775 X	9923	-0-	-3852	-0-	161 1	6849 3	Y	2598	2471	1		259
							55 4	2858 9						
03		14725 X	10788	-0-	-3937	-0-	180 1	7535 3	Y	2724	2715	1		268
							77 4	2996 9						
04		14250 X	10508	-0-	-3742	-0-	180 1	7621 3	Y	2457	2314	1		411
							4 4	2703 9						
05		14353 X	9889	-0-	-4464	-0-	166 1	6592 3	Y	2539	2760	1		190
							338 4	2793 9						

SCRAPFILE SOUTH														
WELL #: 1H RRCID -> 288267														
COMPL. DATE 07/05/2019														
TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465														
12		11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	310 1	7031 3	Y	4058	4173	1		196
							4464 9							
01		12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	310 1	7661 3	Y	4466	4448	1		214
							4913 9							
02		12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	290 1	7750 3	Y	4038	3957	1		295
							4442 9							
03		14484 X	14484	-0-	-0-	-0-	310 1	9675 3	Y	4081	4019	1		357
							10 4	4489 9						
04		17589 X	17589	-0-	-0-	-0-	280 1	12966 3	Y	3412	2467	1		1302
							590 4	3753 9						
05		6665 X	144	-0-	-6521	-0-	10 1	134 3	Y	-0-				1302

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PISTOL 21801															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
12	21613	X	21613	-0-		-0-	-0-				885	1	16615	3	Y	2681	2681	1			454								
											1164	5	2949	9															
01	17980	X	12203	-0-		-5777	-0-				774	1	8632	3	Y	2441	2532	0			363								
											112	4	2685	9															
02	17635	X	17635	-0-		-0-	-0-				831	1	13753	3	Y	2383	2354	0			392								
											430	4	2621	9															
03	18631	X	14869	-0-		-3762	-0-				745	1	11564	3	Y	2327	2349	0			370								
											2560	9																	
04	18030	X	14353	-0-		-3677	-0-				678	1	11243	3	Y	2211	2172	0			409								
											2432	9																	
05	18631	X	15275	-0-		-3356	-0-				851	1	12059	3	Y	2128	2160	0			377								
											5	4	19	5															
PISTOL 21801 WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800																													
12	22720	X	22720	-0-		-0-	-0-				902	1	16912	3	Y	3369	3369	1			299								
											15	4	1185	5															
01	20863	X	18408	-0-		-2455	-0-				1213	1	13540	3	Y	3259	3381	0			177								
											70	4	3585	9															
02	21275	X	21275	-0-		-0-	-0-				1006	1	16662	3	Y	3169	3131	0			215								
											121	4	3486	9															
03	15872	X	15814	-0-		-58	-0-				736	1	11410	3	Y	3224	3254	0			185								
											122	4	3546	9															
04	16812	X	16812	-0-		-0-	-0-				747	1	12381	3	Y	3309	3251	0			243								
											44	4	3640	9															
05	15872	X	15246	-0-		-626	-0-				774	1	10953	3	Y	3169	3215	0			197								
											17	4	16	5															
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 5H RRCID -> 288741 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440																													
12	18525	X	18525	-0-		-0-	-0-				352	1	14838	3	Y	2955	2975	1			96								
											84	4	3251	9															
01	19127	X	19127	-0-		-0-	-0-				398	1	14686	3	Y	3172	3099	1			169								
											554	4	3489	9															
02	15842	X	15842	-0-		-0-	-0-				282	1	12594	3	Y	2694	2745	1			118								
											3	4	2963	9															
03	16182	X	13216	-0-		-2966	-0-				248	1	10591	3	Y	2005	2017	1			106								
											171	4	2206	9															
*04	15660	X	1424	-0-		-14236	-0-				32	1	1182	3	Y	111	108	1			109								
											88	4	122	9															
*05	23666	X	23666	-0-		-0-	-0-				455	1	19111	3	Y	3470	3528	1			51								
											283	4	3817	9															
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700																													
12	13888	X	5387	-0-		-8501	-0-				112	1	4742	3	Y	460	463	1			60								
											27	4	506	9															
01	13888	X	2154	-0-		-11734	-0-				51	1	1878	3	Y	140	137	1			63								
											71	4	154	9															
02	22901	X	22901	-0-		-0-	-0-				451	1	20192	3	Y	2048	2087	1			24								
											5	4	2253	9															
03	23083	X	23083	-0-		-0-	-0-				467	1	19899	3	Y	2177	2190	1			11								
											322	4	2395	9															
*04	22189	X	22189	-0-		-0-	-0-				485	1	18123	3	Y	2026	1985	1			52								
											1352	4	2229	9															
05	22140	X	22140	-0-		-0-	-0-				460	1	19329	3	Y	1877	1908	1			21								
											286	4	2065	9															

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PISTOL 21801															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 041867															CNTY: WARD																													
															WELL #: 4H RRCID -> 288800															COMPL. DATE 11/16/2019															TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																										
12	18100 X	18100	-0-	-0-	-0-		693	1	13012	3	Y	3166	3166	1			147																																										
							912	5	3483	9																																																	
01	14632 X	9187	-0-	-5445	-0-		493	1	5495	3	Y	2769	2873	0			43																																										
							153	4	3046	9																																																	
02	12354 X	11752	-0-	-602	-0-		483	1	8002	3	Y	2850	2816	0			77																																										
							132	4	3135	9																																																	
03	19746 X	19746	-0-	-0-	-0-		999	1	15496	3	Y	2908	2936	0			49																																										
							52	4	3199	9																																																	
04	20243 X	20243	-0-	-0-	-0-		975	1	16161	3	Y	2790	2741	0			98																																										
							38	4	3069	9																																																	
05	15993 X	15993	-0-	-0-	-0-		855	1	12115	3	Y	2716	2757	0			57																																										
							16	4	19	5																																																	
FLEX STATE 21602 16															WELL #: 2H RRCID -> 289198															COMPL. DATE 03/13/2020															TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270														
12	32208 X	32208	-0-	-0-	-0-		1279	1	25972	3	Y	3216	3200	1			225																																										
							1419	4	3538	9																																																	
01	22353 X	22353	-0-	-0-	-0-		1261	1	15885	3	Y	2190	2236	0			179																																										
							2798	4	2409	9																																																	
02	25704 X	25704	-0-	-0-	-0-		1269	1	20495	3	Y	2839	2877	0			141																																										
							817	4	3123	9																																																	
03	28489 X	28489	-0-	-0-	-0-		1350	1	23554	3	Y	3056	3045	0			152																																										
							223	4	3362	9																																																	
04	25470 X	25429	-0-	-41	-0-		1165	1	20784	3	Y	2871	2867	0			156																																										
							322	4	3158	9																																																	
05	26319 X	25337	-0-	-982	-0-		1090	1	20967	3	Y	2882	2819	0			219																																										
							110	4	3170	9																																																	
FLEX STATE 21602 16															WELL #: 1H RRCID -> 289199															COMPL. DATE 03/13/2020															TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245														
12	32543 X	32543	-0-	-0-	-0-		1269	1	25783	3	Y	3712	3693	1			294																																										
							1408	4	4083	9																																																	
01	31745 X	31745	-0-	-0-	-0-		1773	1	22336	3	Y	3365	3436	0			223																																										
							3934	4	3702	9																																																	
02	28783 X	28783	-0-	-0-	-0-		1416	1	22866	3	Y	3263	3306	0			180																																										
							912	4	3589	9																																																	
03	32095 X	32095	-0-	-0-	-0-		1513	1	26404	3	Y	3570	3557	0			193																																										
							251	4	3927	9																																																	
04	31746 X	31746	-0-	-0-	-0-		1467	1	26157	3	Y	3379	3374	0			198																																										
							405	4	3717	9																																																	
05	35138 X	35138	-0-	-0-	-0-		1536	1	29554	3	Y	3538	3460	0			276																																										
							156	4	3892	9																																																	
RADIO TOWER STATE 21601 28															WELL #: 5H RRCID -> 289201															COMPL. DATE 03/18/2020															TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660														
12	38697 X	38697	-0-	-0-	-0-		1055	1	36741	3	Y	770	757	1	11	8	2																																										
							54	4	847	9																																																	
01	34148 X	34148	-0-	-0-	-0-		957	1	32493	3	Y	632	622	1	9	8	3																																										
							3	4	695	9																																																	
02	35641 X	34902	-0-	-739	-0-		865	1	33264	3	Y	678	657	1	12	8	12																																										
							27	4	746	9																																																	
03	38099 X	22848	-0-	-15251	-0-		878	1	21512	3	Y	416	400	1	10	8	18																																										
							458	9																																																			
04	36870 X	3955	-0-	-32915	-0-		291	1	3641	3	Y	21	32	1			7																																										
							23	9																																																			
05	44005 X	44005	-0-	-0-	-0-		1117	1	41570	3	Y	806	760	1	19	8	34																																										
							431	4	887	9																																																	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
ESCOPETA 21901														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 041867														
WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	20113 X	20113	-0-	-0-	-0-	435 1	17357 3	Y	2040	2018	1			152
						77 4	2244 9							
01	20361 X	20361	-0-	-0-	-0-	428 1	17307 3	Y	2110	2136	1			126
						305 4	2321 9							
02	27717 X	27717	-0-	-0-	-0-	572 1	24264 3	Y	2442	2323	1			245
						195 4	2686 9							
03	29112 X	29112	-0-	-0-	-0-	608 1	25428 3	Y	2560	2552	1			253
						260 4	2816 9							
04	26168 X	26168	-0-	-0-	-0-	544 1	23085 3	Y	2297	2163	1			387
						12 4	2527 9							
05	24792 X	24792	-0-	-0-	-0-	520 1	20601 3	Y	2378	2586	1			179
						1055 4	2616 9							
ESCOPETA 21901														
WELL #: 1H RRCID -> 291326 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990														
12	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	221 1	8842 3	Y	2048	2026	1			124
						39 4	2253 9							
01	14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	285 1	11524 3	Y	2121	2148	1			97
						204 4	2333 9							
02	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	184 1	7792 3	Y	1859	1768	1			188
						63 4	2045 9							
03	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	186 1	7781 3	Y	1939	1932	1			195
						79 4	2133 9							
04	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	205 1	8704 3	Y	1763	1661	1			297
						5 4	1939 9							
05	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	172 1	6820 3	Y	1806	1963	1			140
						349 4	1987 9							
ARPENT 21602 25														
WELL #: 4H RRCID -> 292361 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10700 - 21800														
12	T. A.	543	-0-	543	26087	543 1		Y	-0-					305
01	43502 X	17415	-0-	-26087	-0-	543 1	12387 3	Y	4077	3999	0			383
						4485 9								
02	24759 X	24759	-0-	-0-	-0-	508 1	17841 3	Y	5827	5904	0			306
						6410 9								
03	26245 X	26245	-0-	-0-	-0-	543 1	18929 3	Y	6157	6114	0			349
						6773 9								
04	28089 X	28089	-0-	-0-	-0-	525 1	20966 3	Y	5998	5983	0			364
						6598 9								
05	29571 X	29571	-0-	-0-	-0-	543 1	22245 3	Y	6166	6215	0			315
						6783 9								
LOG JAM 22111 19														
WELL #: 6H RRCID -> 292845 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605														
12	37473 X	37473	-0-	-0-	-0-	1090 1	27499 3	Y	7258	7190	1	42	8	341
						900 4	7984 9							
01	32949 X	32949	-0-	-0-	-0-	1064 1	24491 3	Y	6538	6557	0	51	8	271
						202 4	7192 9							
02	36227 X	36227	-0-	-0-	-0-	1010 1	27960 3	Y	6597	6413	0	39	8	416
						7257 9								
03	36633 X	36633	-0-	-0-	-0-	796 1	28870 3	Y	6333	6408	0			341
						1 4	6966 9							
04	31648 X	31648	-0-	-0-	-0-	548 1	21144 3	Y	6283	6201	0	37	8	386
						3045 4	6911 9							
05	29859 X	29859	-0-	-0-	-0-	527 1	22478 3	Y	5728	5742	0	32	8	340
						553 4	6301 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC LOG JAM 22111 19																
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 5H RRCID -> 292899																
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8990 X	8430	-0-	-560	-0-	212	1	5324	3	Y	2473	2451	1	13	8	98
						174	4	2720	9							
01	8990 X	7722	-0-	-1268	-0-	224	1	5155	3	Y	2091	2097	0	16	8	76
						43	4	2300	9							
02	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	191	1	5294	3	Y	2175	2115	0	12	8	124
						2393	9									
03	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	140	1	5081	3	Y	2133	2159	0			98
						2346	9									
04	4950 X	4526	-0-	-424	-0-	60	1	2305	3	Y	1663	1641	0	11	8	109
						332	4	1829	9							
05	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	118	1	5018	3	Y	1827	1831	0	10	8	95
						123	4	2010	9							
LOG JAM 22111 19																
WELL #: 7H RRCID -> 292943																
COMPL. DATE 04/07/2022																
TOTAL DEPTH 10931																
PERF.11200 - 16030																
12	19189 X	18630	-0-	-559	-0-	559	1	14087	3	Y	3203	3173	1	21	8	132
						461	4	3523	9							
01	19189 X	17171	-0-	-2018	-0-	572	1	13170	3	Y	3018	3027	0	29	8	94
						109	4	3320	9							
02	18750 X	18750	-0-	-0-	-0-	539	1	14913	3	Y	2998	2914	0	20	8	158
						3298	9									
03	18605 X	18605	-0-	-0-	-0-	414	1	14998	3	Y	2903	2938	0			123
						3193	9									
04	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	292	1	11270	3	Y	2755	2719	0	18	8	141
						1623	4	3031	9							
05	15725 X	15725	-0-	-0-	-0-	285	1	12169	3	Y	2701	2708	0	16	8	118
						300	4	2971	9							
TETRIS 21601 18																
WELL #: 5H RRCID -> 293356																
COMPL. DATE 08/03/2022																
TOTAL DEPTH 10559																
PERF.10940 - 16025																
12	26668 X	26668	-0-	-0-	-0-	115	1	21149	3	Y	4913	4903	1			20
						5404	9									
01	25752 X	25752	-0-	-0-	-0-	113	1	20468	3	Y	4701	4672	0			49
						5171	9									
02	DLQ G-10	24861	-0-	24861	24861	108	1	19902	3	Y	4410	4402	0			57
						4851	9									
03	DLQ G-10	27765	-0-	27765	52626	125	1	22434	3	Y	4733	4790	0			-0-
						5206	9									
04	DLQ G-10	21189	-0-	21189	73815	100	1	16647	3	Y	3976	3886	0	1	8	89
						68	4	4374	9							
05	DLQ G-10	21490	-0-	21490	95305	111	1	17119	3	Y	3536	3557	0			68
						370	4	3890	9							
BLACKTOP 21601 1																
WELL #: 8H RRCID -> 293377																
COMPL. DATE 08/06/2022																
TOTAL DEPTH 10855																
PERF.10995 - 15800																
12	43332 X	43332	-0-	-0-	-0-	899	1	37965	3	Y	3867	3892	1			127
						214	4	4254	9							
01	39870 X	39870	-0-	-0-	-0-	913	1	33636	3	Y	3684	3598	1			213
						1269	4	4052	9							
02	39373 X	39373	-0-	-0-	-0-	781	1	34950	3	Y	3304	3366	1			151
						8	4	3634	9							
03	40047 X	40047	-0-	-0-	-0-	820	1	34930	3	Y	3393	3416	1			128
						565	4	3732	9							
*04	39781 X	39781	-0-	-0-	-0-	880	1	32832	3	Y	3292	3226	1			194
						2448	4	3621	9							
*05	36819 X	36819	-0-	-0-	-0-	762	1	32069	3	Y	3194	3247	1			141
						475	4	3513	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
TETRIS 21601 18														
WELL #: 6H RRCID -> 293437														
COMPL. DATE 08/03/2022														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11028 PERF.11392 - 16475														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
12	33573 X	29896	-0-	-3677	-0-	136	1	25133	3	Y	4206	4197	1	216
01	32891 X	31367	-0-	-1524	-0-	4627	9	146	1	26562	3	Y	4235	243
02	28419 X	28419	-0-	-0-	-0-	4659	9	131	1	24132	3	Y	3778	250
03	26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	4156	9	127	1	22745	3	Y	3505	207
04	25707 X	25707	-0-	-0-	-0-	3856	9	132	1	22086	3	Y	3090	275
05	25854 X	23847	-0-	-2007	-0-	90	4	129	1	19835	3	Y	3140	256
						429	4			3454	9			
TETRIS 21601 18														
WELL #: 12H RRCID -> 293438														
COMPL. DATE 08/03/2022														
TOTAL DEPTH 11547 PERF.11920 - 17036														
12	57784 X	51426	-0-	-6358	-0-	246	1	45515	3	Y	5150	5139	1	67
01	56296 X	46398	-0-	-9898	-0-	5665	9	225	1	40924	3	Y	4772	96
02	44515 X	43958	-0-	-557	-0-	5249	9	211	1	38928	3	Y	4381	104
03	47585 X	45659	-0-	-1926	-0-	4819	9	226	1	40503	3	Y	4482	50
04	46050 X	41285	-0-	-4765	-0-	4930	9	217	1	36258	3	Y	4239	146
05	47585 X	41626	-0-	-5959	-0-	147	4	233	1	35772	3	Y	4406	120
						774	4			4847	9			
BLACKTOP 21601 1														
WELL #: 7H RRCID -> 293514														
COMPL. DATE 08/06/2022														
TOTAL DEPTH 10812 PERF.11000 - 15810														
12	47683 X	47683	-0-	-0-	-0-	1007	1	42487	3	Y	3590	3615	1	113
01	43345 X	43345	-0-	-0-	-0-	240	4	3949	9					
02	43088 X	43088	-0-	-0-	-0-	1010	1	37243	3	Y	3352	3273	1	192
03	43190 X	43190	-0-	-0-	-0-	1405	4	3687	9					
*04	40076 X	40076	-0-	-0-	-0-	871	1	38967	3	Y	2945	3000	1	137
*05	38837 X	38837	-0-	-0-	-0-	10	4	3240	9					
						899	1	38307	3	Y	3059	3078	1	118
						619	4	3365	9					
						898	1	33544	3	Y	2848	2791	1	175
						2501	4	3133	9					
						820	1	34511	3	Y	2723	2768	1	130
						511	4	2995	9					
JAVELIN 22101 48														
WELL #: 2H RRCID -> 294199														
COMPL. DATE 01/18/2023														
TOTAL DEPTH 10930 PERF.11050 - 15880														
12	61194 X	52460	-0-	-8734	-0-	1459	1	43959	3	Y	5909	5881	1	85
01	61194 X	44119	-0-	-17075	-0-	542	4	6500	9					
02	41913 X	41913	-0-	-0-	-0-	1381	1	33933	3	Y	5366	5340	0	88
03	43348 X	43348	-0-	-0-	-0-	2902	4	5903	9					
04	49234 X	49234	-0-	-0-	-0-	1113	1	34597	3	Y	4915	4864	0	118
05	36766 X	33348	-0-	-3418	-0-	796	4	5407	9					
						150	1	37763	3	Y	4635	4636	0	87
						336	4	5099	9					
						193	1	43826	3	Y	4115	4090	0	86
						688	4	4527	9					
						135	1	28384	3	Y	3999	3934	0	130
						430	4	4399	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC JAVELIN 22101 48				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 1H				ASSOCIATED RRCID -> 294272				CAPACITY COMPL. DATE 01/18/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10893 PERF.11150 - 15905			
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	56327 X	46301	-0-	-10026	-0-		-0-	1263	1	38043	3	Y	5933	5906	1	24	8	96	
01	56327 X	39327	-0-	-17000	-0-		-0-	469	4	6526	9								
02	38860 X	30148	-0-	-8712	-0-		-0-	1220	1	29979	3	Y	5058	5033	0	18	8	103	
03	41540 X	24230	-0-	-17310	-0-		-0-	2564	4	5564	9								
04	40200 X	15558	-0-	-24642	-0-		-0-	794	1	24690	3	Y	3724	3685	0	13	8	129	
05	41540 X	14648	-0-	-26892	-0-		-0-	568	4	4096	9								
								83	1	20881	3	Y	2800	2801	0	14	8	114	
								186	4	3080	9								
								59	1	13350	3	Y	1763	1753	0	9	8	115	
								210	4	1939	9								
								64	1	13334	3	Y	953	938	0	6	8	124	
								202	4	1048	9								
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 3H RRCID -> 295177 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11720 - 19201																			
12	97805 X	20276	-0-	-77529	-0-		-0-	382	1	15947	3	Y	3506	3498	1	22	8	49	
01	74710 X	31247	-0-	-43463	-0-		-0-	90	4	3857	9								
02	0 W	36312	-0-	36312	36312		36312	317	1	22343	3	Y	6146	5834	0	334	8	27	
03	0 W	39454	-0-	39454	75766		75766	1826	4	6761	9								
04	125989 X	50223	-0-	-75766	-0-		-0-	179	1	28453	3	Y	6415	6198	0	220	8	24	
05	45853 X	45853	-0-	-0-	-0-		-0-	623	4	7057	9								
								304	1	31509	3	Y	6571	6187	0	362	8	46	
								413	4	7228	9								
								422	1	40836	3	Y	8145	7765	0	357	8	69	
								5	4	8960	9								
								445	1	35642	3	Y	7418	7119	0	304	8	64	
								1606	4	8160	9								
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 2H RRCID -> 295340 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11400 - 18472																			
12	116901 X	40002	-0-	-76899	-0-		-0-	760	1	31749	3	Y	6650	6634	1	23	8	229	
01	78399 X	39497	-0-	-38902	-0-		-0-	178	4	7315	9								
02	0 W	33466	-0-	33466	33466		33466	415	1	29173	3	Y	6841	6522	0	208	8	340	
03	0 W	34861	-0-	34861	68327		68327	2384	4	7525	9								
04	98338 X	30011	-0-	-68327	-0-		-0-	168	1	26716	3	Y	5452	5667	0	103	8	22	
05	38843 X	28724	-0-	-10119	-0-		-0-	585	4	5997	9								
								268	1	27782	3	Y	5861	5659	0	182	8	42	
								364	4	6447	9								
								248	1	23985	3	Y	5250	5123	0	124	8	45	
								3	4	5775	9								
								273	1	21849	3	Y	5107	4998	0	110	8	44	
								984	4	5618	9								
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 4H RRCID -> 295430 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11450 - 19380																			
12	54312 X	12063	-0-	-42249	-0-		-0-	217	1	9081	3	Y	2467	2461	1	11	8	155	
01	42098 X	10445	-0-	-31653	-0-		-0-	51	4	2714	9								
02	0 W	16305	-0-	16305	16305		16305	103	1	7232	3	Y	2290	2145	0	284	8	16	
03	0 W	18397	-0-	18397	34702		34702	591	4	2519	9								
04	0 W	16057	-0-	16057	50759		50759	75	1	12083	3	Y	3529	3396	0	136	8	13	
05	0 W	15524	-0-	15524	66283		66283	265	4	3882	9								
								129	1	13365	3	Y	4298	4093	0	188	8	30	
								175	4	4728	9								
								120	1	11598	3	Y	3944	3828	0	112	8	34	
								1	4	4338	9								
								134	1	10736	3	Y	3791	3700	0	92	8	33	
								484	4	4170	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867											
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31				WELL #:	1H	RRCID ->	295535	COMPL. DATE	04/14/2023	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.11800	-	18538	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	138105 X	57048	-0-	-81057	-0-		1121	1	46774	3	Y	8083	8064	1	82	
							262	4	8891	9						
01	98828 X	59324	-0-	-39504	-0-		650	1	45803	3	Y	8298	7877	0	59	
							3743	4	9128	9						
02	0 W	52657	-0-	52657	52657		273	1	43456	3	Y	7252	7061	0	28	
							951	4	7977	9						
03	0 W	56787	-0-	56787	109444		455	1	47186	3	Y	7753	7312	0	54	
							618	4	8528	9						
04	0 W	47923	-0-	47923	157367		412	1	39883	3	Y	6930	6647	0	59	
							5	4	7623	9						
05	0 W	45560	-0-	45560	202927		450	1	35959	3	Y	6846	6597	0	58	
							1620	4	7531	9						

JAVELIN 22101 48				WELL #:	3H	RRCID ->	295777	COMPL. DATE	06/24/2023	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.10750	-	15490	
12	63767 X	33866	-0-	-29901	-0-		844	1	25430	3	Y	6617	6587	1	85	
							313	4	7279	9						
01	61194 X	31217	-0-	-29977	-0-		887	1	21773	3	Y	6086	6057	0	81	
							1862	4	6695	9						
02	44921 X	25022	-0-	-19899	-0-		585	1	18189	3	Y	5300	5244	0	107	
							418	4	5830	9						
03	45105 X	24838	-0-	-20267	-0-		75	1	18944	3	Y	5136	5137	0	63	
							169	4	5650	9						
04	43650 X	21715	-0-	-21935	-0-		71	1	16118	3	Y	4794	4765	0	53	
							253	4	5273	9						
05	33852 X	24992	-0-	-8860	-0-		92	1	19287	3	Y	4837	4759	0	99	
							292	4	5321	9						

JAVELIN 22101 48				WELL #:	4H	RRCID ->	295791	COMPL. DATE	06/24/2023	TOTAL	DEPTH	10968	PERF.11050	-	15920	
12	85405 X	38116	-0-	-47289	-0-		987	1	29723	3	Y	6400	6371	1	99	
							366	4	7040	9						
01	84475 X	35795	-0-	-48680	-0-		1065	1	26145	3	Y	5772	5744	0	104	
							2236	4	6349	9						
02	60320 X	32765	-0-	-27555	-0-		833	1	25898	3	Y	4944	4892	0	136	
							596	4	5438	9						
03	58528 X	27216	-0-	-31312	-0-		88	1	22161	3	Y	4335	4336	0	109	
							198	4	4769	9						
04	47580 X	22876	-0-	-24704	-0-		80	1	18177	3	Y	3940	3916	0	110	
							285	4	4334	9						
05	38130 X	26930	-0-	-11200	-0-		106	1	22172	3	Y	3924	3861	0	155	
							336	4	4316	9						

JAVELIN 22101 48				WELL #:	6H	RRCID ->	295836	COMPL. DATE	06/24/2023	TOTAL	DEPTH	11002	PERF.11200	-	16048	
12	72013 X	39363	-0-	-32650	-0-		1035	1	31161	3	Y	6166	6138	1	91	
							384	4	6783	9						
01	71641 X	35125	-0-	-36516	-0-		1050	1	25776	3	Y	5541	5515	0	95	
							2204	4	6095	9						
02	54781 X	31561	-0-	-23220	-0-		802	1	24922	3	Y	4785	4735	0	126	
							573	4	5264	9						
03	57257 X	29589	-0-	-27668	-0-		97	1	24457	3	Y	4379	4380	0	99	
							218	4	4817	9						
04	42660 X	23270	-0-	-19390	-0-		82	1	18654	3	Y	3855	3831	0	101	
							293	4	4241	9						
05	39370 X	21207	-0-	-18163	-0-		80	1	16908	3	Y	3603	3545	0	142	
							256	4	3963	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867										
JAVELIN 22101 48				WELL #:	5H	RRCID ->	295897	COMPL. DATE	06/24/2023	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.10800	- 15740	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	75082 X	49468	-0-	-25614	-0-		1232 1	37098 3	Y	9710	9666	1	52 8		128
							457 4	10681 9							
01	75082 X	43404	-0-	-31678	-0-		1217 1	29880 3	Y	8865	8823	0	41 8		129
							2555 4	9752 9							
02	64641 X	36488	-0-	-28153	-0-		853 1	26501 3	Y	7749	7668	0	38 8		172
							610 4	8524 9							
03	60357 X	41027	-0-	-19330	-0-		127 1	31969 3	Y	7860	7862	0	58 8		112
							285 4	8646 9							
04	52920 X	34845	-0-	-18075	-0-		115 1	26236 3	Y	7347	7302	0	48 8		109
							412 4	8082 9							
05	49476 X	38500	-0-	-10976	-0-		143 1	29878 3	Y	7297	7179	0	37 8		190
							452 4	8027 9							
PIVOT 21602 34				WELL #:	10H	RRCID ->	296698	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL	DEPTH	11033	PERF.11250	- 16005	
12	29133 X	29133	-0-	-0-	-0-		391 1	21257 3	Y	6778	6633	1			145
							29 4	7456 9							
01	82315 X	82315	-0-	-0-	-0-		545 1	61723 3	Y	18140	18080	0			205
							93 4	19954 9							
02	65656 X	55861	-0-	-9795	-0-		474 1	42316 3	Y	11853	11882	0			176
							33 4	13038 9							
03	70184 X	46786	-0-	-23398	-0-		478 1	35417 3	Y	9900	9882	0			194
							1 4	10890 9							
04	67920 X	32853	-0-	-35067	-0-		444 1	24995 3	Y	6599	6650	0			143
							155 4	7259 9							
05	70184 X	18289	-0-	-51895	-0-		159 1	13536 3	Y	4156	4154	0			145
							22 4	4572 9							
PIVOT 21602 34				WELL #:	6H	RRCID ->	296701	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.11100	- 15918	
12	0	17214	-0-	17214	17214		229 1	12447 3	Y	4110	4022	1			88
							17 4	4521 9							
01	54434 X	37220	-0-	-17214	-0-		243 1	27516 3	Y	8564	8535	0			117
							41 4	9420 9							
02	51475 X	26154	-0-	-25321	-0-		218 1	19444 3	Y	5888	5902	0			103
							15 4	6477 9							
03	55025 X	23380	-0-	-31645	-0-		236 1	17499 3	Y	5131	5121	0			113
							1 4	5644 9							
04	53250 X	15418	-0-	-37832	-0-		200 1	11321 3	Y	3479	3505	0			87
							70 4	3827 9							
05	55025 X	14973	-0-	-40052	-0-		128 1	10875 3	Y	3593	3591	0			89
							18 4	3952 9							
BPX OPERATING COMPANY				085408		RRCID ->	268277	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 9500	- 13678	
AT LAND STATE 52-6				WELL #:	1H										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
OLSON STATE 57-T2-6														
WELL #: 1H RRCID -> 268786														
COMPL. DATE 05/19/2012														
TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	10735	3	73	4	N	560	739	1	36
01	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	616	9	43	4	N	371	197	1	210
02	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	7216	3	84	4	N	278	378	1	110
03	14379 X	14379	-0-	-0-	-0-	408	9	18	4	N	690	721	1	79
04	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	12546	3	27	4	N	379	360	1	98
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	306	9			N	-0-			98
						13602	3							
						759	9							
						9266	3							
						417	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-26														
WELL #: 1H RRCID -> 270251														
COMPL. DATE 12/03/2012														
TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301														
12	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	13654	3	158	4	Y	1343	1153	1	442
01	14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	1477	9	254	4	Y	1258	1351	1	349
02	15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	12585	3	99	4	Y	1457	1613	1	193
03	16136 X	16136	-0-	-0-	-0-	1384	9	31	4	Y	1480	1437	1	236
04	21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	14047	3	12	4	Y	2156	2034	1	358
05	18370 X	18370	-0-	-0-	-0-	1603	9	3	4	Y	1582	1758	1	182
						14477	3							
						1628	9							
						19446	3							
						2372	9							
						16627	3							
						1740	9							
ABERNATHY 57-T1-14														
WELL #: 1H RRCID -> 270387														
COMPL. DATE 08/23/2012														
TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492														
12	17787 X	17787	-0-	-0-	-0-	875	1	15892	3	Y	912	802	1	195
01	14384 X	253	-0-	-14131	-0-	17	4	1003	9	Y	2	197	1	-0-
02	21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	194	1	40	3	Y	1204	1083	1	121
03	20450 X	20450	-0-	-0-	-0-	17	4	2	9	Y	876	940	1	57
04	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	702	1	19140	3	Y	471	505	1	23
05	19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	28	4	1324	9	Y	458	393	1	88
						932	1	18546	3	Y				
						8	4	964	9					
						846	1	16388	3	Y				
						9	4	518	9					
						921	1	17742	3	Y				
						114	4	504	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-30														
WELL #: 1H RRCID -> 270567														
COMPL. DATE 02/25/2013														
TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036														
12	22196 X	21992	-0-	-204	-0-	20488	3	188	4	Y	1196	1106	1	156
01	22196 X	1508	-0-	-20688	-0-	1316	9	32	4	Y	8	162	1	2
02	20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	1467	3	59	4	Y	1066	934	1	134
03	22389 X	22389	-0-	-0-	-0-	9	9	35	4	Y	953	1035	1	52
04	21270 X	21063	-0-	-207	-0-	19133	3	253	4	Y	1335	1271	1	116
05	21979 X	13924	-0-	-8055	-0-	1173	9	218	4	Y	1881	1715	1	282
						21306	3							
						1048	9							
						19341	3							
						1469	9							
						11637	3							
						2069	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)												CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY														
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22														
WELL #: 1														
RRCID -> 270685														
COMPL. DATE 04/26/2013														
TOTAL DEPTH 11013														
PERF.11069 - 15767														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							123
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							123
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							123
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							123
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							123
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							123
MEEKER 56-T2-22														
WELL #: 1H														
RRCID -> 270731														
COMPL. DATE 06/30/2013														
TOTAL DEPTH 11285														
PERF.11358 - 15892														
12	34782	X		32734	-0-	-2048	-0-		658	1	30850	3	Y	267
									350	4	876	9		
01	34782	X		33846	-0-	-936	-0-		659	1	31977	3	Y	169
									320	4	890	9		
02	31581	X		27472	-0-	-4109	-0-		612	1	25953	3	Y	180
									102	4	805	9		
03	40465	X		40465	-0-	-0-	-0-		663	1	38606	3	Y	301
									295	4	901	9		
04	32670	X		31344	-0-	-1326	-0-		665	1	29565	3	Y	340
									297	4	817	9		
05	33759	X		32040	-0-	-1719	-0-		716	1	30358	3	Y	237
									110	4	856	9		
EXTINCTION 57-T1-32														
WELL #: 1H														
RRCID -> 271198														
COMPL. DATE 03/03/2013														
TOTAL DEPTH 10788														
PERF.10787 - 15482														
12	17124	X		17124	-0-	-0-	-0-		708	1	14853	3	Y	348
									74	4	1489	9		
01	18489	X		18489	-0-	-0-	-0-		686	1	15985	3	Y	110
									127	4	1691	9		
02	19592	X		19592	-0-	-0-	-0-		636	1	16875	3	Y	294
									120	4	1961	9		
03	18862	X		18862	-0-	-0-	-0-		675	1	17645	3	Y	325
									111	4	431	9		
04	17536	X		17536	-0-	-0-	-0-		652	1	14909	3	Y	203
									85	4	1890	9		
05	18184	X		18184	-0-	-0-	-0-		666	1	15374	3	Y	218
									178	4	1966	9		
BOLD JOHNSON 56-T1-42														
WELL #: 1H														
RRCID -> 271675														
COMPL. DATE 04/11/2013														
TOTAL DEPTH 10322														
PERF.10141 - 10600														
12	7954	X		7954	-0-	-0-	-0-		5872	3	242	4	N	498
									1840	9				
01	6974	X		6974	-0-	-0-	-0-		5265	3	130	4	N	232
									1579	9				
02	7525	X		7525	-0-	-0-	-0-		5684	3	129	4	N	187
									1712	9				
03	7580	X		7580	-0-	-0-	-0-		5879	3	109	4	N	256
									1592	9				
04	3768	X		3768	-0-	-0-	-0-		2783	3	5	4	N	80
									980	9				
05	6702	X		6702	-0-	-0-	-0-		5238	3	1464	9	N	168

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-36														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	18321 X	12005	-0-	-6316	-0-	10440	3	10	4	Y	1414	1334	1	181
01	14384 X	14197	-0-	-187	-0-	1555	9	68	4	Y	1324	1233	1	272
02	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	12673	3	10	4	Y	1488	1623	1	137
03	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	1456	9	2	4	Y	1328	1348	1	117
04	13740 X	13045	-0-	-695	-0-	11795	3	13	4	Y	1161	1179	1	99
05	14384 X	13726	-0-	-658	-0-	1637	9	43	4	Y	1171	1206	1	64
						12188	3							
						1461	9							
						11755	3							
						1277	9							
						12395	3							
						1288	9							
RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019														
12	19476 X	19476	-0-	-0-	-0-	18224	3	1	4	N	1137	846	1	473
01	19556 X	19556	-0-	-0-	-0-	1251	9	2	4	N	1204	1433	1	244
02	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	18230	3	392	9	N	356	533	1	67
03	24130 X	24130	-0-	-0-	-0-	1324	9	5	4	N	1339	1053	1	353
04	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	5262	3	59	4	N	550	686	1	217
05	26468 X	26468	-0-	-0-	-0-	22652	3	203	4	N	1290	1381	1	126
						1473	9							
						8499	3							
						605	9							
						24846	3							
						1419	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727														
12	18817 X	13298	-0-	-5519	-0-	803	1	11699	3	Y	724	729	1	142
01	18817 X	15598	-0-	-3219	-0-	796	9	13767	3	Y	850	880	1	112
02	17603 X	16534	-0-	-1069	-0-	896	1	14600	3	Y	1056	1055	1	113
03	18850 X	18850	-0-	-0-	-0-	935	9	17016	3	Y	915	966	1	62
04	18608 X	18608	-0-	-0-	-0-	772	1	16144	3	Y	1460	1396	1	126
05	17670 X	12885	-0-	-4785	-0-	1162	9	10720	3	Y	1267	1332	1	61
						827	1							
						1007	9							
						858	1							
						1606	9							
						771	1							
						1394	9							
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573														
12	11873 X	10448	-0-	-1425	-0-	9661	3	4	4	N	712	752	1	200
01	11129 X	10376	-0-	-753	-0-	783	9	188	4	N	694	732	1	162
02	10411 X	9615	-0-	-796	-0-	9425	3	3	4	N	633	559	1	236
03	10447 X	2805	-0-	-7642	-0-	763	9	3	4	N	220	371	1	85
04	10110 X	6721	-0-	-3389	-0-	8916	3	628	4	N	424	371	1	138
05	10447 X	7761	-0-	-2686	-0-	696	9	11	4	N	473	359	1	252
						2560	3							
						242	9							
						5627	3							
						466	9							
						7230	3							
						520	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
BETTYE HANSARD STATE 45-3				WELL #: 2H		RRCID -> 272207		COMPL. DATE 06/09/2013				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	7595 X	-0-	-0-		-7595		-0-					N	-0-			358
01	7595 X	414	-0-		-7181		-0-	141	3	273	4	N	-0-			358
02	5916 X	135	-0-		-5781		-0-	67	3	68	4	N	-0-			358
03	5921 X	79	-0-		-5842		-0-	78	4	1	9	N	1	179	1	180
04	5070 X	82	-0-		-4988		-0-	82	4			N	-0-			180
05	403 X	96	-0-		-307		-0-	96	4			N	-0-			180
CAMP STATE 56-T2-8				WELL #: 1H		RRCID -> 273044		COMPL. DATE 11/03/2013				TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957				
*06	17700 X	12206	-0-		-5494		-0-	1245	1	10232	3	N	626	725	1	61
								40	4	689	9					
*07	19096 X	18561	-0-		-535		-0-	1286	1	16122	3	N	823	642	1	242
								248	4	905	9					
*08	32393 X	32393	-0-		-0-		-0-	1286	1	29429	3	N	1358	1463	1	137
								184	4	1494	9					
09	26705 X	26705	-0-		-0-		-0-	1245	1	24154	3	N	1118	1117	1	138
								76	4	1230	9					
10	23161 X	23161	-0-		-0-		-0-	1286	1	20557	3	N	1129	1102	1	165
								76	4	1242	9					
11	23670 X	17867	-0-		-5803		-0-	1245	1	15445	3	N	1004	1121	1	48
								73	4	1104	9					
12	24459 X	19121	-0-		-5338		-0-	1286	1	16584	3	N	1073	944	1	177
								71	4	1180	9					
01	24459 X	18474	-0-		-5985		-0-	1286	1	16256	3	N	818	754	1	241
								32	4	900	9					
02	22881 X	16321	-0-		-6560		-0-	1203	1	14293	3	N	697	736	1	202
								58	4	767	9					
03	23157 X	18637	-0-		-4520		-0-	1286	1	16221	3	N	966	925	1	243
								67	4	1063	9					
04	18510 X	17838	-0-		-672		-0-	1245	1	15581	3	N	862	1010	1	95
								64	4	948	9					
05	19127 X	17432	-0-		-1695		-0-	1286	1	15033	3	N	916	935	1	76
								105	4	1008	9					
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32				WELL #: 1H		RRCID -> 273718		COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577				
12	19933 X	14307	-0-		-5626		-0-	578	1	13660	3	Y	-0-			248
								69	4							
01	20584 X	15026	-0-		-5558		-0-	600	1	14129	3	Y	171			419
								109	4	188	9					
02	19256 X	15729	-0-		-3527		-0-	567	1	15054	3	Y	-0-			419
								108	4							
03	20584 X	17857	-0-		-2727		-0-	611	1	16048	3	Y	999	1102	1	316
								99	4	1099	9					
04	18930 X	14208	-0-		-4722		-0-	592	1	13538	3	Y	-0-			316
								78	4							
05	16802 X	15267	-0-		-1535		-0-	620	1	14483	3	Y	-0-			316
								164	4							
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8				WELL #: 1H		RRCID -> 275255		COMPL. DATE 02/25/2014				TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329				
12	7632 X	7632	-0-		-0-		-0-	5374	3	70	4	N	1989	1806	1	536
								2188	9							
01	6340 X	6340	-0-		-0-		-0-	4249	3	58	4	N	1848	2155	1	229
								2033	9							
02	6195 X	6195	-0-		-0-		-0-	4202	3	71	4	N	1747	1796	1	180
								1922	9							
03	7574 X	7574	-0-		-0-		-0-	5291	3	82	4	N	2001	1794	1	387
								2201	9							
04	7752 X	7752	-0-		-0-		-0-	5455	3	104	4	N	1994	1958	1	423
								2193	9							
05	2300 X	2300	-0-		-0-		-0-	197	3	144	4	N	1781	1775	1	429
								1959	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
BOLD JOHNSON 56-T1-36				WELL #:	2H	RRCID ->	275462	COMPL.	DATE 03/26/2014	TOTAL	DEPTH 10910	PERF.11109	- 15920		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	7924	3	2	4	Y	1551	1470	1		199
						1706	9								
01	8339 X	3142	-0-	-5197	-0-	2505	3	11	4	Y	569	651	1		117
						626	9								
02	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	9859	3	2	4	Y	1796	1748	1		165
						1976	9								
03	18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	15440	3	3	4	Y	2451	2400	1		216
						2696	9								
04	19091 X	19091	-0-	-0-	-0-	16368	3	171	4	Y	2320	2338	1		198
						2552	9								
05	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	13132	3	27	4	Y	1782	1883	1		97
						1960	9								

STATE PROTECTION 55-T2-2				WELL #:	3H	RRCID ->	275634	COMPL.	DATE 04/24/2014	TOTAL	DEPTH 11463	PERF.11513	- 15860		
12	6510 X	2154	-0-	-4356	-0-	1286	1	786	3	Y	7				106
						74	4	8	9						
01	6510 X	2783	-0-	-3727	-0-	1286	1	703	3	Y	530	349	1		287
						211	4	583	9						
02	6090 X	2808	-0-	-3282	-0-	1203	1	650	3	Y	710	704	1		293
						174	4	781	9						
03	6510 X	4364	-0-	-2146	-0-	1286	1	1845	3	Y	1010	1069	1		234
						122	4	1111	9						
04	6270 X	4948	-0-	-1322	-0-	1245	1	2139	3	Y	1315	1202	1		347
						117	4	1447	9						
05	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	1286	1	2491	3	Y	1389	1346	1		390
						190	4	1528	9						

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4				WELL #:	1H	RRCID ->	275789	COMPL.	DATE 07/03/2014	TOTAL	DEPTH 10027	PERF.10465	- 15313		
12	12028 X	11093	-0-	-935	-0-	8933	3	180	4	N	1800	1851	1		303
						1980	9								
01	12028 X	9060	-0-	-2968	-0-	7012	3	142	4	N	1733	1712	1		324
						1906	9								
02	11252 X	8139	-0-	-3113	-0-	6563	3	46	4	N	1391	1499	1		216
						1530	9								
03	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	10083	3	54	4	N	2253	2175	1		294
						2478	9								
04	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	9855	3	51	4	N	1998	2052	1		240
						2198	9								
05	11098 X	2714	-0-	-8384	-0-	1951	3	50	4	N	648	740	1		148
						713	9								

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34				WELL #:	1H	RRCID ->	276286	COMPL.	DATE 06/04/2014	TOTAL	DEPTH 10138	PERF.10754	- 15639		
12	20739 X	16949	-0-	-3790	-0-	7	1	15666	3	Y	1038	943	1		391
						134	4	1142	9						
01	20739 X	15016	-0-	-5723	-0-	6	1	13694	3	Y	1115	1128	1		378
						89	4	1227	9						
02	19401 X	13752	-0-	-5649	-0-	5	1	12830	3	Y	797	750	1		425
						40	4	877	9						
03	20336 X	13046	-0-	-7290	-0-	6	1	12194	3	Y	691	916	1		200
						86	4	760	9						
04	16410 X	5004	-0-	-11406	-0-	7	1	4638	3	Y	280	183	1		297
						51	4	308	9						
05	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	55	1	19907	3	Y	2139	2187	1		249
						185	4	2353	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 4H RRCID -> 276866														
COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8897 X	7292	-0-	-1605	-0-	6578 3	1 4	Y	648	584	1			121
01	8897 X	6652	-0-	-2245	-0-	713 9								
02	8323 X	4242	-0-	-4081	-0-	6056 3	3 4	Y	539	574	1			86
03	8742 X	7066	-0-	-1676	-0-	593 9								
04	36100 X	36100	-0-	-0-	-0-	3928 3	2 4	Y	284	326	1			44
05	7285 X	6210	-0-	-1075	-0-	312 9								
						3 1	6424 3	Y	571	522	1			93
						11 4	628 9							
						7 1	4048 3	Y	361	394	1			60
						31648 4	397 9							
						14 1	6120 3	Y	62	110	1			12
						8 4	68 9							
BROWN STATE 56-T2-44														
WELL #: 1H RRCID -> 277117														
COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026														
12	24905 X	24905	-0-	-0-	-0-	22347 3	17 4	Y	2310	2197	1			443
01	22351 X	22337	-0-	-14	-0-	2541 9								
02	20909 X	20531	-0-	-378	-0-	20044 3	37 4	Y	2051	2297	1			197
03	22351 X	21509	-0-	-842	-0-	2256 9								
04	23366 X	23366	-0-	-0-	-0-	18563 3	66 4	Y	1729	1739	1			187
05	23822 X	23822	-0-	-0-	-0-	1902 9								
						19298 3	126 4	Y	1895	1833	1			249
						2085 9								
						21033 3	104 4	Y	2026	2081	1			194
						2229 9								
						21492 3	16 4	Y	2104	1943	1			355
						2314 9								
STATE DELA 58-T2-38														
WELL #: 1H RRCID -> 277213														
COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255														
12	19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	16357 3	29 4	N	2453	2383	1			385
01	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	2698 9								
02	15324 X	15324	-0-	-0-	-0-	11246 3	16 4	N	1982	2099	1			268
03	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	2180 9								
04	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	12340 3	13 4	N	2701	2597	1			372
05	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	2971 9								
						15514 3	10 4	N	2003	2048	1			327
						2203 9								
						15341 3	9 4	N	2245	2383	1			189
						2470 9								
						14611 3	20 4	N	1557	1452	1			294
						1713 9								
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36														
WELL #: 1H RRCID -> 277458														
COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011														
12	9300 X	5346	-0-	-3954	-0-	3238 3	165 4	N	1766	1758	1			244
01	9300 X	7367	-0-	-1933	-0-	1943 9								
02	8700 X	7080	-0-	-1620	-0-	5124 3	109 4	N	1940	1812	1			372
03	9300 X	7250	-0-	-2050	-0-	2134 9								
04	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	4802 3	55 4	N	2021	1942	1			451
05	7564 X	5805	-0-	-1759	-0-	2223 9								
						4925 3	146 4	N	1981	1908	1			524
						2179 9								
						5235 3	147 4	N	1960	2123	1			361
						2156 9								
						3729 3	181 4	N	1723	1774	1			310
						1895 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
STATE CALDWELL 57-T2-26				WELL #: 3H		RRCID -> 277467		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	9005 3	4 4	Y	1077	1144	1			58
10	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	1185 9								
11	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	10310 3	3 4	Y	1281	1227	1			112
12	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	1409 9								
01	9145 X	8074	-0-	-1071	-0-	8989 3	2 4	Y	974	989	1			97
02	8555 X	5142	-0-	-3413	-0-	1071 9								
*03	9145 X	8502	-0-	-643	-0-	9599 3	2 4	Y	971	887	1			181
*04	55526 X	55526	-0-	-0-	-0-	1068 9								
*05	9145 X	6947	-0-	-2198	-0-	7236 3	4 4	Y	758	818	1			121
						834 9								
						4602 3	3 4	Y	488	534	1			75
						537 9								
						3 1	7541 3	Y	861	796	1			140
						11 4	947 9							
						8 1	4860 3	Y	509	564	1			85
						50098 4	560 9							
						13 1	6119 3	Y	734	680	1			139
						8 4	807 9							
STATE CALDWELL 57-T2-26				WELL #: 5H		RRCID -> 277583		COMPL. DATE 11/25/2014				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890		
*09	10920 X	10532	-0-	-388	-0-	9540 3	4 4	Y	898	1038	1			48
10	11284 X	9767	-0-	-1517	-0-	988 9								
11	10920 X	7212	-0-	-3708	-0-	8910 3	3 4	Y	776	756	1			68
12	11284 X	8258	-0-	-3026	-0-	854 9								
01	11284 X	6350	-0-	-4934	-0-	6553 3	2 4	Y	597	606	1			59
02	10179 X	4360	-0-	-5819	-0-	657 9								
*03	9765 X	7611	-0-	-2154	-0-	7500 3	1 4	Y	688	619	1			128
*04	34454 X	34454	-0-	-0-	-0-	757 9								
*05	8246 X	5558	-0-	-2688	-0-	5750 3	4 4	Y	542	583	1			87
						596 9								
						4006 3	3 4	Y	319	357	1			49
						351 9								
						3 1	6866 3	Y	664	605	1			108
						12 4	730 9							
						7 1	4296 3	Y	540	558	1			90
						29557 4	594 9							
						11 1	4893 3	Y	589	568	1			111
						6 4	648 9							
KC PREMIUM 56-T2-48				WELL #: 1H		RRCID -> 277719		COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449		
12	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	7265 3	40 4	N	2208	1790	1			736
01	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	2429 9								
02	14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	8373 3	16 4	N	2782	3069	1			449
03	16420 X	16420	-0-	-0-	-0-	3060 9								
04	16843 X	16843	-0-	-0-	-0-	11516 3	5 4	N	3030	3234	1			245
05	22193 X	22193	-0-	-0-	-0-	3333 9								
						12351 3	25 4	N	3676	3410	1			511
						4044 9								
						13112 3	46 4	N	3350	3495	1			366
						3685 9								
						17540 3	24 4	N	4208	4212	1			362
						4629 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY FRASER 57-T1-39														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
										M				BALANCE
12	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	8926 3	2085 9	30 4	N	1895	1877	1	165
01	10819	X	10278	-0-	-541	-0-	8245 3	1997 9	36 4	N	1815	1729	1	251
02	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	8561 3	2103 9	37 4	N	1912	1845	1	318
03	10819	X	10565	-0-	-254	-0-	8842 3	1686 9	37 4	N	1533	1648	1	203
04	10470	X	9939	-0-	-531	-0-	8178 3	1736 9	25 4	N	1578	1485	1	296
05	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	9574 3	1943 9	51 4	N	1766	1838	1	224
ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500														
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2263 3	858 9	25 4	N	780	713	1	280
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	2376 3	1156 9	119 4	N	1051	920	1	411
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	3431 3	1297 9	82 4	N	1179	1255	1	335
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	3150 3	1310 9	84 4	N	1191	1259	1	267
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	3256 3	1191 9	58 4	N	1083	880	1	470
05	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	5765 3		1625 9	N	1477	1577	1	370
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371														
12	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	643 1	35 4	9914 3	N	1576	1545	1	331
01	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	643 1	5 4	10101 3	N	1685	1781	1	235
02	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	602 1	45 4	11214 3	N	1798	1795	1	238
03	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	643 1	189 4	13817 3	N	2040	1976	1	302
04	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	622 1	180 4	11216 3	N	1618	1428	1	492
05	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	643 1	186 4	11935 3	N	1693	1771	1	414
MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272														
12	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	10031 3	2723 9	142 4	N	2475	2343	1	427
01	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	8494 3	2802 9	142 4	N	2547	2715	1	259
02	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	8558 3	2696 9	169 4	N	2451	2339	1	371
03	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	7493 3	2649 9	156 4	N	2408	2337	1	442
04	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	6759 3	2674 9	152 4	N	2431	2496	1	377
05	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	7424 3	2269 9	137 4	N	2063	1923	1	517

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
STATE OLSON 57-T2-8				WELL #:	1H	RRCID ->	278122	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL	DEPTH	9743	PERF.10163 - 15011
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	1 1	2697 3	Y	652	543	1		334
						36 4	717 9						
01	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	1 1	2565 3	Y	396	384	1		346
						39 4	436 9						
02	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	1 1	3497 3	Y	727	547	1		526
						17 4	800 9						
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	2 1	3587 3	Y	519	734	1		311
						33 4	571 9						
04	3330 X	2765	-0-	-565	-0-	3 1	2153 3	Y	524	564	1		271
						33 4	576 9						
05	4619 X	2067	-0-	-2552	-0-	4 1	1533 3	Y	418	375	1		314
						70 4	460 9						

STATE RUSH 57-T2-18				WELL #:	1H	RRCID ->	278123	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	9592	PERF. 9687 - 14498
12	3627 X	3531	-0-	-96	-0-	1 1	2431 3	Y	980	820	1		160
						21 4	1078 9						
01	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	3 1	5993 3	Y	1546	1613	1		93
						47 4	1701 9						
02	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	3 1	6891 3	Y	1546	1484	1		155
						33 4	1701 9						
03	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	3 1	6652 3	Y	1466	1449	1		172
						58 4	1613 9						
04	7500 X	2291	-0-	-5209	-0-	3 1	1848 3	Y	383	502	1		53
						19 4	421 9						
05	8277 X	27	-0-	-8250	-0-	20 3	7 9	Y	6	58	1		1

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45				WELL #:	1H	RRCID ->	278124	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL	DEPTH	10069	PERF.10631 - 15442
12	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	7 1	15787 3	Y	2051	2055	1		235
						156 4	2256 9						
01	15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	6 1	13252 3	Y	1689	1721	1		203
						111 4	1858 9						
02	18879 X	16673	-0-	-2206	-0-	6 1	14526 3	Y	1868	1737	1		334
						86 4	2055 9						
03	20181 X	19157	-0-	-1024	-0-	9 1	16417 3	Y	2344	2413	1		265
						153 4	2578 9						
04	19530 X	13922	-0-	-5608	-0-	19 1	12211 3	Y	1424	1494	1		195
						126 4	1566 9						
05	18197 X	5098	-0-	-13099	-0-	28 1	4720 3	Y	302	193	1		304
						18 4	332 9						

STATE ALLAR 57-T2-28				WELL #:	1	RRCID ->	278214	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL	DEPTH	9945	PERF.10018 - 14504
12	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	647 1	7261 3	Y	1514	1435	1		370
						60 4	1665 9						
01	18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	650 1	14723 3	Y	2585	2533	1		422
						427 4	2844 9						
02	20065 X	20065	-0-	-0-	-0-	608 1	16673 3	Y	2488	2686	1		224
						47 4	2737 9						
03	18833 X	18833	-0-	-0-	-0-	650 1	15694 3	Y	2158	2120	1		262
						115 4	2374 9						
04	18925 X	18925	-0-	-0-	-0-	644 1	15772 3	Y	2132	2092	1		302
						164 4	2345 9						
05	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	664 1	6707 3	Y	1442	1191	1		553
						144 4	1586 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1201H		ASSOCIATED RRCID -> 278215		CAPACITY COMPL. DATE 03/28/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	7762 2259	3 9	71	4	Y	2054	1885	1		349
01	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	6415 1537	3 9	85	4	Y	1397	1647	1		99
02	7076 X	6149	-0-	-927	-0-	4910 1114	3 9	125	4	Y	1013	1079	1		33
03	7564 X	2509	-0-	-5055	-0-	2040 447	3 9	22	4	Y	406	414	1		25
04	7320 X	481	-0-	-6839	-0-	369 108	3 9	4	4	Y	98	119	1		4
05	7564 X	7249	-0-	-315	-0-	5536 1625	3 9	88	4	Y	1477	1346	1		135
STATE POGO 57-T2-4			WELL #:		1H	RRCID -> 278216		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 9776		PERF.10271 - 15082			
12	4402 X	1550	-0-	-2852	-0-	78 1464	3 9	8	4	Y	1331	1294	1		252
01	4402 X	1849	-0-	-2553	-0-	610 1201	3 9	38	4	Y	1092	1097	1		247
02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	1592 1309	3 9	1	4	Y	1190	1127	1		310
03	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	1183 33	3 3	1371	9	Y	1246	1110	1		446
04	1800 X	710	-0-	-1090	-0-	633 537	9 3	44	4	Y	575	761	1		260
05	3100 X	1496	-0-	-1604	-0-	537	3	959	9	Y	872	940	1		192
JOHNSON ESTATE 56-T1-8			WELL #:		1H	RRCID -> 278218		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10787		PERF.10929 - 15592			
12	24440 X	24440	-0-	-0-	-0-	643 77	1 4	19847	3 9	N	3521	3182	1		840
01	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	643 31	1 4	13315	3 9	N	1971	2610	1		201
02	24327 X	24327	-0-	-0-	-0-	602 29	1 4	20340	3 9	N	3051	2839	1		413
03	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	643 31	1 4	11388	3 9	N	1811	2017	1		207
04	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	622 30	1 4	13076	3 9	N	2267	2173	1		301
05	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	643 31	1 4	15363	3 9	N	2154	2161	1		294
JOHNSON ESTATE 57-T1-4			WELL #:		1H	RRCID -> 278221		COMPL. DATE 06/07/2014		TOTAL DEPTH 10068		PERF.10205 - 14760			
12	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	4370 1526	3 9	66	4	N	1387	1064	1		585
01	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	3539 1134	3 9	82	4	N	1031	1444	1		172
02	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	1925 2263	3 9	3349	4	N	2057	1955	1		274
03	27390 X	27390	-0-	-0-	-0-	22051 5337	3 9	2	4	N	4852	4810	1		316
04	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	9638 16374	3 3	2455	9	N	2232	2322	1		226
05	20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	16374	3	3674	9	N	3340	3248	1		318

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROJECTS 57-T2-47X38				//CONT.// //CONT.// 085408 WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 278234	CAPACITY COMPL. DATE 03/21/2020				TOTAL	DEPTH	10021	PERF.10657	- 18068		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10199 X	6050	-0-		-4149	-0-	4236 1733	3 9	81	4	N	1575	1458	1			388
01	10199 X	4466	-0-		-5733	-0-	3256 1165	3 9	45	4	N	1059	1276	1			171
02	8671 X	379	-0-		-8292	-0-	1 365	3 9	13	4	N	332	356	1			147
03	7347 X	1916	-0-		-5431	-0-	61	4	1855	9	N	1686	1406	1			427
04	7110 X	5382	-0-		-1728	-0-	227	4	5155	9	N	4686	4803	1			310
05	6045 X	676	-0-		-5369	-0-	17	4	659	9	N	599	670	1			239
STATE PROJECTS 57-T2-47X2																	
12	14113 X	14113	-0-		-0-	-0-	1286 188	1 4	9562 3077	3 9	N	2797	2711	1			706
01	12710 X	10965	-0-		-1745	-0-	747 81	1 4	8100 2037	3 9	N	1852	2356	1			202
02	11890 X	1458	-0-		-10432	-0-	11 1397	3 9	50	4	N	1270	903	1			569
03	12710 X	1824	-0-		-10886	-0-	56	4	1768	9	N	1607	1963	1			213
04	12300 X	1064	-0-		-11236	-0-	45	4	1019	9	N	926	862	1			277
05	12710 X	156	-0-		-12554	-0-	10	4	146	9	N	133	168	1			242
STATE JAMES 57-T2-42																	
12	26853 X	26853	-0-		-0-	-0-	654 203	1 4	22316 3680	3 9	Y	3345	3205	1			357
01	26109 X	26109	-0-		-0-	-0-	653 136	1 4	21846 3474	3 9	Y	3158	3399	1			116
02	26912 X	25410	-0-		-1502	-0-	610 81	1 4	21391 3328	3 9	Y	3025	2857	1			284
03	28768 X	27473	-0-		-1295	-0-	655 171	1 4	23091 3556	3 9	Y	3233	3048	1			469
04	27690 X	24737	-0-		-2953	-0-	654 201	1 4	20788 3094	3 9	Y	2813	2980	1			302
05	27156 X	26385	-0-		-771	-0-	693 74	1 4	22206 3412	3 9	Y	3102	3109	1			295
DARCY STATE 56-T3-22																	
12	15910 X	15910	-0-		-0-	-0-	643 151	1 4	12305 2811	3 9	N	2555	2299	1			628
01	14947 X	14947	-0-		-0-	-0-	643 160	1 4	11352 2792	3 9	N	2538	3054	1			112
02	14337 X	14337	-0-		-0-	-0-	602 106	1 4	11051 2578	3 9	N	2344	2145	1			311
03	13559 X	13559	-0-		-0-	-0-	643 251	1 4	10281 2384	3 9	N	2167	2085	1			393
04	12351 X	12351	-0-		-0-	-0-	622 266	1 4	9204 2259	3 9	N	2054	2118	1			329
05	13394 X	13394	-0-		-0-	-0-	643 253	1 4	10198 2300	3 9	N	2091	2080	1			340

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1				WELL #:	1H	RRCID ->	278243	COMPL.	DATE	04/26/2015	TOTAL	DEPTH	9101	PERF.	9541 - 16463
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-						2	35	1		70
*11	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-		5892	3	373	4	Y	640	495	1	215
							704	9							
*12	7440 X	1131	-0-	-6309	-0-		418	3	381	4	Y	302	367	1	150
							332	9							
01	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-		6070	3	16	4	Y	1244	1322	1	72
							1368	9							
02	7076 X	4796	-0-	-2280	-0-		2925	3	35	4	Y	1669	1657	1	84
							1836	9							
03	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-		7468	3	35	4	Y	1996	1840	1	240
							2196	9							
04	16147 X	16147	-0-	-0-	-0-		13050	3	44	4	Y	2775	2880	1	135
							3053	9							
05	18370 X	18370	-0-	-0-	-0-		15619	3	42	4	Y	2463	2426	1	172
							2709	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-42				WELL #:	2H	RRCID ->	278250	COMPL.	DATE	04/09/2015	TOTAL	DEPTH	10275	PERF.	10340 - 15004
12	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-		643	1	4959	3	N	1382	1317	1	258
							37	4	1520	9					
01	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-		643	1	4135	3	N	1423	1499	1	182
							36	4	1565	9					
02	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-		602	1	4017	3	N	1229	1299	1	112
							71	4	1352	9					
03	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-		643	1	4522	3	N	1725	1650	1	187
							95	4	1898	9					
04	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-		622	1	4060	3	N	1525	1481	1	231
							24	4	1678	9					
05	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-		643	1	4958	3	N	1851	1785	1	297
							19	4	2036	9					
STATE CALDWELL 57-T2-26				WELL #:	2H	RRCID ->	278251	COMPL.	DATE	11/21/2014	TOTAL	DEPTH	10008	PERF.	10148 - 14959
12	11470 X	10717	-0-	-753	-0-		9124	3	1	4	Y	1447	1292	1	269
							1592	9							
01	11997 X	8889	-0-	-3108	-0-		7632	3	5	4	Y	1138	1225	1	182
							1252	9							
02	11223 X	4543	-0-	-6680	-0-		3977	3	3	4	Y	512	615	1	79
							563	9							
03	11997 X	8445	-0-	-3552	-0-		4	1	7176	3	Y	1138	1032	1	185
							13	4	1252	9					
04	10680 X	5483	-0-	-5197	-0-		7	1	4739	3	Y	664	739	1	110
							7	4	730	9					
05	10726 X	5380	-0-	-5346	-0-		13	1	4592	3	Y	698	676	1	132
							7	4	768	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-26				WELL #:	2H	RRCID ->	278368	COMPL.	DATE	09/30/2014	TOTAL	DEPTH	10916	PERF.	11280 - 16091
12	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-		5320	3	61	4	N	829	688	1	273
							912	9							
01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-		3876	3	35	4	N	584	695	1	162
							642	9							
02	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-		4219	3	26	4	N	672	745	1	89
							739	9							
03	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-		5014	3	12	4	N	789	752	1	126
							868	9							
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-		2933	3	575	9	N	523	562	1	87
05	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-		8289	3	2	4	N	1330	1264	1	153
							1463	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
BOLD JOHNSON 56-T1-30				WELL #:	2H	RRCID ->	278426	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	10503	PERF.10540	- 15003
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	9424 X	5716	-0-	-3708	-0-	3561 3	13 4	Y	1947	1828	1			253
01	9424 X	3715	-0-	-5709	-0-	2142 9	116 4	Y	1119	1136	1			236
02	8816 X	3357	-0-	-5459	-0-	2368 3	20 4	Y	975	1088	1			123
03	9269 X	5480	-0-	-3789	-0-	1231 9	5 4	Y	2090	2098	1			115
04	8970 X	5517	-0-	-3453	-0-	2264 3	31 4	Y	1241	1248	1			108
05	5704 X	5364	-0-	-340	-0-	1073 9	40 4	Y	834	817	1			125
						3176 3								
						2299 9								
						4121 3								
						1365 9								
						4407 3								
						917 9								

STATE CUMBERLAND 57-T2-16				WELL #:	1H	RRCID ->	278442	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10040	- 14389
12	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	3 1	6533 3	Y	1487	1422	1			380
01	8370 X	7340	-0-	-1030	-0-	89 4	1636 9	Y	1342	1246	1			476
02	7830 X	6487	-0-	-1343	-0-	3 1	5788 3	Y	1303	1614	1			165
03	8370 X	5900	-0-	-2470	-0-	73 4	1476 9	Y	1157	1129	1			193
04	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	2 1	5006 3	Y	1188	1231	1			150
05	8246 X	5474	-0-	-2772	-0-	46 4	1433 9	Y	858	845	1			163
						2 1	4552 3	Y						
						73 4	1273 9	Y						
						763 1	5908 3	Y						
						120 4	1307 9	Y						
						730 1	3676 3	Y						
						124 4	944 9	Y						

STATE CAMP 56-T2-14X11				WELL #:	1H	RRCID ->	278514	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL	DEPTH	10551	PERF.10552	- 17963
12	17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	7 1	13880 3	Y	2851	2780	1			148
01	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	235 4	3136 9	Y	2803	2836	1			115
02	10817 X	9432	-0-	-1385	-0-	7 1	13991 3	Y	1427	1497	1			45
03	11563 X	8529	-0-	-3034	-0-	160 4	3083 9	Y	1364	1324	1			85
04	11190 X	8134	-0-	-3056	-0-	3 1	7810 3	Y	1250	1291	1			44
05	11563 X	8027	-0-	-3536	-0-	49 4	1570 9	Y	1326	1297	1			73
						4 1	6856 3	Y						
						169 4	1500 9	Y						
						10 1	6647 3	Y						
						102 4	1375 9	Y						
						14 1	6532 3	Y						
						22 4	1459 9	Y						

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #:	1H	RRCID ->	278515	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL	DEPTH	9979	PERF.10052	- 14673
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-					77
01	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	2 1	3657 3	Y	1364	1140	1			301
02	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	130 4	1500 9	Y	3816	3914	1			203
03	19336 X	19336	-0-	-0-	-0-	4 1	10892 3	Y	5360	5185	1			378
04	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	148 4	4198 9	Y	5177	5370	1			185
05	4898 X	252	-0-	-4646	-0-	7 1	13197 3	Y	178	180	1			183
						236 4	5896 9	Y						
						3 1	2253 3	Y						
						92 4	5695 9	Y						
						14 3	42 4	Y						
						196 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22				//CONT.// WELL #:	71052 900 085408 1H	ASSOCIATED RRCID -> 278549	CAPACITY COMPL. DATE 07/21/2014				TOTAL	DEPTH	CNTY: WARD 9401 PERF. 9650 - 14535				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	7719	3	1	4	Y	2239	1965	1			426
01		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	2463	9									
							6859	3	2	4	Y	1593	1893	1			126
02		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	1752	9									
							7941	3	2	4	Y	1441	1370	1			197
03		10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	1585	9									
							9227	3	7	4	Y	1259	1163	1			293
04		11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	1385	9									
							9747	3	4	4	Y	1922	2164	1			51
05		11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	2114	9									
							9314	3	1	4	Y	1834	1631	1			254
							2017	9									

OLYPHANT 57-T1-43X42				WELL #:	1H	RRCID -> 278881	COMPL. DATE 02/28/2015				TOTAL	DEPTH	9785	PERF.	10683	- 18094	
12		26257 X	25375	-0-	-882	-0-	643	1	20863	3	N	3438	3083	1			737
							87	4	3782	9							
01		26257 X	23126	-0-	-3131	-0-	643	1	18853	3	N	3153	3570	1			320
							162	4	3468	9							
02		24725 X	24725	-0-	-0-	-0-	602	1	19975	3	N	3657	3716	1			261
							125	4	4023	9							
03		25792 X	19817	-0-	-5975	-0-	643	1	16144	3	N	2673	2673	1			261
							90	4	2940	9							
04		24570 X	21745	-0-	-2825	-0-	622	1	17898	3	N	2865	2700	1			426
							73	4	3152	9							
05		26443 X	22339	-0-	-4104	-0-	643	1	18566	3	N	2780	2951	1			255
							72	4	3058	9							

STATE LRP 57-T2-12				WELL #:	1H	RRCID -> 278910	COMPL. DATE 07/14/2015				TOTAL	DEPTH	10128	PERF.	10140	- 14840	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179

STATE SCOOTER 56-T2-33X28				WELL #:	1H	RRCID -> 278911	COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL	DEPTH	10420	PERF.	10586	- 17883	
12		33903 X	33903	-0-	-0-	-0-	29374	3	4529	9	Y	4117	3554	1			800
01		32082 X	32082	-0-	-0-	-0-	27455	3	4627	9	Y	4206	4742	1			264
02		29640 X	29640	-0-	-0-	-0-	25838	3	3802	9	Y	3456	3562	1			158
03		33669 X	33669	-0-	-0-	-0-	29679	3	3990	9	Y	3627	3522	1			263
04		30153 X	30153	-0-	-0-	-0-	26370	3	3783	9	Y	3439	3341	1			361
05		28103 X	28103	-0-	-0-	-0-	24641	3	3462	9	Y	3147	3207	1			301

STATE KEASLER 57-T3-18				WELL #:	1H	RRCID -> 278914	COMPL. DATE 09/30/2015				TOTAL	DEPTH	9799	PERF.	0	- 14523	
12		13392 X	1655	-0-	-11737	-0-	1349	3	12	4	N	267	361	1			287
							294	9									
01		13392 X	180	-0-	-13212	-0-	6	4	174	9	N	158	159	1			286
02		12528 X	1426	-0-	-11102	-0-	48	3	4	4	N	1249	1249	1			286
							1374	9									
03		13392 X	1207	-0-	-12185	-0-	4	4	1203	9	N	1094	901	1			479
04		12450 X	1290	-0-	-11160	-0-	7	4	1283	9	N	1166	1426	1			219
05		1643 X	888	-0-	-755	-0-	12	4	876	9	N	796	710	1			305

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915														
COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
//CONT.// 71052 900														
//CONT.// 085408														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
12	24397 X	22410	-0-	-1987	-0-	8	1	17190	3	Y	4608	3961	1	982
						143	4	5069	9					
01	24397 X	10005	-0-	-14392	-0-	3	1	7522	3	Y	2152	2906	1	228
						113	4	2367	9					
02	17371 X	8143	-0-	-9228	-0-	3	1	7000	3	Y	1011	1061	1	178
						28	4	1112	9					
03	18569 X	17095	-0-	-1474	-0-	7	1	13223	3	Y	3360	3217	1	321
						169	4	3696	9					
04	17970 X	8311	-0-	-9659	-0-	9	1	5621	3	Y	2350	2317	1	354
						96	4	2585	9					
05	18569 X	6189	-0-	-12380	-0-	8	1	3780	3	Y	2114	2116	1	352
						76	4	2325	9					
STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816														
12	4867 X	4780	-0-	-87	-0-	1	1	2630	3	Y	1767	1625	1	481
						205	4	1944	9					
01	5146 X	4733	-0-	-413	-0-	1	1	2694	3	Y	1694	1808	1	367
						175	4	1863	9					
02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	1	1	1931	3	Y	1636	1806	1	197
						42	4	1800	9					
03	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	1	1	2620	3	Y	1569	1436	1	330
						54	4	1726	9					
04	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	4	1	2937	3	Y	1724	1600	1	454
						1269	4	1896	9					
05	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	13	1	8358	3	Y	2888	2809	1	533
						126	4	3177	9					
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843														
*09	44070 X	19938	-0-	-24132	-0-	18814	3	222	4	Y	820	1000	1	63
						902	9							
10	33201 X	18363	-0-	-14838	-0-	17900	3	15	4	Y	407	363	1	107
						448	9							
11	72466 X	72466	-0-	-0-	-0-	69836	3	64	4	Y	2333	2169	1	271
						2566	9							
12	52592 X	52592	-0-	-0-	-0-	50331	3	53	4	Y	2007	2021	1	257
						2208	9							
*01	25854 X	21023	-0-	-4831	-0-	19995	3	23	4	Y	914	1053	1	118
						1005	9							
02	42601 X	29401	-0-	-13200	-0-	28221	3	19	4	Y	1055	998	1	175
						1161	9							
03	45539 X	43424	-0-	-2115	-0-	41155	3	105	4	Y	1967	2029	1	113
						2164	9							
04	44070 X	38186	-0-	-5884	-0-	36436	3	45	4	Y	1550	1528	1	135
						1705	9							
05	45539 X	41853	-0-	-3686	-0-	40037	3	52	4	Y	1604	1634	1	105
						1764	9							
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190														
12	12059 X	7040	-0-	-5019	-0-	3917	3	34	4	Y	2808	2432	1	670
						3089	9							
01	12059 X	3338	-0-	-8721	-0-	1279	3	34	4	Y	1841	2231	1	280
						2025	9							
02	11281 X	-0-	-0-	-11281	-0-					Y	118	365	1	33
03	11191 X	1143	-0-	-10048	-0-	90	4	1053	9	Y	957	751	1	239
04	8430 X	6796	-0-	-1634	-0-	68	4	6728	9	Y	6116	6066	1	289
05	7037 X	4816	-0-	-2221	-0-	39	4	4777	9	Y	4343	4413	1	219

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LOWE ROYALTY PARTNERS				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
				56-T2-20	WELL #:	2H	RRCID -> 279011	COMPL.	DATE 08/24/2015	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.10357	- 15020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10385 X	3831	-0-	-6554	-0-			1	1	3248	3	Y	489	550	1			137
01	10385 X	2142	-0-	-8243	-0-			44	4	538	9							181
02	9715 X	2525	-0-	-7190	-0-			1	1	1747	3	Y	337	293	1			329
03	10385 X	332	-0-	-10053	-0-			23	4	371	9							224
04	10050 X	458	-0-	-9592	-0-			1	1	2337	3	Y	148					169
05	3844 X	663	-0-	-3181	-0-			24	4	163	9							155
								2	3	27	4	Y	275	380	1			
								303	9									
								23	3	41	4	Y	358	413	1			
								394	9									
								22	3	35	4	Y	551	565	1			
								606	9									
JR 56-T3-26				WELL #:	1H	RRCID -> 279167	COMPL.	DATE 11/01/2015	TOTAL	DEPTH	10454	PERF.10591	- 15254					
12	14384 X	4562	-0-	-9822	-0-	3411	3	60	4	N	992	1082	1					249
01	14384 X	601	-0-	-13783	-0-	1091	9											251
02	11194 X	9450	-0-	-1744	-0-	585	3	14	4	N	2							185
03	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	2	9											185
04	9810 X	9098	-0-	-712	-0-	7244	3	109	4	N	1906	1972	1					350
05	10106 X	9553	-0-	-553	-0-	2097	9											167
						9157	3	68	4	N	2281	2116	1					167
						2509	9											241
						7078	3	63	4	N	1779	1962	1					
						1957	9											
						7367	3	160	4	N	1842	1768	1					
						2026	9											
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44				WELL #:	1H	RRCID -> 279200	COMPL.	DATE 10/20/2015	TOTAL	DEPTH	9798	PERF. 9977	- 17445					
*06	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	8650	3	13	4	Y	2090	2100	1					131
*07	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	2299	9											138
*08	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	7938	3	167	4	Y	1763	1756	1					81
*09	47843 X	47843	-0-	-0-	-0-	1939	9											236
10	31618 X	31618	-0-	-0-	-0-	9128	3	22	4	Y	1773	1830	1					343
*11	30969 X	30969	-0-	-0-	-0-	1950	9											284
						39128	3	121	4	Y	7813	7658	1					340
						8594	9											
						26296	3	27	4	Y	4814	4707	1					343
						5295	9											
						22996	3	32	4	Y	7219	7278	1					284
						7941	9											
						18601	3	15	4	Y	5593	5537	1					340
*01	15872 X	15813	-0-	-59	-0-	6152	9											368
						12141	3	38	4	Y	3304	3276	1					368
						3634	9											
02	25017 X	25017	-0-	-0-	-0-	18479	3	55	4	Y	5894	5838	1					424
03	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	6483	9											424
04	15360 X	1556	-0-	-13804	-0-	10009	3	30	4	Y	5481	5585	1					320
05	15872 X	2172	-0-	-13700	-0-	6029	9											320
						1022	3	2	4	Y	484	782	1					22
						532	9											
						1560	3	4	4	Y	553	533	1					42
						608	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878															CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
12	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	2	1	4262	3	Y	2146	1861	1			475																
						37	4	2361	9																							
01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	1	1	2363	3	Y	864	1150	1			189																
						29	4	950	9																							
02	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	2	1	5084	3	Y	1880	1783	1			286																
						129	4	2068	9																							
03	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	4	1	8196	3	Y	2229	2240	1			275																
						87	4	2452	9																							
04	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	12	1	7209	3	Y	2398	2389	1			284																
						85	4	2638	9																							
05	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	17	1	5887	3	Y	1941	1980	1			245																
						107	4	2135	9																							
STATE MINT 57-T3-16															WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866																	
12	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	9634	3	30	4	Y	1323	1247	1			228																
						1455	9																									
01	4278 X	806	-0-	-3472	-0-	82	3	7	4	Y	652	769	1			111																
						717	9																									
02	4002 X	1461	-0-	-2541	-0-	82	3	1379	9	Y	1254	1233	1			132																
03	4278 X	1578	-0-	-2700	-0-	1	4	1577	9	Y	1434	1320	1			246																
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	1260	1352	1			154																
05	4278 X	1201	-0-	-3077	-0-	18	4	1183	9	Y	1075	1051	1			178																
ESCARPA ROJA 57-T1-34															WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812																	
12	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	6590	3	19	4	N	1043	1131	1			130																
						1147	9																									
01	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	7261	3	27	4	N	1343	1126	1			347																
						1477	9																									
02	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	8504	3	1166	4	N	1552	1659	1			240																
						1707	9																									
03	25586 X	25586	-0-	-0-	-0-	22421	3	65	4	N	2818	2728	1			330																
						3100	9																									
04	19232 X	19232	-0-	-0-	-0-	17102	3	49	4	N	1892	1852	1			370																
						2081	9																									
05	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	15596	3	73	4	N	1771	1822	1			319																
						1948	9																									
STATE MONEY 57-T3-20															WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678																	
12	12555 X	11228	-0-	-1327	-0-	10942	3	7	4	Y	254	305	1			97																
						279	9																									
01	12555 X	1104	-0-	-11451	-0-	275	3	4	4	Y	750	744	1			103																
						825	9																									
02	11745 X	899	-0-	-10846	-0-	130	3	3	4	Y	696	712	1			87																
						766	9																									
03	12555 X	1312	-0-	-11243	-0-	10	4	1302	9	Y	1184	848	1			423																
04	12150 X	950	-0-	-11200	-0-	12	4	938	9	Y	853	1053	1			223																
05	11222 X	760	-0-	-10462	-0-	12	4	748	9	Y	680	775	1			128																

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE CUMBERLAND 57-T2-16				WELL #:	2H	RRCID ->	279512	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10122	- 14945
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
01	527 X	3	-0-	-524	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	1	1	3615	3	Y	1048	916	1	132
						37	4	1153	9					
03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	2	1	4513	3	Y	1270	1190	1	212
						77	4	1397	9					
04	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	499	1	4358	3	Y	964	1054	1	122
						85	4	1060	9					
05	5146 X	5057	-0-	-89	-0-	572	1	3386	3	Y	891	844	1	169
						119	4	980	9					
SIGLER STATE 57-T2-22				WELL #:	2H	RRCID ->	279609	COMPL. DATE	12/05/2015	TOTAL	DEPTH	10168	PERF.10289	- 15078
12	37380 X	37380	-0-	-0-	-0-	16	1	33919	3	Y	2810	2694	1	242
						354	4	3091	9					
01	35607 X	35607	-0-	-0-	-0-	16	1	32187	3	Y	2822	2849	1	215
						300	4	3104	9					
02	29714 X	29714	-0-	-0-	-0-	11	1	27078	3	Y	2266	2256	1	225
						132	4	2493	9					
03	33642 X	33642	-0-	-0-	-0-	16	1	30805	3	Y	2302	2353	1	174
						289	4	2532	9					
04	27672 X	27672	-0-	-0-	-0-	34	1	24805	3	Y	2344	2380	1	138
						255	4	2578	9					
05	27145 X	27145	-0-	-0-	-0-	44	1	23834	3	Y	2890	2821	1	207
						88	4	3179	9					
STATE WILLIE VEE 56-T3-6				WELL #:	1H	RRCID ->	279638	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	10399	PERF.10609	- 15383
12	14916 X	14916	-0-	-0-	-0-	12452	3	166	4	N	2089	2002	1	421
						2298	9							
01	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	9772	3	148	4	N	1780	1991	1	210
						1958	9							
02	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	8610	3	19	4	N	1552	1601	1	161
						1707	9							
03	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	9155	3	33	4	N	1829	1779	1	211
						2012	9							
04	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	8922	3	38	4	N	1690	1561	1	340
						1859	9							
05	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	8352	3	32	4	N	1810	1910	1	240
						1991	9							
STATE PISH 57-T3-36				WELL #:	1H	RRCID ->	280224	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.10283	- 15072
12	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	10546	3	123	4	N	1834	1629	1	450
						2017	9							
01	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	11035	3	124	4	N	1811	1975	1	286
						1992	9							
02	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	10771	3	121	4	N	1647	1596	1	337
						1812	9							
03	12028 X	11471	-0-	-557	-0-	9644	3	195	4	N	1484	1619	1	202
						1632	9							
04	11640 X	9652	-0-	-1988	-0-	8122	3	133	4	N	1270	1192	1	280
						1397	9							
05	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	10343	3	100	4	N	1447	1332	1	395
						1592	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MOCAP 56-T1-25				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 280254	CAPACITY COMPL. DATE 03/18/2016				TOTAL	DEPTH 11032	CNTY: WARD PERF.11164 - 16027				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	-0-	8790 3043 9	3	4	4	Y	2766	2675	1			373
01	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	-0-	7085 2842 9	3	45	4	Y	2584	2690	1			267
02	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	-0-	6381 2657 9	3	9	4	Y	2415	2555	1			127
03	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	-0-	7463 2577 9	3	3	4	Y	2343	2377	1			93
04	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	-0-	6825 2910 9	3	46	4	Y	2645	2442	1			296
05	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	-0-	6143 2486 9	3	10	4	Y	2260	2056	1			500
STATE PACIFIC 55-T2-8X17				WELL #:	1H	RRCID -> 280749	COMPL. DATE 02/23/2016				TOTAL	DEPTH 10896	PERF.11056 - 18450				
12	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	-0-	271 89 4	1	7956 3257 9	3	Y	2961	2866	1			471
01	11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	-0-	218 77 4	1	7937 3160 9	3	Y	2873	3030	1			314
02	11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	-0-	202 52 4	1	8550 2695 9	3	Y	2450	2546	1			218
03	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	-0-	212 61 4	1	7625 2870 9	3	Y	2609	2529	1			298
04	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	-0-	218 92 4	1	8147 3024 9	3	Y	2749	2784	1			263
05	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	-0-	257 26 4	1	7223 2826 9	3	Y	2569	2604	1			228
MOCAP 56-T1-25				WELL #:	1H	RRCID -> 281029	COMPL. DATE 01/24/2015				TOTAL	DEPTH 11048	PERF.11120 - 16256				
12	15688 X	15688	-0-	-0-	-0-	-0-	12694 2982 9	3	12	4	Y	2711	2600	1			365
01	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	-0-	10962 2429 9	3	112	4	Y	2208	2345	1			228
02	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	-0-	9680 1915 9	3	11	4	Y	1741	1877	1			92
03	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	-0-	10859 2233 9	3	15	4	Y	2030	2042	1			80
04	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	-0-	10307 1564 9	3	88	4	Y	1422	1343	1			159
05	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	-0-	8462 1469 9	3	13	4	Y	1335	1199	1			295
STATE FOREST 55-T2-18X19				WELL #:	1H	RRCID -> 281230	COMPL. DATE 01/25/2016				TOTAL	DEPTH 10781	PERF.10856 - 18301				
12	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	-0-	3 117 4	1	7040 2449 9	3	Y	2226	2140	1			563
01	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	-0-	3 98 4	1	7014 2168 9	3	Y	1971	2174	1			360
02	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	-0-	3 73 4	1	6324 1956 9	3	Y	1778	1936	1			202
03	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	-0-	3 143 4	1	6601 2300 9	3	Y	2091	1746	1			547
04	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	-0-	10 747 4	1	7014 2570 9	3	Y	2336	2120	1			763
05	27776 X	27776	-0-	-0-	-0-	-0-	49 491 4	1	21282 5954 9	3	Y	5413	5833	1			343

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA														
WELL #: 1H RRCID -> 281238														
COMPL. DATE 10/21/2019														
TOTAL DEPTH 9726														
PERF.10044 - 17502														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
12	29022 X	29022	-0-	-0-	-0-	24668	3	115	4	N	3854	3573	1	638
01	35483 X	35483	-0-	-0-	-0-	4239	9	6	4	N	4134	4270	1	502
02	30006 X	30006	-0-	-0-	-0-	30930	3	10	4	N	3513	3567	1	448
03	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	4547	9	49	4	N	1503	1667	1	284
04	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	26132	3	89	4	N	783	722	1	345
05	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	3864	9	15	4	N	1437	1267	1	515
						10180	3							
						1653	9							
						690	3							
						861	9							
						3044	3							
						1581	9							
STATE PLACER 57-T2-44														
WELL #: 1H RRCID -> 281240														
COMPL. DATE 03/10/2016														
TOTAL DEPTH 9789														
PERF. 9958 - 14717														
12	19557 X	19557	-0-	-0-	-0-	1074	1	17107	3	Y	1123	1093	1	101
01	16639 X	16639	-0-	-0-	-0-	141	4	1235	9		878	891	1	88
02	17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	1206	1	14376	3	Y	913	911	1	90
03	19844 X	19844	-0-	-0-	-0-	91	4	966	9		1242	1268	1	64
04	19421 X	19421	-0-	-0-	-0-	1118	1	15395	3	Y	1240	1186	1	118
05	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	50	4	1004	9		1109	1088	1	139
						1187	1	17162	3	Y				
						129	4	1366	9					
						1233	1	16657	3	Y				
						167	4	1364	9					
						1025	1	15186	3	Y				
						95	4	1220	9					
STATE MJ MCGARY 56-T2-32														
WELL #: 1H RRCID -> 281395														
COMPL. DATE 06/13/2016														
TOTAL DEPTH 10351														
PERF.10387 - 15161														
12	17490 X	17490	-0-	-0-	-0-	1182	1	12956	3	Y	3044	2822	1	488
01	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	4	4	3348	9		2691	2983	1	196
02	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	1055	1	9908	3	Y	2845	2806	1	235
03	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	13	4	2960	9		2459	2524	1	170
04	14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	1365	1	10170	3	Y	2906	2855	1	221
05	13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	6	4	3130	9		2494	2533	1	182
						1226	1	8965	3	Y				
						29	4	2705	9					
						1470	1	9944	3	Y				
						41	4	3197	9					
						1577	1	9427	3	Y				
						32	4	2743	9					
STATE TIEMANN 56-T2-28														
WELL #: 1H RRCID -> 281608														
COMPL. DATE 05/01/2016														
TOTAL DEPTH 10538														
PERF.10728 - 15413														
12	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	2389	1	3020	3	Y	877	817	1	237
01	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	12	4	965	9		3362	3470	1	129
02	26813 X	26813	-0-	-0-	-0-	838	1	13842	3	Y	4358	4242	1	245
03	22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	6	4	3698	9		3499	3542	1	202
04	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	1330	1	20678	3	Y	1155	1300	1	57
05	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	11	4	4794	9		1133	1031	1	159
						1228	1	17201	3	Y				
						12	4	3849	9					
						890	1	11649	3	Y				
						14	4	1271	9					
						2147	1	9465	3	Y				
						29	4	1246	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
MINERAL PURSUIT 55-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	281840	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL	DEPTH	10861	PERF.11605	- 15810
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9827 X	6679	-0-	-3148	-0-	409	1	4480	3	N	1627	1262	1	519
						1790	9							
01	9827 X	6737	-0-	-3090	-0-	603	1	4477	3	N	1506	1810	1	215
						1657	9							
02	8352 X	6811	-0-	-1541	-0-	986	1	4156	3	N	1517	1380	1	352
						1669	9							
03	7967 X	6376	-0-	-1591	-0-	1874	1	2865	3	N	1488	1591	1	249
						1637	9							
04	6510 X	5915	-0-	-595	-0-	1789	1	2629	3	N	1361	1411	1	199
						1497	9							
05	7285 X	6715	-0-	-570	-0-	1909	1	3237	3	N	1426	1418	1	207
						1569	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44				WELL #:	1H	RRCID ->	281881	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	9825	PERF. 9908	- 14626
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-			154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-			154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-			154
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-			154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-			154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-			154

STATE TUNDRA 57-T3-26				WELL #:	1H	RRCID ->	281994	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL	DEPTH	10016	PERF.10199	- 14733
12	18507 X	5424	-0-	-13083	-0-	844	1	3495	3	Y	986	994	1	153
						1085	9							
01	22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	2084	1	18382	3	Y	1989	1848	1	294
						2188	9							
02	17313 X	11659	-0-	-5654	-0-	1151	1	9278	3	Y	1107	1230	1	171
						12	4	1218	9					
03	13206 X	9450	-0-	-3756	-0-	1723	1	6488	3	Y	1113	1018	1	266
						15	4	1224	9					
04	17910 X	14099	-0-	-3811	-0-	979	1	11528	3	Y	1425	1470	1	221
						24	4	1568	9					
05	18507 X	11905	-0-	-6602	-0-	1433	1	9328	3	Y	1025	981	1	265
						16	4	1128	9					

BOLD JOHNSON 56-T1-34				WELL #:	2H	RRCID ->	281995	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.10758	- 15359
12	9083 X	6890	-0-	-2193	-0-	483	1	5012	3	Y	1268	1161	1	248
						1395	9							
01	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	391	1	6902	3	Y	1745	1764	1	229
						1920	9							
02	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	431	1	8798	3	Y	2557	2513	1	273
						2813	9							
03	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	459	1	9546	3	Y	2245	2366	1	152
						2470	9							
04	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	387	1	7621	3	Y	1331	1368	1	115
						1464	9							
05	9083 X	7002	-0-	-2081	-0-	515	1	5616	3	Y	792	869	1	38
						871	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11														
WELL #: 1H RRCID -> 281998														
COMPL. DATE 02/11/2016														
TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
//CONT.// 71052 900														
//CONT.// 085408														
M 0														
ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
PROD		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
12	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-		83 1	9084 3	Y		1911	1807 1		237
							76 4	2102 9						
01	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-		123 1	9105 3	Y		2089	2212 1		114
							77 4	2298 9						
02	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-		319 1	8580 3	Y		1745	1733 1		126
							37 4	1920 9						
03	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-		501 1	8721 3	Y		1464	1498 1		92
							68 4	1610 9						
04	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-		474 1	7123 3	Y		1281	1240 1		133
							78 4	1409 9						
05	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-		974 1	6230 3	Y		1080	1049 1		164
							452 4	1188 9						
STATE BLAKE 57-T3-46														
WELL #: 1H RRCID -> 282003														
COMPL. DATE 04/23/2016														
TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757														
12	21817 X	21817	-0-	-0-	-0-		2422 1	16144 3	N		2902	2892 1		549
							59 4	3192 9						
01	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-		1671 1	13227 3	N		1608	1800 1		357
							122 4	1769 9						
02	18221 X	18221	-0-	-0-	-0-		2478 1	13985 3	N		1515	1431 1		441
							91 4	1667 9						
03	17748 X	17748	-0-	-0-	-0-		3274 1	12141 3	N		2078	2153 1		366
							47 4	2286 9						
04	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-		3177 1	11200 3	N		1734	1791 1		309
							44 4	1907 9						
05	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-		3852 1	9591 3	N		1441	1242 1		508
							40 4	1585 9						
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17														
WELL #: 1H RRCID -> 282009														
COMPL. DATE 05/01/2019														
TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473														
12	31088 X	31088	-0-	-0-	-0-		2215 1	25288 3	Y		3023	2899 1		500
							260 4	3325 9						
01	28273 X	28273	-0-	-0-	-0-		1457 1	23564 3	Y		2759	2922 1		337
							217 4	3035 9						
02	28529 X	28529	-0-	-0-	-0-		1902 1	23418 3	Y		2777	2913 1		201
							154 4	3055 9						
03	28542 X	28542	-0-	-0-	-0-		2108 1	23151 3	Y		2753	2466 1		488
							255 4	3028 9						
04	27912 X	27912	-0-	-0-	-0-		2111 1	22616 3	Y		2621	2829 1		280
							302 4	2883 9						
05	28242 X	28242	-0-	-0-	-0-		2103 1	23149 3	Y		2571	2576 1		275
							162 4	2828 9						
STATE PRIDE 57-T3-38														
WELL #: 1H RRCID -> 282023														
COMPL. DATE 03/03/2016														
TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853														
12	16052 X	16052	-0-	-0-	-0-		448 1	13130 3	Y		2213	1948 1		380
							40 4	2434 9						
01	15624 X	11413	-0-	-4211	-0-		372 1	9411 3	Y		1479	1754 1		105
							3 4	1627 9						
02	14616 X	11768	-0-	-2848	-0-		449 1	9711 3	Y		1462	1420 1		147
							1608 9							
03	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-		2328 1	11601 3	Y		1736	1656 1		227
							1910 9							
04	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-		882 1	12498 3	Y		1653	1808 1		72
							1818 9							
05	15624 X	12170	-0-	-3454	-0-		655 1	10035 3	Y		1337	1224 1		185
							9 4	1471 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	RRCID -> 282064	CAPACITY COMPL. DATE 09/30/2016				TOTAL	DEPTH 10566	PERF.10645	- 15389	CNTY: WARD
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12	13330 X	11930	-0-	-1400	-0-	2157 1986 9	1	7787	3	N	1805	1695 1	419		
01	13981 X	10520	-0-	-3461	-0-	2319 1 4	1	6463	3	N	1579	1687 1	311		
02	13079 X	9853	-0-	-3226	-0-	2044 1 4	1	5979	3	N	1663	1673 1	301		
03	13981 X	9160	-0-	-4821	-0-	2154 1 4	1	5491	3	N	1376	1123 1	554		
04	12330 X	9796	-0-	-2534	-0-	2465 1 4	1	5745	3	N	1441	1861 1	134		
05	11935 X	11367	-0-	-568	-0-	2946 1 4	1	6514	3	N	1733	1643 1	224		
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA				WELL #:	1H	RRCID -> 282114	COMPL. DATE 01/05/2020				TOTAL	DEPTH 10325	PERF.10910	- 18479	
*09	20280 X	19550	-0-	-730	-0-	282 190 4	1	14903	3	Y	3795	3515 1	455		
10	20956 X	19201	-0-	-1755	-0-	344 169 4	1	15135	3	Y	3230	3382 1	303		
11	20280 X	2088	-0-	-18192	-0-	197 74 4	1	1524	3	Y	266	471 1	98		
12	20212 X	264	-0-	-19948	-0-	96 32 4	1	36	3	Y	91	63 1	126		
01	20863 X	237	-0-	-20626	-0-	77 1 4	1	106	3	Y	48	161 1	13		
02	18908 X	157	-0-	-18751	-0-	157	1			Y	-0-	13 1	-0-		
03	19189 X	123	-0-	-19066	-0-	123	1			Y	-0-		-0-		
04	2100 X	246	-0-	-1854	-0-	6 2 4	1	218	3	Y	18	15 1	3		
05	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	106 10 4	1	4854	3	Y	548	483 1	68		
STATE APACHE 56-57-T3				WELL #:	1401H	RRCID -> 282289	COMPL. DATE 07/09/2016				TOTAL	DEPTH 10239	PERF.10346	- 15141	
12	7471 X	6031	-0-	-1440	-0-	5195 793 9	3	43	4	Y	721	640 1	122		
01	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	6401 1230 9	3	88	4	Y	1118	1161 1	79		
02	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	12198 1505 9	3	202	4	Y	1368	1402 1	45		
03	15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	14171 1561 9	3	151	4	Y	1419	1376 1	88		
04	14511 X	14511	-0-	-0-	-0-	12339 2034 9	3	138	4	Y	1849	1865 1	72		
05	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	11364 1971 9	3	181	4	Y	1792	1701 1	163		
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA				WELL #:	1H	RRCID -> 282290	COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL	DEPTH 10028	PERF.10076	- 17430	
12	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	649 124 4	1	13490	3	Y	2459	2258 1	434		
01	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	647 96 4	1	9267	3	Y	1597	1863 1	168		
02	6641 X	2699	-0-	-3942	-0-	602 27 4	1	1774	3	Y	269		437		
03	7099 X	6358	-0-	-741	-0-	645 50 4	1	4412	3	Y	1137	1293 1	281		
04	6870 X	6237	-0-	-633	-0-	629 83 4	1	4250	3	Y	1159	1100 1	340		
05	7099 X	5926	-0-	-1173	-0-	657 29 4	1	4329	3	Y	828	879 1	289		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE APACHE 56-57-T3														
WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5270 X	52	-0-	-5218	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	18475 X	18475	-0-	-0-	-0-	14191	3	168	4	Y	3742	3478	1	264
						4116	9							
02	29769 X	29769	-0-	-0-	-0-	23369	3	557	4	Y	5312	5403	1	173
						5843	9							
03	28966 X	28966	-0-	-0-	-0-	23043	3	241	4	Y	5165	5019	1	319
						5682	9							
04	24239 X	24239	-0-	-0-	-0-	19960	3	220	4	Y	3690	3865	1	144
						4059	9							
05	22663 X	22663	-0-	-0-	-0-	18605	3	276	4	Y	3438	3269	1	313
						3782	9							
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154														
*09	8460 X	7774	-0-	-686	-0-	668	1	5862	3	Y	1102	1131	1	75
						32	4	1212	9					
10	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	920	1	6442	3	Y	1537	1467	1	145
						30	4	1691	9					
11	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	884	1	5704	3	Y	1266	1329	1	82
						38	4	1393	9					
12	8029 X	7190	-0-	-839	-0-	963	1	5129	3	Y	850	861	1	71
						163	4	935	9					
01	9083 X	8809	-0-	-274	-0-	2222	1	5356	3	Y	1000	891	1	180
						131	4	1100	9					
02	8497 X	7953	-0-	-544	-0-	421	1	5924	3	Y	1450	1458	1	172
						13	4	1595	9					
03	9083 X	4670	-0-	-4413	-0-	323	1	3579	3	Y	690	721	1	141
						9	4	759	9					
04	8520 X	209	-0-	-8311	-0-	13	1	57	3	Y	126	265	1	2
						139	9							
05	8804 X	6094	-0-	-2710	-0-	725	1	4533	3	Y	745	633	1	114
						16	4	820	9					
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309														
12	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	3099	1	10927	3	Y	2231	2286	1	280
						37	4	2454	9					
01	7564 X	4199	-0-	-3365	-0-	1954	1	1945	3	Y	246	464	1	62
						29	4	271	9					
02	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	3218	1	6137	3	Y	1094	1060	1	96
						53	4	1203	9					
03	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	2027	1	6264	3	Y	1141	1136	1	101
						228	4	1255	9					
04	7320 X	6860	-0-	-460	-0-	1727	1	4015	3	Y	858	746	1	213
						174	4	944	9					
05	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	2260	1	4072	3	Y	1066	1102	1	177
						211	4	1173	9					
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125														
12	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	1911	1	7317	3	Y	2180	2086	1	273
						11	4	2398	9					
01	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	3493	1	3498	3	Y	2000	1768	1	505
						35	4	2200	9					
02	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	2946	1	5918	3	Y	2576	2855	1	226
						47	4	2834	9					
03	16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	2963	1	9099	3	Y	2961	2924	1	263
						757	4	3257	9					
04	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	2634	1	6394	3	Y	2092	1836	1	519
						210	4	2301	9					
05	8525 X	7278	-0-	-1247	-0-	2097	1	3187	3	Y	1614	1865	1	268
						219	4	1775	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	3H	RRCID ->	282880	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.10476 - 15072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	10200 X	8065	-0-	-2135	-0-	716 1	6198 3	37 4	1114 9	Y	1013	989 1			69
10	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	1258 1	8574 3	41 4	1668 9	Y	1516	1442 1			143
11	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	1106 1	7108 3	51 4	1404 9	Y	1276	1336 1			83
12	8339 X	7779	-0-	-560	-0-	812 1	5888 3	41 4	1038 9	Y	944	948 1			79
01	10974 X	4981	-0-	-5993	-0-	567 1	3574 3	28 4	812 9	Y	738	684 1			133
02	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	814 1	8570 3	24 4	2035 9	Y	1850	1764 1			219
03	10974 X	5795	-0-	-5179	-0-	640 1	3926 3	24 4	1205 9	Y	1095	1091 1			223
04	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	2363 1	10418 3	59 4	8235 9	Y	7486	7571 1			138
05	10974 X	7980	-0-	-2994	-0-	961 1	4861 3	21 4	2137 9	Y	1943	1784 1			297
DIPPING DODSON 33-96				WELL #:	1H	RRCID ->	283084	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL	DEPTH	10979	PERF.11199 - 18052		
*06	38898 X	38898	-0-	-0-	-0-	3286 1	31559 3	492 4	3561 9	Y	3237	3080 1			384
*07	35466 X	35466	-0-	-0-	-0-	2417 1	30206 3	328 4	2515 9	Y	2286	2523 1			147
*08	45037 X	45037	-0-	-0-	-0-	3873 1	37899 3	182 4	3083 9	Y	2803	2513 1			437
*09	37884 X	37884	-0-	-0-	-0-	2574 1	32611 3	206 4	2493 9	Y	2266	2399 1			304
10	46436 X	46436	-0-	-0-	-0-	2915 1	39526 3	454 4	3541 9	Y	3219	3160 1			363
11	25083 X	25083	-0-	-0-	-0-	728 1	22494 3	135 4	1726 9	Y	1569	1721 1			211
12	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	1694 1	13313 3	180 4	1602 9	Y	1456	1352 1			315
01	12183 X	11912	-0-	-271	-0-	448 1	8867 3	251 4	2346 9	Y	2133	2133 1			315
02	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	691 1	9825 3	329 4	2043 9	Y	1857	1933 1			239
03	12183 X	10359	-0-	-1824	-0-	994 1	7335 3	488 4	1542 9	Y	1402	1495 1			146
04	11790 X	8338	-0-	-3452	-0-	371 1	6448 3	132 4	1387 9	Y	1261	1278 1			129
05	12183 X	9900	-0-	-2283	-0-	1146 1	6710 3	162 4	1882 9	Y	1711	1530 1			310
CITATION 57-1-39				WELL #:	1H	RRCID ->	283120	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10027	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA				WELL #:		1H	RRCID -> 283151	COMPL.	DATE 11/18/2019	TOTAL	DEPTH	9936	PERF.10186	- 17563	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	13955 3	80 4	Y	2141	1932 1		398		
							2355 9								
01	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	14576 3	81 4	Y	2660	2810 1		248		
							2926 9								
02	13224	X	10843	-0-	-2381	-0-	9221 3	50 4	Y	1429	1437 1		240		
							1572 9								
03	16399	X	16064	-0-	-335	-0-	14566 3	76 4	Y	1293	1360 1		173		
							1422 9								
04	17010	X	12621	-0-	-4389	-0-	11441 3	74 4	Y	1005	1073 1		105		
							1106 9								
05	17577	X	10142	-0-	-7435	-0-	9108 3	74 4	Y	873	871 1		107		
							960 9								
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42				WELL #:		2H	RRCID -> 283253	COMPL.	DATE 09/18/2016	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.10686	- 15468	
12	11036	X	7236	-0-	-3800	-0-	741 1	5486 3	Y	883	892 1		74		
							38 4	971 9							
01	11036	X	6598	-0-	-4438	-0-	732 1	5050 3	Y	655	611 1		118		
							95 4	721 9							
02	10324	X	8716	-0-	-1608	-0-	493 1	6682 3	Y	1387	1341 1		164		
							15 4	1526 9							
03	10819	X	5875	-0-	-4944	-0-	547 1	4515 3	Y	725	741 1		148		
							15 4	798 9							
04	10020	X	6209	-0-	-3811	-0-	410 1	1963 3	Y	3478	3562 1		64		
							10 4	3826 9							
05	9331	X	6141	-0-	-3190	-0-	838 1	4594 3	Y	628	596 1		96		
							18 4	691 9							
BIG HORN 57-1-11				WELL #:		1H	RRCID -> 283674	COMPL.	DATE 09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10256	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
STATE FLOYD 33-96 SA				WELL #:		4601H	RRCID -> 283768	COMPL.	DATE 05/18/2017	TOTAL	DEPTH	11114	PERF.11227	- 16688	
*06	15240	X	8627	-0-	-6613	-0-	1094 1	5938 3	Y	1337	1394 1		158		
							124 4	1471 9							
*07	15748	X	13003	-0-	-2745	-0-	788 1	9800 3	Y	2076	2100 1		134		
							131 4	2284 9							
*08	15748	X	9358	-0-	-6390	-0-	601 1	5695 3	Y	2756	2460 1		430		
							30 4	3032 9							
*09	15240	X	11259	-0-	-3981	-0-	662 1	8053 3	Y	2270	2395 1		305		
							47 4	2497 9							
10	15748	X	10250	-0-	-5498	-0-	505 1	7344 3	Y	2098	2166 1		237		
							93 4	2308 9							
11	24123	X	24123	-0-	-0-	-0-	648 1	19693 3	Y	3330	3119 1		448		
							119 4	3663 9							
12	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	1612 1	11865 3	Y	3163	2927 1		684		
							172 4	3479 9							
01	11625	X	7618	-0-	-4007	-0-	570 1	4622 3	Y	1978	2370 1		292		
							250 4	2176 9							
02	14732	X	10419	-0-	-4313	-0-	383 1	6604 3	Y	2931	2845 1		378		
							208 4	3224 9							
03	15748	X	10415	-0-	-5333	-0-	946 1	5971 3	Y	2819	2904 1		293		
							397 4	3101 9							
04	15240	X	10067	-0-	-5173	-0-	386 1	6260 3	Y	2981	2969 1		305		
							142 4	3279 9							
05	15748	X	7252	-0-	-8496	-0-	612 1	3863 3	Y	2429	2294 1		440		
							105 4	2672 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408												
BIG HORN 56-1-31			WELL #:		1H	RRCID -> 283894	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10376	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE LAZY ACRE 57-T2-44				WELL #:	W101H	RRCID -> 283932	COMPL. DATE 07/14/2017				TOTAL	DEPTH	10730	PERF.10213 - 14946	
12	27125	X	27064	-0-	-61	-0-	2922	1	20961	3	Y	2697	2613	1	326
01	27125	X	24185	-0-	-2940	-0-	214	4	2967	9	Y	1837	1993	1	170
							2722	1	19278	3					
02	24745	X	24745	-0-	-0-	-0-	164	4	2021	9	Y	2302	2243	1	229
							1735	1	20374	3					
03	25713	X	25713	-0-	-0-	-0-	104	4	2532	9	Y	2385	2434	1	180
							1427	1	21462	3					
04	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	200	4	2624	9	Y	1975	2028	1	127
							163	1	18060	3					
05	21018	X	10814	-0-	-10204	-0-	212	4	2173	9	Y	1304	1085	1	346
							1183	1	8163	3					
							34	4	1434	9					

STATE TRINITY 56-T2-34				WELL #:	W106H	RRCID -> 284001	COMPL. DATE 01/12/2018			TOTAL	DEPTH 10749	PERF.10956 - 15486			
*09	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	6470	1	6667	3	Y	1961	1947	1	371
							31	4	2157	9					
10	13888	X	10788	-0-	-3100	-0-	6393	1	2851	3	Y	1368	1476	1	263
							39	4	1505	9					
11	13440	X	9372	-0-	-4068	-0-	6320	1	1170	3	Y	1678	1786	1	155
							36	4	1846	9					
*12	15841	X	9270	-0-	-6571	-0-	5971	1	1275	3	Y	1820	1618	1	357
							22	4	2002	9					
01	15841	X	8939	-0-	-6902	-0-	5994	1	862	3	Y	1882	2025	1	214
							13	4	2070	9					
02	14819	X	2951	-0-	-11868	-0-	812	1	1148	3	Y	887	969	1	132
							15	4	976	9					
03	10788	X	4070	-0-	-6718	-0-	1808	1	1005	3	Y	1119	1102	1	149
							26	4	1231	9					
04	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	3232	1	6635	3	Y	4312	4280	1	181
							35	4	4743	9					
05	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	4148	1	4487	3	Y	3556	3392	1	345
							40	4	3912	9					

STATE TRINITY 56-T2-34				WELL #:	W107H	RRCID -> 284079	COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL	DEPTH 10746	PERF.11034	- 15630	
*09	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	8163	1	8401	3	Y	1929	1963	1	365
							39	4	2122	9					
10	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	7850	1	3566	3	Y	1300	1415	1	250
							48	4	1430	9					
11	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	7620	1	1460	3	Y	1584	1688	1	146
							43	4	1742	9					
*12	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	7815	1	1695	3	Y	1864	1644	1	366
							28	4	2050	9					
01	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	7316	1	1093	3	Y	1804	1965	1	205
							15	4	1984	9					
02	9048	X	2753	-0-	-6295	-0-	782	1	1186	3	Y	701	802	1	104
							14	4	771	9					
03	9672	X	650	-0-	-9022	-0-	323	1	127	3	Y	157	240	1	21
							27	4	173	9					
04	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	3097	1	6548	3	Y	3252	3137	1	136
							34	4	3577	9					
05	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	4023	1	4408	3	Y	2703	2577	1	262
							39	4	2973	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
STATE TRINITY 56-T2-34				WELL #: W105H		RRCID -> 284082		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL		DEPTH 10730		PERF.11061 - 15518		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	3770	1 4	4529	3 9	Y	1448	1582	1			274
10	10044 X	6137	-0-	-3907	-0-	3377	1 4	1797	3 9	Y	858	967	1			165
11	9720 X	5307	-0-	-4413	-0-	3200	1 4	870	3 9	Y	1110	1172	1			103
*12	10044 X	5463	-0-	-4581	-0-	3076	1 4	1036	3 9	Y	1217	1081	1			239
01	10044 X	3863	-0-	-6181	-0-	2169	1 4	656	3 9	Y	940	1072	1			107
02	9396 X	2582	-0-	-6814	-0-	761	1 4	897	3 9	Y	826	810	1			123
03	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	8463	1 4	4202	3 9	Y	5133	4574	1			682
04	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	2931	1 4	5755	3 9	Y	4424	4920	1			186
05	12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	3845	1 4	4175	3 9	Y	3805	3622	1			369
STATE BLACK STONE 57-T3-36				WELL #:		1H	RRCID -> 284134		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL		DEPTH 10073		PERF.10283 - 15012	
12	22289 X	14659	-0-	-7630	-0-	13279	3 9	39	4	Y	1219	1069	1			239
01	17298 X	13216	-0-	-4082	-0-	12003	3 9	38	4	Y	1068	1236	1			71
02	15225 X	14258	-0-	-967	-0-	12965	3 9	39	4	Y	1140	1036	1			175
03	25693 X	25693	-0-	-0-	-0-	22479	3 9	93	4	Y	2837	2822	1			190
04	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	13128	3 9	50	4	Y	1758	1710	1			238
05	15252 X	12137	-0-	-3115	-0-	10795	3 9	54	4	Y	1171	1198	1			211
STATE APACHE 56-57-T3				WELL #:		1402H	RRCID -> 284255		COMPL. DATE 11/22/2019		TOTAL		DEPTH 10225		PERF.10408 - 14957	
12	22878 X	21192	-0-	-1686	-0-	2726	1 4	15704	3 9	N	2439	2317	1			422
01	22878 X	20912	-0-	-1966	-0-	2684	1 4	15202	3 9	N	2673	2713	1			382
02	19952 X	16581	-0-	-3371	-0-	1908	1 4	12646	3 9	N	1791	1980	1			193
03	21235 X	20296	-0-	-939	-0-	4177	1 4	13659	3 9	N	2166	1970	1			389
04	21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	5436	1 4	13413	3 9	N	1993	1943	1			439
05	21588 X	21588	-0-	-0-	-0-	6000	1 4	13548	3 9	N	1792	1952	1			279
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:		W102H	RRCID -> 284436		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL		DEPTH 9492		PERF. 9742 - 14469	
12	14663 X	10733	-0-	-3930	-0-	452	1 4	8034	3 9	Y	2037	1972	1			287
01	14663 X	9829	-0-	-4834	-0-	260	1 4	7803	3 9	Y	1346	1508	1			125
02	13717 X	12258	-0-	-1459	-0-	378	1 4	9567	3 9	Y	2080	2003	1			202
03	12741 X	10305	-0-	-2436	-0-	473	1 4	8296	3 9	Y	1388	1398	1			192
04	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	514	1 4	9620	3 9	Y	1446	1483	1			155
05	13113 X	11872	-0-	-1241	-0-	534	1 4	9754	3 9	Y	1427	1454	1			128

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408													
MDJ MINERALS 58-T2-22			WELL #: W103H			RRCID -> 284437			COMPL. DATE 10/11/2017			TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	21514 X	21384	-0-	-130	-0-	1075	1 16 4	18636	3 1657 9	Y	1506	1477	1			212
01	21483 X	20673	-0-	-810	-0-	592	1 962 4	17342	3 1777 9	Y	1615	1677	1			150
02	23885 X	23885	-0-	-0-	-0-	836	1 55 4	21433	3 1561 9	Y	1419	1431	1			138
03	21421 X	21279	-0-	-142	-0-	1062	1 19 4	18636	3 1562 9	Y	1420	1361	1			197
04	23710 X	23710	-0-	-0-	-0-	1120	1 13 4	20954	3 1623 9	Y	1475	1513	1			159
05	25544 X	21809	-0-	-3735	-0-	1063	1 28 4	19452	3 1266 9	Y	1151	1207	1			103
MDJ MINERALS 58-T2-22			WELL #: W104H			RRCID -> 284548			COMPL. DATE 05/08/2019			TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371				
12	20336 X	18604	-0-	-1732	-0-	936	1 14 4	16541	3 1113 9	Y	1012	1042	1			143
01	20336 X	17729	-0-	-2607	-0-	512	1 741 4	14907	3 1569 9	Y	1426	1437	1			132
02	19024 X	16954	-0-	-2070	-0-	596	1 39 4	15163	3 1156 9	Y	1051	1081	1			102
03	19778 X	16713	-0-	-3065	-0-	815	1 15 4	14373	3 1510 9	Y	1373	1285	1			190
04	18000 X	17575	-0-	-425	-0-	818	1 9 4	15282	3 1466 9	Y	1333	1380	1			143
05	19809 X	19809	-0-	-0-	-0-	961	1 27 4	17284	3 1537 9	Y	1397	1415	1			125
STATE GERONIMO 57-T3-8			WELL #: W101H			RRCID -> 285012			COMPL. DATE 01/21/2020			TOTAL DEPTH 10108 PERF. 10353 - 14978				
12	29400 X	29400	-0-	-0-	-0-	3315	1 335 4	22853	3 2897 9	Y	2634	2634	1			296
01	29357 X	26468	-0-	-2889	-0-	2962	1 229 4	20508	3 2769 9	Y	2517	2437	1			376
02	27608 X	25931	-0-	-1677	-0-	3091	1 165 4	20034	3 2641 9	Y	2401	2583	1			194
03	29512 X	28512	-0-	-1000	-0-	3284	1 273 4	21566	3 3389 9	Y	3081	2956	1			319
04	28560 X	27383	-0-	-1177	-0-	1904	1 342 4	22538	3 2599 9	Y	2363	2429	1			253
05	29388 X	27632	-0-	-1756	-0-	1739	1 209 4	23125	3 2559 9	Y	2326	2342	1			237
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46			WELL #: W102H			RRCID -> 285015			COMPL. DATE 11/21/2017			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10944 - 15546				
12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	155	1 2 9	23	3 N	N	2					52
01	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	2712	1 1634 9	2376	3 N	N	1485	1260	1			277
02	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	2614	1 1807 9	4920	3 N	N	1643	1610	1			310
03	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	2735	1 1407 9	4805	3 N	N	1279	1256	1			333
04	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	2936	1 1001 9	3150	3 N	N	910	956	1			287
05	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	3962	1 1352 9	3075	3 N	N	1229	1225	1			291

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 085408					WELL #: W108H					CNTY: WARD				
RRCID -> 285017					COMPL. DATE 02/07/2018					TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	57598 X	51582	-0-	-6016	-0-	190	1	44008	3	Y	6713	6431	1	567
						7384	9							
01	55583 X	47238	-0-	-8345	-0-	273	1	40086	3	Y	6254	6320	1	501
						6879	9							
02	51997 X	27861	-0-	-24136	-0-	218	1	22829	3	Y	4375	4563	1	313
						1	4	4813	9					
03	55335 X	37536	-0-	-17799	-0-	277	1	29911	3	Y	6680	6710	1	283
						7348	9							
04	52020 X	25592	-0-	-26428	-0-	260	1	21230	3	Y	3729	3858	1	154
						4102	9							
05	51584 X	25005	-0-	-26579	-0-	283	1	22089	3	Y	2394	2398	1	150
						2633	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14					WELL #: W103H					RRCID -> 285038				
					COMPL. DATE 01/11/2020					TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202				
*09	17415 X	17415	-0-	-0-	-0-	1102	1	13485	3	Y	2516	2479	1	305
						60	4	2768	9					
10	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	1037	1	11913	3	Y	3151	3031	1	425
						57	4	3466	9					
11	14430 X	10655	-0-	-3775	-0-	685	1	9282	3	Y	566	924	1	67
						65	4	623	9					
12	18011 X	9423	-0-	-8588	-0-	527	1	8333	3	Y	396	405	1	58
						127	4	436	9					
01	18011 X	7360	-0-	-10651	-0-	212	1	6465	3	Y	546	540	1	64
						82	4	601	9					
02	16849 X	3621	-0-	-13228	-0-	149	1	2815	3	Y	582	545	1	101
						17	4	640	9					
03	16461 X	2256	-0-	-14205	-0-	140	1	1887	3	Y	180	196	1	85
						31	4	198	9					
04	10650 X	1970	-0-	-8680	-0-	155	1	1765	3	Y	-0-			85
						50	4							
05	9424 X	257	-0-	-9167	-0-	35	1	94	3	Y	13			98
						114	4	14	9					

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17					WELL #: W107H					RRCID -> 285086				
					COMPL. DATE 09/22/2019					TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582				
12	23095 X	21049	-0-	-2046	-0-	82	1	19106	3	Y	1692	1631	1	143
						1861	9							
01	24056 X	19284	-0-	-4772	-0-	117	1	16901	3	Y	2060	2038	1	165
						2266	9							
02	22504 X	21965	-0-	-539	-0-	205	1	18789	3	Y	2700	2672	1	193
						1	4	2970	9					
03	25336 X	25336	-0-	-0-	-0-	199	1	21343	3	Y	3449	3496	1	146
						3794	9							
04	21990 X	18329	-0-	-3661	-0-	201	1	15584	3	Y	2313	2363	1	96
						2544	9							
05	23467 X	16642	-0-	-6825	-0-	193	1	14938	3	Y	1374	1384	1	86
						1511	9							

STATE LRP 57-T2-12					WELL #: W103H					RRCID -> 285099				
					COMPL. DATE 03/07/2018					TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890				
12	8711 X	8317	-0-	-394	-0-	680	1	4972	3	Y	2415	2186	1	848
						8	4	2657	9					
01	9579 X	6576	-0-	-3003	-0-	470	1	4129	3	Y	1790	2433	1	205
						8	4	1969	9					
02	8961 X	8126	-0-	-835	-0-	273	1	5272	3	Y	2341	2281	1	265
						6	4	2575	9					
03	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	442	1	7600	3	Y	2356	2492	1	129
						9	4	2592	9					
04	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	218	1	7693	3	Y	2185	2082	1	232
						11	4	2404	9					
05	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	537	1	8463	3	Y	1724	1844	1	112
						16	4	1896	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 085408					CNTY: WARD									
WELL #: W105H					RRCID -> 285100					COMPL. DATE 08/07/2019				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	25048 X	18410	-0-	-6638	-0-	1702	1	14201	3	Y	2261	2051	1	794
						20	4	2487	9					
01	25048 X	16914	-0-	-8134	-0-	1389	1	13197	3	Y	2081	2637	1	238
						39	4	2289	9					
02	23432 X	16692	-0-	-6740	-0-	644	1	13494	3	Y	2306	2283	1	261
						17	4	2537	9					
03	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	955	1	16854	3	Y	2995	3092	1	164
						20	4	3295	9					
04	19680 X	19680	-0-	-0-	-0-	457	1	16208	3	Y	2723	2598	1	289
						20	4	2995	9					
05	18939 X	18939	-0-	-0-	-0-	841	1	14572	3	Y	3184	3266	1	207
						24	4	3502	9					

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14					WELL #: W104H					RRCID -> 285108				
										COMPL. DATE 09/27/2019				
										TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674				
*09	34920 X	29398	-0-	-5522	-0-	2040	1	24921	3	Y	2114	2151	1	256
						112	4	2325	9					
10	36084 X	29242	-0-	-6842	-0-	2170	1	24843	3	Y	1918	1915	1	259
						119	4	2110	9					
11	31470 X	30622	-0-	-848	-0-	1752	1	24442	3	Y	3838	3644	1	453
						206	4	4222	9					
12	31669 X	31669	-0-	-0-	-0-	1578	1	25379	3	Y	3916	3799	1	570
						404	4	4308	9					
01	32670 X	32670	-0-	-0-	-0-	1001	1	27943	3	Y	3114	3321	1	363
						301	4	3425	9					
02	30818 X	30818	-0-	-0-	-0-	1517	1	27118	3	Y	1814	1862	1	315
						188	4	1995	9					
03	31682 X	28170	-0-	-3512	-0-	1922	1	24711	3	Y	1055	871	1	499
						376	4	1161	9					
04	31620 X	27165	-0-	-4455	-0-	2145	1	24344	3	Y	-0-			499
						676	4							
05	32953 X	8856	-0-	-24097	-0-	636	1	8002	3	Y	47			546
						166	4	52	9					

STATE SKY HOOK 57-T2-24					WELL #: W107H					RRCID -> 285115				
										COMPL. DATE 11/07/2019				
										TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834				
12	28148 X	25030	-0-	-3118	-0-	2141	1	19675	3	Y	2747	2447	1	530
						192	4	3022	9					
01	28706 X	24594	-0-	-4112	-0-	2613	1	19223	3	Y	2324	2689	1	165
						202	4	2556	9					
02	26332 X	24841	-0-	-1491	-0-	3037	1	19032	3	Y	2406	2190	1	381
						125	4	2647	9					
03	28117 X	25838	-0-	-2279	-0-	3476	1	19763	3	Y	2146	2209	1	318
						238	4	2361	9					
04	27210 X	24674	-0-	-2536	-0-	3336	1	18340	3	Y	2480	2545	1	253
						270	4	2728	9					
05	26567 X	24912	-0-	-1655	-0-	3872	1	18551	3	Y	2136	2066	1	323
						139	4	2350	9					

STATE LRP 57-T2-12					WELL #: W104H					RRCID -> 285118				
										COMPL. DATE 03/07/2018				
										TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782				
12	16368 X	13514	-0-	-2854	-0-	1432	1	11118	3	Y	861	822	1	302
						17	4	947	9					
01	16368 X	13604	-0-	-2764	-0-	1400	1	11258	3	Y	817	1026	1	93
						47	4	899	9					
02	15312 X	13485	-0-	-1827	-0-	725	1	11688	3	Y	957	942	1	108
						19	4	1053	9					
03	15469 X	15184	-0-	-285	-0-	760	1	13372	3	Y	943	999	1	52
						15	4	1037	9					
04	13830 X	12685	-0-	-1145	-0-	303	1	11528	3	Y	763	734	1	81
						15	4	839	9					
05	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	889	1	13685	3	Y	754	786	1	49
						27	4	829	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PERRYMAN 56-T3-34				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H		ASSOCIATED RRCID -> 285125		CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	25048 X	23969	-0-	-1079	-0-	3271 95	1 4	17743 2860	3 9	N	2600	2514	1	479	
01	25048 X	21361	-0-	-3687	-0-	3323 75	1 4	15243 2720	3 9	N	2473	2505	1	447	
02	23432 X	20834	-0-	-2598	-0-	3207 75	1 4	15086 2466	3 9	N	2242	2503	1	186	
03	24893 X	21497	-0-	-3396	-0-	3312 81	1 4	15598 2506	3 9	N	2278	1788	1	676	
04	23190 X	20708	-0-	-2482	-0-	3296 72	1 4	15087 2253	3 9	N	2048	2465	1	259	
05	23963 X	20857	-0-	-3106	-0-	3416 70	1 4	14955 2416	3 9	N	2196	1954	1	501	
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W108H		RRCID -> 285126		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901			
12	25513 X	22710	-0-	-2803	-0-	2002 174	1 4	17747 2787	3 9	Y	2534	2229	1	489	
01	25513 X	22044	-0-	-3469	-0-	2265 177	1 4	16765 2837	3 9	Y	2579	2885	1	183	
02	23867 X	22227	-0-	-1640	-0-	2671 110	1 4	16742 2704	3 9	Y	2458	2252	1	389	
03	24645 X	23598	-0-	-1047	-0-	3083 211	1 4	17528 2776	3 9	Y	2524	2539	1	374	
04	23250 X	21606	-0-	-1644	-0-	2933 238	1 4	16150 2285	3 9	Y	2077	2239	1	212	
05	23746 X	22641	-0-	-1105	-0-	3424 123	1 4	16396 2698	3 9	Y	2453	2294	1	371	
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #: W108H		RRCID -> 285325		COMPL. DATE 12/17/2019				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494			
12	32426 X	29651	-0-	-2775	-0-	28073 1572	3 9	6 4	Y	1429	1277	1	272		
01	32426 X	30451	-0-	-1975	-0-	28551 1878	3 9	22 4	Y	1707	1844	1	135		
02	29986 X	12088	-0-	-17898	-0-	11484 603	3 9	1 4	Y	548	608	1	75		
03	32054 X	-0-	-0-	-32054	-0-				Y	-0-	75	1	-0-		
04	34395 X	34395	-0-	-0-	-0-	32474 1916	3 9	5 4	Y	1742	1696	1	46		
05	30962 X	30962	-0-	-0-	-0-	29091 1869	3 9	2 4	Y	1699	1510	1	235		
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906			
*09	13230 X	11194	-0-	-2036	-0-	755 42	1 4	9219 1178	3 9	Y	1071	1096	1	130	
10	13671 X	11132	-0-	-2539	-0-	786 43	1 4	9015 1288	3 9	Y	1171	1143	1	158	
11	13230 X	8558	-0-	-4672	-0-	454 39	1 4	6077 1988	3 9	Y	1807	1752	1	213	
12	11687 X	5765	-0-	-5922	-0-	209 56	1 4	3475 2025	3 9	Y	1841	1786	1	268	
01	14012 X	5681	-0-	-8331	-0-	125 35	1 4	3411 2110	3 9	Y	1918	1963	1	223	
02	10817 X	3026	-0-	-7791	-0-	119 14	1 4	1929 964	3 9	Y	876	947	1	152	
03	11129 X	9781	-0-	-1348	-0-	627 126	1 4	8089 939	3 9	Y	854	602	1	404	
04	8550 X	6784	-0-	-1766	-0-	512 158	1 4	6114	3	Y	-0-			404	
05	5766 X	325	-0-	-5441	-0-	21 34	1 4	262 8	3 9	Y	7			411	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
SWEET MARILYN 57-T1-12														
WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	3799	1	2657	3	N	1398	702	1	889
						56	4	1538	9					
01	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	4630	1	4034	3	N	1905	2225	1	569
						87	4	2096	9					
02	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	2618	1	8596	3	N	1825	2032	1	362
						30	4	2008	9					
03	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	2936	1	7403	3	N	2094	1912	1	544
						37	4	2303	9					
04	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	3203	1	7718	3	N	1285	1160	1	669
						48	4	1414	9					
05	15120 X	15120	-0-	-0-	-0-	3077	1	9958	3	N	1833	1947	1	555
						69	4	2016	9					
HOUSTON FULLER C20-4X43														
WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621														
12	45288 X	45288	-0-	-0-	-0-	6544	1	32043	3	N	6056	5226	1	1218
						39	4	6662	9					
01	43927 X	43927	-0-	-0-	-0-	6516	1	30708	3	N	6020	6815	1	423
						81	4	6622	9					
02	44177 X	44177	-0-	-0-	-0-	8332	1	29714	3	N	5502	5418	1	507
						79	4	6052	9					
03	48546 X	48546	-0-	-0-	-0-	9156	1	32783	3	N	5962	6013	1	456
						49	4	6558	9					
04	43455 X	43455	-0-	-0-	-0-	6798	1	30614	3	N	5244	5224	1	476
						275	4	5768	9					
05	45046 X	45046	-0-	-0-	-0-	4606	1	34018	3	N	5771	5851	1	396
						74	4	6348	9					
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11														
WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070														
12	35278 X	25365	-0-	-9913	-0-	183	1	20472	3	Y	4126	3909	1	513
						171	4	4539	9					
01	35278 X	19713	-0-	-15565	-0-	147	1	15467	3	Y	3608	3924	1	197
						130	4	3969	9					
02	33002 X	17508	-0-	-15494	-0-	480	1	13538	3	Y	3124	3095	1	226
						54	4	3436	9					
03	29760 X	16288	-0-	-13472	-0-	607	1	12009	3	Y	3264	3284	1	206
						82	4	3590	9					
04	27720 X	17781	-0-	-9939	-0-	789	1	13383	3	Y	3146	3025	1	327
						148	4	3461	9					
05	25358 X	15888	-0-	-9470	-0-	1062	1	10490	3	Y	2763	2669	1	421
						1297	4	3039	9					
STATE HEDBLOM 56-T3-24														
WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110														
12	47368 X	40577	-0-	-6791	-0-	269	1	34211	3	Y	5461	5428	1	163
						90	4	6007	9					
01	47368 X	39758	-0-	-7610	-0-	272	1	33722	3	Y	5133	5205	1	91
						118	4	5646	9					
02	36217 X	36217	-0-	-0-	-0-	138	1	30731	3	Y	4861	4854	1	98
						1	4	5347	9					
03	37841 X	37841	-0-	-0-	-0-	152	1	32000	3	Y	5170	5096	1	172
						2	4	5687	9					
04	36698 X	36698	-0-	-0-	-0-	136	1	31011	3	Y	5045	5016	1	201
						1	4	5550	9					
05	36828 X	36575	-0-	-253	-0-	146	1	30942	3	Y	4958	4935	1	224
						33	4	5454	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA														
WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
12	50530 X	46725	-0-	-3805	-0-	5064	1	36462	3	Y	4291	3954	1	736
01	63054 X	46080	-0-	-16974	-0-	479	4	4720	9					
02	22222 X	22222	-0-	-0-	-0-	5068	1	36229	3	Y	4060	4308	1	488
03	35503 X	35503	-0-	-0-	-0-	317	4	4466	9					
04	39209 X	39209	-0-	-0-	-0-	3440	1	16295	3	Y	2063	2413	1	138
05	25724 X	25724	-0-	-0-	-0-	218	4	2269	9					
						5288	1	23949	3	Y	5283	4812	1	609
						455	4	5811	9					
						4950	1	28047	3	Y	5313	5697	1	225
						368	4	5844	9					
						4977	1	17391	3	Y	2930	2759	1	396
						133	4	3223	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA														
WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209														
12	28538 X	28538	-0-	-0-	-0-	6174	1	16675	3	N	5045	4636	1	733
01	24490 X	24490	-0-	-0-	-0-	139	4	5550	9					
02	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	5956	1	13934	3	N	4115	4297	1	551
03	37499 X	37499	-0-	-0-	-0-	73	4	4527	9					
04	29664 X	29664	-0-	-0-	-0-	4177	1	11711	3	N	3214	3488	1	277
05	33424 X	33424	-0-	-0-	-0-	45	4	3535	9					
						5523	1	25110	3	N	6193	6058	1	412
						54	4	6812	9					
						4804	1	19375	3	N	4918	5122	1	208
						75	4	5410	9					
						4204	1	23505	3	N	5133	5093	1	248
						69	4	5646	9					
EAST BLUFF 57-T1-34														
WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100														
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			215
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			215
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-			215
03	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	2257	1	13929	3	N	2586	2334	1	467
04	25792 X	25792	-0-	-0-	-0-	90	4	2845	9					
05	25954 X	25954	-0-	-0-	-0-	4588	1	17563	3	N	3199	3378	1	288
						122	4	3519	9					
						4727	1	17769	3	N	3030	2996	1	322
						125	4	3333	9					
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA														
WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE CHAMP 56-T3-12X5														
WELL #: W101H RRCID -> 286791														
COMPL. DATE 12/09/2019														
TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	78244 X	78237	-0-	-7	-0-	492	1	67804	3	Y	8866	8114	1	1286
01	80289 X	80289	-0-	-0-	-0-	188	4	9753	9					
02	81577 X	63750	-0-	-17827	-0-	1665	1	67632	3	Y	9676	10550	1	412
03	87203 X	70605	-0-	-16598	-0-	348	4	10644	9					
04	84390 X	62849	-0-	-21541	-0-	587	1	54565	3	Y	7542	7599	1	355
05	80290 X	67445	-0-	-12845	-0-	302	4	8296	9					
						610	1	60687	3	Y	8303	8225	1	433
						175	4	9133	9					
						247	1	55547	3	Y	6338	6420	1	351
						83	4	6972	9					
						361	1	60254	3	Y	6183	6206	1	328
						29	4	6801	9					
HSS STATE 113-23X14														
WELL #: 2H RRCID -> 286919														
COMPL. DATE 09/05/2018														
TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185														
*09	48829 X	48829	-0-	-0-	-0-	46668	3	95	4	Y	1878	2094	1	145
						2066	9							
10	6014 X	1413	-0-	-4601	-0-	1023	3	1	4	Y	354	406	1	93
						389	9							
11	40500 X	1732	-0-	-38768	-0-	1576	3	3	4	Y	139	216	1	16
						153	9							
12	41850 X	16002	-0-	-25848	-0-	14915	3	17	4	Y	973	864	1	125
						1070	9							
*01	41850 X	16120	-0-	-25730	-0-	14972	3	20	4	Y	1025	1018	1	132
						1128	9							
02	39150 X	23114	-0-	-16036	-0-	22021	3	18	4	Y	977	947	1	162
						1075	9							
03	38344 X	38344	-0-	-0-	-0-	36018	3	107	4	Y	2017	2063	1	116
						2219	9							
04	40315 X	40315	-0-	-0-	-0-	37936	3	57	4	Y	2111	2043	1	184
						2322	9							
05	52277 X	52277	-0-	-0-	-0-	49500	3	69	4	Y	2462	2484	1	162
						2708	9							
STATE ANNEX 57-T2-28														
WELL #: W101H RRCID -> 287067														
COMPL. DATE 05/19/2019														
TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762														
12	18910 X	18822	-0-	-88	-0-	245	1	16520	3	Y	1658	1787	1	270
						233	4	1824	9					
01	18910 X	12347	-0-	-6563	-0-	246	1	10611	3	Y	1152	1267	1	155
						223	4	1267	9					
02	18241 X	7132	-0-	-11109	-0-	79	1	6271	3	Y	615	533	1	237
						105	4	677	9					
03	31943 X	31943	-0-	-0-	-0-	304	1	28319	3	Y	2660	2330	1	567
						394	4	2926	9					
04	64678 X	64678	-0-	-0-	-0-	337	1	55632	3	Y	7101	7129	1	539
						898	4	7811	9					
05	63496 X	63496	-0-	-0-	-0-	371	1	54069	3	Y	7748	7792	1	495
						533	4	8523	9					
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42														
WELL #: W104H RRCID -> 287705														
COMPL. DATE 12/06/2019														
TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002														
12	21824 X	17635	-0-	-4189	-0-	2120	1	12655	3	Y	2451	2370	1	205
						164	4	2696	9					
01	21824 X	-0-	-0-	-21824	-0-	1462	1	15882	3	Y	-0-	205	1	-0-
02	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	46	4	2819	9		2563	2259	1	304
						2071	1	11633	3	Y	1946	1853	1	397
03	19654 X	15901	-0-	-3753	-0-	56	4	2141	9					
04	17760 X	15348	-0-	-2412	-0-	1248	1	5291	3	Y	7979	8229	1	147
						32	4	8777	9					
05	21607 X	15806	-0-	-5801	-0-	2289	1	11310	3	Y	1961	1808	1	300
						50	4	2157	9					

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W106H			ASSOCIATED RRCID -> 287931		CAPACITY COMPL. DATE 01/18/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-							Y	-0-					-0-
01	3999 X	2218	-0-	-1781	-0-			163	1	1761	3	Y	262	236	1			26
								6	4	288	9							
02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-			461	1	3504	3	Y	411	406	1			31
								13	4	452	9							
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-			3	1	2	3	Y	1	32	1			-0-
								1	4	1	9							
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-							Y	-0-					-0-
05	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-			632	1	4675	3	Y	514	463	1			51
								15	4	565	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6					WELL #: W107BH	RRCID -> 288073	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 10275	PERF.10800 - 15129									
12	29232 X	29232	-0-	-0-	-0-	2093	1	23073	3	Y	3651	3497	1					329
						50	4	4016	9									
01	31031 X	18214	-0-	-12817	-0-	1229	1	14043	3	Y	2638	2708	1					259
						40	4	2902	9									
02	29029 X	25769	-0-	-3260	-0-	2626	1	19354	3	Y	3383	3390	1					252
						68	4	3721	9									
03	31031 X	26665	-0-	-4366	-0-	3077	1	20006	3	Y	3199	3125	1					326
						63	4	3519	9									
04	28290 X	16222	-0-	-12068	-0-	1818	1	11969	3	Y	2172	2328	1					170
						46	4	2389	9									
05	29233 X	25771	-0-	-3462	-0-	2600	1	19213	3	Y	3542	3358	1					354
						62	4	3896	9									

STATE WILLIE VEE 56-T3-6					WELL #: W105H	RRCID -> 288112	COMPL. DATE 11/19/2019	TOTAL DEPTH 10369	PERF.10814 - 15203									
12	25028 X	25028	-0-	-0-	-0-	1853	1	20475	3	Y	2414	2316	1					218
						45	4	2655	9									
01	21700 X	21596	-0-	-104	-0-	2433	1	16610	3	Y	2266	2261	1					223
						60	4	2493	9									
02	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	2133	1	15954	3	Y	2083	2151	1					155
						55	4	2291	9									
03	21734 X	21734	-0-	-0-	-0-	2598	1	16797	3	Y	2079	2022	1					212
						52	4	2287	9									
04	21000 X	19054	-0-	-1946	-0-	3708	1	13201	3	Y	1868	1934	1					146
						90	4	2055	9									
05	21700 X	19987	-0-	-1713	-0-	2520	1	15518	3	Y	1724	1698	1					172
						53	4	1896	9									

CHEVY CHASE 58-T2-47					WELL #: W107H	RRCID -> 288176	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 9558	PERF. 9938 - 14818									
12	36470 X	36470	-0-	-0-	-0-	1271	1	30235	3	Y	4456	4085	1					613
						62	4	4902	9									
01	37219 X	37219	-0-	-0-	-0-	1223	1	30871	3	Y	4612	4543	1					682
						52	4	5073	9									
02	41354 X	23946	-0-	-17408	-0-	1468	1	19683	3	Y	2493	2658	1					517
						53	4	2742	9									
03	44206 X	33720	-0-	-10486	-0-	2579	1	26931	3	Y	3776	3770	1					523
						56	4	4154	9									
04	42780 X	32420	-0-	-10360	-0-	2438	1	25655	3	Y	3883	4177	1					229
						56	4	4271	9									
05	37231 X	33684	-0-	-3547	-0-	4287	1	25118	3	Y	3810	3777	1					262
						88	4	4191	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 085408					WELL #:					CNTY: WARD				
WELL #: W208H					RRCID -> 288249					COMPL. DATE 05/17/2019				
										TOTAL DEPTH 10274				
										PERF.10541 - 15256				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	43790 X	43790	-0-	-0-	-0-	10370 1	28591 3	359 4	4470 9	Y	4064	4312 1		298
01	38470 X	38470	-0-	-0-	-0-	6444 1	27835 3	377 4	3814 9	Y	3467	3221 1		544
02	38545 X	38545	-0-	-0-	-0-	6939 1	27890 3	314 4	3402 9	Y	3093	3163 1		474
03	33697 X	33066	-0-	-631	-0-	6049 1	22612 3	507 4	3898 9	Y	3544	3335 1		683
04	45834 X	45834	-0-	-0-	-0-	7303 1	32950 3	634 4	4947 9	Y	4497	4749 1		431
05	33863 X	33863	-0-	-0-	-0-	7617 1	22600 3	336 4	3310 9	Y	3009	2918 1		522

STATE BLAKE 57-T3-46					WELL #: W104H					RRCID -> 288268				
										COMPL. DATE 04/22/2019				
										TOTAL DEPTH 10029				
										PERF.10560 - 14948				
*09	38545 X	38545	-0-	-0-	-0-	2199 1	31845 3	76 4	4425 9	Y	4023	4329 1		225
10	28911 X	28911	-0-	-0-	-0-	2434 1	23281 3	103 4	3093 9	Y	2812	2762 1		275
*11	43057 X	43057	-0-	-0-	-0-	1649 1	36654 3	79 4	4675 9	Y	4250	4414 1		111
*12	33983 X	33983	-0-	-0-	-0-	1110 1	29338 3	63 4	3472 9	Y	3156	2978 1		289
01	26598 X	23574	-0-	-3024	-0-	1512 1	19502 3	82 4	2478 9	Y	2253	2248 1		294
02	40395 X	40395	-0-	-0-	-0-	2481 1	31712 3	72 4	6130 9	Y	5573	5346 1		521
03	44149 X	44149	-0-	-0-	-0-	3023 1	35256 3	62 4	5808 9	Y	5280	5404 1		397
04	32832 X	32832	-0-	-0-	-0-	2266 1	28989 3	57 4	1520 9	Y	1382	1679 1		100
05	31568 X	31568	-0-	-0-	-0-	2444 1	25862 3	83 4	3179 9	Y	2890	2736 1		254

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA					WELL #: W208H					RRCID -> 288318				
										COMPL. DATE 05/24/2019				
										TOTAL DEPTH 10331				
										PERF.10335 - 20600				
12	77562 X	61226	-0-	-16336	-0-	2113 1	53884 3	105 4	5124 9	Y	4658	4334 1		641
01	77562 X	64344	-0-	-13218	-0-	2239 1	56550 3	95 4	5460 9	Y	4964	4871 1		734
02	72558 X	45280	-0-	-27278	-0-	2930 1	39341 3	96 4	2913 9	Y	2648	2833 1		549
03	69254 X	63269	-0-	-5985	-0-	4644 1	53051 3	96 4	5478 9	Y	4980	4840 1		689
04	67020 X	58176	-0-	-8844	-0-	4514 1	49794 3	98 4	3770 9	Y	3427	3914 1		202
05	64356 X	38211	-0-	-26145	-0-	2982 1	31943 3	63 4	3223 9	Y	2930	2930 1		202

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA					WELL #: W201H					RRCID -> 288374				
										COMPL. DATE 03/04/2020				
										TOTAL DEPTH 9831				
										PERF.10158 - 17418				
12	55955 X	55715	-0-	-240	-0-	5467 1	45196 3	575 4	4477 9	Y	4070	3896 1		475
01	56482 X	56482	-0-	-0-	-0-	5545 1	45522 3	506 4	4909 9	Y	4463	4297 1		641
02	57297 X	57297	-0-	-0-	-0-	5365 1	45829 3	391 4	5712 9	Y	5193	4955 1		879
03	58358 X	58358	-0-	-0-	-0-	5719 1	46730 3	612 4	5297 9	Y	4815	5027 1		667
04	54660 X	49291	-0-	-5369	-0-	5777 1	38340 3	592 4	4582 9	Y	4165	4204 1		628
05	61256 X	45876	-0-	-15380	-0-	5991 1	35890 3	270 4	3725 9	Y	3386	3469 1		545

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA														
WELL #: W101H RRCID -> 288459 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
12	52987	X	52987	-0-	-0-	519	1	42852	3	Y		8365	8103	1
						414	4	9202	9					707
01	51615	X	46649	-0-	-4966	631	1	37629	3	Y		7316	7811	1
						341	4	8048	9					212
02	48285	X	46357	-0-	-1928	489	1	37711	3	Y		7215	7062	1
						220	4	7937	9					365
03	51615	X	46553	-0-	-5062	697	1	37209	3	Y		7507	7378	1
						389	4	8258	9					494
04	49950	X	44190	-0-	-5760	749	1	35109	3	Y		7161	7282	1
						455	4	7877	9					373
05	51615	X	44470	-0-	-7145	858	1	35551	3	Y		7116	6932	1
						233	4	7828	9					557
STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: W102H RRCID -> 288467 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887														
12	25482	X	24415	-0-	-1067	22163	3	67	4	Y		1986	1858	1
						2185	9							390
01	25482	X	19284	-0-	-6198	17543	3	55	4	Y		1533	1821	1
						1686	9							102
02	22127	X	20777	-0-	-1350	18948	3	55	4	Y		1613	1467	1
						1774	9							248
03	33302	X	33302	-0-	-0-	29225	3	125	4	Y		3593	3600	1
						3952	9							241
04	28388	X	28388	-0-	-0-	24748	3	96	4	Y		3222	3028	1
						3544	9							435
05	24428	X	22443	-0-	-1985	20032	3	94	4	Y		2106	2162	1
						2317	9							379
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W108H RRCID -> 288477 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928														
12	83297	X	79001	-0-	-4296	4617	1	63512	3	N		9783	8832	1
						111	4	10761	9					1188
01	80569	X	66720	-0-	-13849	2755	1	54287	3	N		8578	9168	1
						242	4	9436	9					598
02	75371	X	60346	-0-	-15025	3506	1	48472	3	N		7466	7606	1
						155	4	8213	9					458
03	81286	X	81286	-0-	-0-	4191	1	65995	3	N		9933	9920	1
						174	4	10926	9					471
04	76440	X	74721	-0-	-1719	4111	1	60281	3	N		9193	8985	1
						217	4	10112	9					679
05	78988	X	15398	-0-	-63590	1137	1	12205	3	N		1651	2027	1
						240	4	1816	9					303
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315														
*09	19440	X	18000	-0-	-1440	58	1	15640	3	Y		1889	2029	1
						224	4	2078	9					163
10	20088	X	18787	-0-	-1301	207	1	16323	3	Y		1964	1962	1
						97	4	2160	9					165
11	19440	X	17781	-0-	-1659	210	1	15471	3	Y		1840	1847	1
						76	4	2024	9					158
12	19344	X	17962	-0-	-1382	167	1	15704	3	Y		1878	1718	1
						25	4	2066	9					318
01	19344	X	16647	-0-	-2697	306	1	14483	3	Y		1557	1584	1
						145	4	1713	9					291
02	17574	X	15213	-0-	-2361	242	1	13147	3	Y		1570	1745	1
						97	4	1727	9					116
03	18786	X	16333	-0-	-2453	211	1	14316	3	Y		1560	1568	1
						90	4	1716	9					108
04	17790	X	15590	-0-	-2200	208	1	13433	3	Y		1683	1550	1
						98	4	1851	9					241
05	17949	X	15735	-0-	-2214	210	1	13570	3	Y		1691	1641	1
						95	4	1860	9					291

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 085408										CNTY: WARD				
WELL #: W102H					RRCID -> 288526					COMPL. DATE 04/22/2019				
										TOTAL DEPTH 9998				
										PERF.10390 - 14789				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	23587 X	23587	-0-	-0-	-0-		1221	1	19452	3	Y	2621	2764	146
							31	4	2883	9				
10	22537 X	19139	-0-	-3398	-0-		976	1	15730	3	Y	2183	2115	214
							32	4	2401	9				
*11	47729 X	47729	-0-	-0-	-0-		1830	1	40502	3	Y	4822	4910	126
							93	4	5304	9				
*12	48875 X	48875	-0-	-0-	-0-		1727	1	42022	3	Y	4563	4272	417
							107	4	5019	9				
01	27249 X	27249	-0-	-0-	-0-		1857	1	22546	3	Y	2505	2595	327
							90	4	2756	9				
02	24952 X	24952	-0-	-0-	-0-		1540	1	21499	3	Y	1698	1866	159
							45	4	1868	9				
03	44116 X	44116	-0-	-0-	-0-		3174	1	37419	3	Y	3144	3067	236
							65	4	3458	9				
04	35282 X	35282	-0-	-0-	-0-		2397	1	31393	3	Y	1302	1444	94
							60	4	1432	9				
05	31227 X	31227	-0-	-0-	-0-		2297	1	26531	3	Y	2109	2018	185
							79	4	2320	9				

STATE DOUG 56-T2-33X28 SA					WELL #: W101H					RRCID -> 288555				
										COMPL. DATE 10/20/2019				
										TOTAL DEPTH 10391				
										PERF.10957 - 20531				
12	43600 X	43600	-0-	-0-	-0-		37023	3	6577	9	Y	5979	5223	1161
01	52418 X	52418	-0-	-0-	-0-		45009	3	7409	9	Y	6735	7474	422
02	47551 X	47551	-0-	-0-	-0-		40582	3	6969	9	Y	6335	6467	290
03	44603 X	44603	-0-	-0-	-0-		37729	3	6874	9	Y	6249	6086	453
04	25590 X	20044	-0-	-5546	-0-		16962	3	3082	9	Y	2802	2961	294
05	36625 X	36625	-0-	-0-	-0-		31222	3	5403	9	Y	4912	4737	469

STATE BLAKE 57-T3-46					WELL #: W103H					RRCID -> 288599				
										COMPL. DATE 04/22/2019				
										TOTAL DEPTH 10030				
										PERF.10510 - 14898				
*09	33492 X	33492	-0-	-0-	-0-		1875	1	28074	3	Y	3163	3360	177
							64	4	3479	9				
10	16120 X	14126	-0-	-1994	-0-		1297	1	11652	3	Y	1020	1097	100
							55	4	1122	9				
11	25168 X	25168	-0-	-0-	-0-		952	1	21550	3	Y	2377	2415	62
							51	4	2615	9				
12	34823 X	34823	-0-	-0-	-0-		1204	1	30466	3	Y	2801	2607	256
							72	4	3081	9				
01	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-		1001	1	15104	3	Y	1340	1421	175
							56	4	1474	9				
02	27730 X	27730	-0-	-0-	-0-		1802	1	24011	3	Y	1696	1712	159
							51	4	1866	9				
03	45740 X	45740	-0-	-0-	-0-		3410	1	39344	3	Y	2652	2612	199
							69	4	2917	9				
04	37742 X	37742	-0-	-0-	-0-		2287	1	29683	3	Y	5196	5018	377
							56	4	5716	9				
05	23806 X	23806	-0-	-0-	-0-		1794	1	20173	3	Y	1616	1851	142
							61	4	1778	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				WELL #:	W104H	RRCID ->	288604	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10979 - 15472
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	20190 X	16158	-0-	-4032	-0-	51 1	13527 3	Y	2161	2323 1			186
						203 4	2377 9						
10	20863 X	18482	-0-	-2381	-0-	193 1	15567 3	Y	2391	2376 1			201
						92 4	2630 9						
11	20190 X	16361	-0-	-3829	-0-	189 1	13744 3	Y	2144	2161 1			184
						70 4	2358 9						
12	17980 X	16856	-0-	-1124	-0-	148 1	14093 3	Y	2357	2142 1			399
						22 4	2593 9						
01	18476 X	15352	-0-	-3124	-0-	274 1	12584 3	Y	2148	2146 1			401
						131 4	2363 9						
02	17284 X	12983	-0-	-4301	-0-	153 1	10656 3	Y	1919	2178 1			142
						63 4	2111 9						
03	18476 X	15671	-0-	-2805	-0-	190 1	12922 3	Y	2253	2239 1			156
						81 4	2478 9						
04	16350 X	14732	-0-	-1618	-0-	188 1	12192 3	Y	2057	1918 1			295
						89 4	2263 9						
05	16864 X	15237	-0-	-1627	-0-	199 1	12859 3	Y	1899	1867 1			327
						90 4	2089 9						
STATE CAMP 56-T2-14X11				WELL #:	2H	RRCID ->	288607	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL	DEPTH	10598	PERF. 9855 - 18052
12	39756 X	39756	-0-	-0-	-0-	15 1	32561 3	Y	6030	5858 1			314
						547 4	6633 9						
01	41881 X	35418	-0-	-6463	-0-	14 1	29196 3	Y	5341	5437 1			218
						333 4	5875 9						
02	39179 X	23770	-0-	-15409	-0-	8 1	20323 3	Y	3001	3124 1			95
						138 4	3301 9						
03	41881 X	38332	-0-	-3549	-0-	16 1	29212 3	Y	7719	7333 1			481
						613 4	8491 9						
04	38460 X	26438	-0-	-12022	-0-	31 1	21245 3	Y	4389	4715 1			155
						334 4	4828 9						
05	39742 X	24952	-0-	-14790	-0-	47 1	20109 3	Y	4299	4216 1			238
						67 4	4729 9						
STATE WILLIE VEE 56-T3-6				WELL #:	W107H	RRCID ->	288727	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL	DEPTH	10370	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STATE PLACER 57-T2-44				WELL #:	W102H	RRCID ->	288822	COMPL. DATE	06/23/2019	TOTAL	DEPTH	9793	PERF.10032 - 14694
12	42729 X	42729	-0-	-0-	-0-	2314 1	36718 3	Y	3083	3009 1			278
						306 4	3391 9						
01	38958 X	38958	-0-	-0-	-0-	2694 1	33319 3	Y	2462	2494 1			246
						237 4	2708 9						
02	38199 X	38199	-0-	-0-	-0-	2380 1	32636 3	Y	2796	2768 1			274
						107 4	3076 9						
03	40473 X	40473	-0-	-0-	-0-	2400 1	34689 3	Y	2840	2968 1			146
						260 4	3124 9						
04	36383 X	36383	-0-	-0-	-0-	2288 1	30944 3	Y	2583	2483 1			246
						310 4	2841 9						
05	31915 X	31915	-0-	-0-	-0-	1858 1	27417 3	Y	2192	2163 1			275
						229 4	2411 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408													
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20			WELL #:		W106H	RRCID -> 288922		COMPL. DATE 08/19/2019		TOTAL DEPTH 10310		PERF.10908 - 18044						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		40980 X	36175	-0-	-4805	-0-		570 1	30187 3	379 4	5039 9	Y	4581	4205 1				549
10		42346 X	24175	-0-	-18171	-0-		437 1	20099 3	216 4	3423 9	Y	3112	3369 1				292
11		40980 X	3089	-0-	-37891	-0-		221 1	2242 3	81 4	545 9	Y	495	605 1				182
12		37386 X	2685	-0-	-34701	-0-		275 1	2161 3	108 4	141 9	Y	128	117 1				193
01		37386 X	5767	-0-	-31619	-0-		472 1	4082 3	120 4	1093 9	Y	994	911 1				276
02		34974 X	17400	-0-	-17574	-0-		1117 1	13273 3	36 4	2974 9	Y	2704	2683 1				297
03		24180 X	12865	-0-	-11315	-0-		935 1	9619 3	82 4	2229 9	Y	2026	1788 1				535
04		22943 X	22943	-0-	-0-	-0-		600 1	18447 3	179 4	3717 9	Y	3379	3340 1				574
05		22430 X	22430	-0-	-0-	-0-		385 1	18419 3	63 4	3563 9	Y	3239	3413 1				400
AUSTIN COX 57-T1-42X43			WELL #:		W101H	RRCID -> 289011		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 9708		PERF.10166 - 17251						
12		48732 X	41097	-0-	-7635	-0-		34195 3	39 4	6863 9		N	6239	5719 1				998
01		49135 X	41585	-0-	-7550	-0-		34754 3	40 4	6791 9		N	6174	6425 1				747
02		45965 X	35125	-0-	-10840	-0-		29227 3	34 4	5864 9		N	5331	5751 1				327
03		49135 X	38320	-0-	-10815	-0-		32057 3	81 4	6182 9		N	5620	5444 1				503
04		40230 X	32364	-0-	-7866	-0-		26597 3	34 4	5733 9		N	5212	5105 1				610
05		41571 X	30911	-0-	-10660	-0-		25375 3	99 4	5437 9		N	4943	5196 1				357
STATE WHITEACRE 57-T3-44			WELL #:		W109H	RRCID -> 289014		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 9757		PERF.10341 - 14464						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030						Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE WHITEACRE 57-T3-44				WELL #: W107H		RRCID ->	289015	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	9881	PERF.10562 - 14506	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			117
*07	99 X	-0-	-0-	-99	-0-	26	3	73	4	Y	-0-			117
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166	51	1	232
*10	904 X	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3	197	4	Y	545	398	1	379
						600	9							
11	591 X	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3	145	4	Y	274	347	1	306
						301	9							
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	393	360	1	339
01	899 X	-0-	-0-	-387	-0-	338	4	174	9	Y	158	188	1	309
02	580 N	-0-	-0-	-398	-0-	23	3	158	4	Y	1			310
						1	9							
03	432 N	-0-	-0-	-0-	-0-	230	4	202	9	Y	184	150	1	344
04	510 N	-0-	-0-	-265	-0-	133	4	112	9	Y	102	149	1	297
05	280 N	-0-	-0-	-0-	-0-	241	4	39	9	Y	35			332

STATE WHITEACRE 57-T3-44				WELL #: W108H		RRCID ->	289016	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	9890	PERF.10463 - 14586	
*06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			267
*07	86 X	-0-	-0-	-86	-0-	26	3	60	4	Y	-0-			267
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			267
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	117	1	150
*10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	150	1	-0-
11	90 X	-0-	-0-	-62	-0-	2	3	26	4	Y	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA				WELL #: W101H		RRCID ->	289020	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL	DEPTH	9508	PERF. 9752 - 16880	
12	39587 X	-0-	-0-	-3446	-0-	31372	3	57	4	Y	4284	4187	1	374
						4712	9							
01	38967 X	-0-	-0-	-4531	-0-	29929	3	64	4	Y	4039	4202	1	211
						4443	9							
02	36453 X	-0-	-0-	-5077	-0-	27377	3	68	4	Y	3574	3468	1	317
						3931	9							
03	34224 X	-0-	-0-	-0-	-0-	29863	3	73	4	Y	3898	3977	1	238
						4288	9							
04	29128 X	-0-	-0-	-0-	-0-	25269	3	75	4	Y	3440	3377	1	301
						3784	9							
05	27901 X	-0-	-0-	-0-	-0-	24371	3	80	4	Y	3136	3058	1	379
						3450	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 SA				WELL #: W101H		RRCID ->	289028	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL	DEPTH	9614	PERF. 9821 - 17182	
12	36084 X	-0-	-0-	-3118	-0-	28845	3	53	4	Y	3698	3614	1	323
						4068	9							
01	35526 X	-0-	-0-	-4114	-0-	27518	3	59	4	Y	3486	3627	1	182
						3835	9							
02	33234 X	-0-	-0-	-4605	-0-	25172	3	63	4	Y	3085	2993	1	274
						3394	9							
03	34131 X	-0-	-0-	-2907	-0-	27457	3	67	4	Y	3364	3433	1	205
						3700	9							
04	31890 X	-0-	-0-	-5321	-0-	23234	3	69	4	Y	2969	2915	1	259
						3266	9							
05	32953 X	-0-	-0-	-7494	-0-	22408	3	73	4	Y	2707	2639	1	327
						2978	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE DALTTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186														
COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879														
CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
O PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
12	0 W	13200	-0-	13200	346655	103	1	10876	3	Y	1936	1815	1	309
						91	4	2130	9					
01	0 W	9803	-0-	9803	356458	114	1	8009	3	Y	1466	1633	1	142
						67	4	1613	9					
02	0 W	8908	-0-	8908	365366	73	1	7302	3	Y	1371	1298	1	215
						25	4	1508	9					
03	0 W	6555	-0-	6555	371921	81	1	5214	3	Y	1093	1163	1	145
						58	4	1202	9					
04	0 W	12893	-0-	12893	384814	130	1	10518	3	Y	1816	1882	1	79
						247	4	1998	9					
05	394538 X	9724	-0-	-384814	-0-	124	1	7993	3	Y	1324	1301	1	102
						151	4	1456	9					
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041														
12	79360 X	73774	-0-	-5586	-0-	30	1	64923	3	Y	7401	6960	1	857
						680	4	8141	9					
01	79360 X	65925	-0-	-13435	-0-	28	1	58189	3	Y	6587	7010	1	434
						462	4	7246	9					
02	68324 X	64487	-0-	-3837	-0-	24	1	57386	3	Y	6225	6373	1	286
						229	4	6848	9					
03	73036 X	70984	-0-	-2052	-0-	32	1	62711	3	Y	7033	6595	1	724
						505	4	7736	9					
04	70680 X	68726	-0-	-1954	-0-	90	1	61170	3	Y	6211	6354	1	581
						634	4	6832	9					
05	73036 X	59032	-0-	-14004	-0-	104	1	52810	3	Y	5349	5644	1	286
						234	4	5884	9					
STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958														
12	55645 X	48525	-0-	-7120	-0-	1531	1	44131	3	Y	2483	2196	1	426
						132	4	2731	9					
01	55645 X	45109	-0-	-10536	-0-	1672	1	40669	3	Y	2509	2756	1	179
						8	4	2760	9					
02	52055 X	40737	-0-	-11318	-0-	1836	1	36023	3	Y	2616	2532	1	263
						2878	9							
03	51026 X	7385	-0-	-43641	-0-	369	1	6525	3	Y	446	651	1	58
						491	9							
04	49380 X	47852	-0-	-1528	-0-	2034	1	43053	3	Y	2514	2463	1	109
						2765	9							
05	48515 X	41750	-0-	-6765	-0-	2613	1	36728	3	Y	2162	1972	1	299
						31	4	2378	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY TBD 57-T1-41X32			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W101H		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
					RRCID -> 289493	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL	DEPTH	9920	PERF.10281	- 17940					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	52110 X	47944	-0-	-4166	-0-	38560 9329 9	3	55	4	Y	8481	8491	1			531
*07	48918 X	48229	-0-	-689	-0-	39462 8626 9	3	141	4	Y	7842	7761	1			612
*08	52684 X	52684	-0-	-0-	-0-	43584 8979 9	3	121	4	Y	8163	8401	1			374
*09	47940 X	46677	-0-	-1263	-0-	38767 7836 9	3	74	4	Y	7124	7282	1			216
10	49538 X	18108	-0-	-31430	-0-	13226 4873 9	3	9	4	Y	4430	4330	1			316
*11	59388 X	59388	-0-	-0-	-0-	46383 12939 9	3	66	4	Y	11763	11617	1			462
12	52762 X	44610	-0-	-8152	-0-	35690 8891 9	3	29	4	Y	8083	8053	1			492
*01	52762 X	-0-	-0-	-52762	-0-					Y	-0-	492	1			-0-
02	57420 X	44933	-0-	-12487	-0-	35924 8954 9	3	55	4	Y	8140	7554	1			586
03	61380 X	55473	-0-	-5907	-0-	46660 8641 9	3	172	4	Y	7855	7982	1			459
04	59400 X	53488	-0-	-5912	-0-	43970 9343 9	3	175	4	Y	8494	8568	1			385
05	48019 X	43163	-0-	-4856	-0-	35190 7833 9	3	140	4	Y	7121	6963	1			543
STATE TUNDRA 57-T3-26				WELL #: W207H		RRCID -> 289609	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH	10249	PERF.10470	- 14821				
12	44392 X	6159	-0-	-38233	-0-	1916 1 4	1	1951	3	Y	2083	2097	1			323
01	55180 X	631	-0-	-54549	-0-	176 77 9	1	378	3	Y	70	383	1			10
02	51620 X	8825	-0-	-42795	-0-	743 11 4	1	7535	3	Y	487	422	1			75
03	55180 X	9200	-0-	-45980	-0-	940 18 4	1	6754	3	Y	1353	1105	1			323
04	44670 X	9857	-0-	-34813	-0-	666 17 4	1	8086	3	Y	989	1159	1			153
05	9424 X	6087	-0-	-3337	-0-	668 7 4	1	4755	3	Y	597	596	1			154

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W102H		RRCID -> 289689		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10193		PERF.10535 - 14986				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	28125 X	28125	-0-	-0-	-0-	24954 3	88 4	4	Y	2803	2034 1					1184
						3083 9										
*07	30275 X	30275	-0-	-0-	-0-	29503 3	29 4	4	Y	675	1609 1					250
						743 9										
*08	37456 X	37456	-0-	-0-	-0-	35678 3	9 4	4	Y	1608	1662 1					196
						1769 9										
*09	35940 X	4352	-0-	-31588	-0-	4198 3	154 9	9	Y	140	319 1					17
*10	37138 X	19910	-0-	-17228	-0-	18682 3	10 4	4	Y	1107	985 1					139
						1218 9										
*11	36240 X	30983	-0-	-5257	-0-	29469 3	56 4	4	Y	1325	1324 1					140
						1458 9										
12	37448 X	36945	-0-	-503	-0-	35272 3	195 4	4	Y	1344	1239 1					245
						1478 9										
01	37448 X	30813	-0-	-6635	-0-	29397 3	199 4	4	Y	1106	1236 1					115
						1217 9										
02	29957 X	28080	-0-	-1877	-0-	26754 3	178 4	4	Y	1044	1010 1					149
						1148 9										
03	36952 X	32017	-0-	-4935	-0-	30548 3	204 4	4	Y	1150	1166 1					133
						1265 9										
04	35760 X	12887	-0-	-22873	-0-	12417 3	64 4	4	Y	369	418 1					84
						406 9										
05	36952 X	13119	-0-	-23833	-0-	12624 3	48 4	4	Y	406	418 1					72
						447 9										
STATE SKY HOOK 57-T2-24																
		WELL #: W103H		RRCID -> 289691		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 2730		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE HEDBLOM 56-T3-24																
		WELL #: W101H		RRCID -> 289693		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10165		PERF.10678 - 14950				
*06	33060 X	12953	-0-	-20107	-0-	11494 3	14 4	4	Y	1314	970 1					555
						1445 9										
*07	32705 X	22927	-0-	-9778	-0-	22074 3	29 4	4	Y	749	1027 1					277
						824 9										
*08	32705 X	31031	-0-	-1674	-0-	28698 3	8 4	4	Y	2114	2133 1					258
						2325 9										
*09	31650 X	30123	-0-	-1527	-0-	28408 3	22 4	4	Y	1539	1605 1					192
						1693 9										
*10	24893 X	24701	-0-	-192	-0-	22448 3	35 4	4	Y	2016	1955 1					253
						2218 9										
*11	30030 X	27155	-0-	-2875	-0-	25066 3	45 4	4	Y	1858	1915 1					196
						2044 9										
12	32065 X	32065	-0-	-0-	-0-	29867 3	162 4	4	Y	1851	1710 1					337
						2036 9										
01	31124 X	26758	-0-	-4366	-0-	24882 3	171 4	4	Y	1550	1726 1					161
						1705 9										
02	29116 X	23846	-0-	-5270	-0-	22134 3	140 4	4	Y	1429	1386 1					204
						1572 9										
03	32054 X	17157	-0-	-14897	-0-	15975 3	98 4	4	Y	985	1075 1					114
						1084 9										
04	31020 X	19088	-0-	-11932	-0-	17957 3	105 4	4	Y	933	836 1					211
						1026 9										
05	32054 X	29601	-0-	-2453	-0-	27821 3	131 4	4	Y	1499	1444 1					266
						1649 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W115H			ASSOCIATED RRCID -> 289694			CAPACITY COMPL. DATE 01/25/2020			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	41871 X	41871	-0-	-0-	-0-	37060 4661	3 9	150	4	Y	4237	2992	1	1790
*07	35371 X	19905	-0-	-15466	-0-	18605 1293	3 9	7	4	Y	1175	2530	1	435
*08	40176 X	28068	-0-	-12108	-0-	24890 3170	3 9	8	4	Y	2882	2965	1	352
*09	38880 X	32564	-0-	-6316	-0-	29733 2806	3 9	25	4	Y	2551	2585	1	318
*10	40176 X	24302	-0-	-15874	-0-	21001 3265	3 9	36	4	Y	2968	2913	1	373
*11	38880 X	24863	-0-	-14017	-0-	22009 2813	3 9	41	4	Y	2557	2660	1	270
12	33635 X	29997	-0-	-3638	-0-	26951 2896	3 9	150	4	Y	2633	2424	1	479
01	33635 X	27484	-0-	-6151	-0-	24663 2650	3 9	171	4	Y	2409	2638	1	250
02	31465 X	23653	-0-	-7812	-0-	21167 2339	3 9	147	4	Y	2126	2073	1	303
03	30459 X	30459	-0-	-0-	-0-	27374 2901	3 9	184	4	Y	2637	2636	1	304
04	29040 X	18493	-0-	-10547	-0-	16978 1427	3 9	88	4	Y	1297	1308	1	293
05	30008 X	11456	-0-	-18552	-0-	10456 960	3 9	40	4	Y	873	1011	1	155

STATE MINT 57-T3-16			WELL #: W201H			RRCID -> 289695			COMPL. DATE 02/17/2020			TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031		
12	47926 X	24904	-0-	-23022	-0-	22949 1923	3 9	32	4	Y	1748	1626	1	301
01	44392 X	1650	-0-	-42742	-0-	483 1143	3 9	24	4	Y	1039	1164	1	176
02	41528 X	2148	-0-	-39380	-0-	380 1767	3 9	1	4	Y	1606	1613	1	169
03	44392 X	1594	-0-	-42798	-0-	3 4	4	1591	9	Y	1446	1367	1	248
04	39360 X	1579	-0-	-37781	-0-	3 4	4	1576	9	Y	1433	1506	1	175
05	24893 X	1485	-0-	-23408	-0-	86 4	4	1399	9	Y	1272	1237	1	210

STATE MONEY 57-T3-20			WELL #: W201H			RRCID -> 289696			COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035		
12	37696 X	15317	-0-	-22379	-0-	14926 383	3 9	8	4	Y	348	402	1	133
01	37603 X	2107	-0-	-35496	-0-	887 1197	3 9	23	4	Y	1088	1071	1	150
02	35177 X	1834	-0-	-33343	-0-	422 1401	3 9	11	4	Y	1274	1265	1	159
03	37603 X	88	-0-	-37515	-0-	1 4	4	87	9	Y	79	210	1	28
04	32100 X	740	-0-	-31360	-0-	6 4	4	734	9	Y	667	521	1	174
05	15314 X	1529	-0-	-13785	-0-	34 4	4	1495	9	Y	1359	1278	1	255

STATE RUSH 57-T2-18			WELL #: W108H			RRCID -> 289697			COMPL. DATE 02/07/2020			TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557		
12	30907 X	23792	-0-	-7115	-0-	10 200	1 4	21408 2174	3 9	Y	1976	2000	1	323
01	30907 X	25593	-0-	-5314	-0-	12 202	1 4	23443 1936	3 9	Y	1760	1977	1	106
02	28913 X	26012	-0-	-2901	-0-	10 116	1 4	23955 1931	3 9	Y	1755	1685	1	176
03	28809 X	28809	-0-	-0-	-0-	14 240	1 4	26367 2188	3 9	Y	1989	1931	1	234
04	27966 X	27966	-0-	-0-	-0-	37 279	1 4	25427 2223	3 9	Y	2021	1977	1	278
05	27807 X	26970	-0-	-837	-0-	56 118	1 4	24565 2231	3 9	Y	2028	2014	1	292

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD									
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED									
STATE SKY HOOK 57-T2-24										//CONT.// 085408											
WELL #: X101H										RRCID -> 289710		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 2875		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42										WELL #: W101H		RRCID -> 289764		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 2972		PERF. N/A			
12	01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24										WELL #: W112H		RRCID -> 289802		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 2730		PERF. N/A			
12	01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24										WELL #: W203H		RRCID -> 289803		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 2730		PERF. N/A			
12	01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24										WELL #: W101H		RRCID -> 289943		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 2842		PERF. N/A			
12	01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24										WELL #: W113H		RRCID -> 290077		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 2730		PERF. N/A			
12	01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CHAMP 56-T3-12X5														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	87885 X	68694	-0-	-19191	-0-	224 1	65329 3	3087 9	Y	2761	2627 1			400
01	87885 X	30187	-0-	-57698	-0-	104 4	3037 9							
02	82215 X	58446	-0-	-23769	-0-	332 1	27910 3	1813 9	Y	1648	1978 1			70
03	87885 X	68347	-0-	-19538	-0-	132 4	4439 9							
04	85050 X	67114	-0-	-17936	-0-	570 1	53145 3	4439 9	Y	4035	3915 1			190
05	80932 X	80932	-0-	-0-	-0-	292 4	62853 3	4685 9	Y	4259	4227 1			222
						623 1	61348 3	5405 9	Y	4914	4864 1			272
						186 4	73708 3	6755 9	Y	6141	6088 1			325
						273 1								
						88 4								
						436 1								
						33 4								
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990														
12	53692 X	53437	-0-	-255	-0-	22 1	47532 3	5492 9	Y	4993	5003 1			57
01	54791 X	54791	-0-	-0-	-0-	391 4	5492 9							
02	50871 X	50871	-0-	-0-	-0-	24 1	49441 3	4980 9	Y	4527	4532 1			52
03	53997 X	53997	-0-	-0-	-0-	346 4	4980 9							
04	41487 X	41487	-0-	-0-	-0-	19 1	46334 3	4370 9	Y	3973	3983 1			42
05	52141 X	52141	-0-	-0-	-0-	148 4	4370 9							
						25 1	48980 3	4628 9	Y	4207	4199 1			50
						364 4	4628 9							
						64 1	37859 3	3194 9	Y	2904	2925 1			29
						370 4	3194 9							
						110 1	47298 3	4574 9	Y	4158	4150 1			37
						159 4	4574 9							
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W106H RRCID -> 290313 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220														
12	32922 X	28416	-0-	-4506	-0-	13 1	26869 3	1312 9	Y	1193	1195 1			14
01	31806 X	22961	-0-	-8845	-0-	222 4	1312 9							
02	25656 X	25656	-0-	-0-	-0-	11 1	21962 3	838 9	Y	762	767 1			9
03	28320 X	28320	-0-	-0-	-0-	150 4	838 9							
04	18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	10 1	24458 3	1113 9	Y	1012	1010 1			11
05	28697 X	28697	-0-	-0-	-0-	75 4	1113 9							
						13 1	27020 3	1110 9	Y	1009	1008 1			12
						177 4	1110 9							
						27 1	17637 3	743 9	Y	675	680 1			7
						177 4	743 9							
						71 1	27477 3	1055 9	Y	959	957 1			9
						94 4	1055 9							
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W105H RRCID -> 290328 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180														
12	31552 X	31552	-0-	-0-	-0-	14 1	29058 3	2240 9	Y	2036	2038 1			23
01	29853 X	29449	-0-	-404	-0-	240 4	2240 9							
02	28103 X	28103	-0-	-0-	-0-	13 1	27343 3	1906 9	Y	1733	1736 1			20
03	26945 X	26945	-0-	-0-	-0-	187 4	1906 9							
04	657 X	657	-0-	-0-	-0-	11 1	26257 3	1751 9	Y	1592	1595 1			17
05	188 X	188	-0-	-0-	-0-	84 4	1751 9							
						12 1	25045 3	1715 9	Y	1559	1557 1			19
						173 4	1715 9							
						193 3	2 4		Y	420	435 1			4
						462 9								
						173 3	15 9		Y	14	18 1			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:	8H	RRCID ->	290331	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL	DEPTH	9815	PERF.10165	- 17339	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	45074 X	39610	-0-	-5464	-0-		17	1	35048	3	Y	3869	3881	1	44
							289	4	4256	9					
01	42935 X	33623	-0-	-9312	-0-		14	1	29709	3	Y	3365	3370	1	39
							198	4	3702	9					
02	25634 X	25634	-0-	-0-	-0-		9	1	22646	3	Y	2641	2652	1	28
							74	4	2905	9					
03	29445 X	29445	-0-	-0-	-0-		13	1	25714	3	Y	3206	3196	1	38
							191	4	3527	9					
04	17113 X	17113	-0-	-0-	-0-		27	1	14325	3	Y	2386	2400	1	24
							136	4	2625	9					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2609	2610	1	23
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:	7H	RRCID ->	290343	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL	DEPTH	9784	PERF.10165	- 17224	
12	35309 X	11623	-0-	-23686	-0-		5	1	11077	3	Y	407	413	1	5
							93	4	448	9					
01	25544 X	1716	-0-	-23828	-0-		1	1	1660	3	Y	38	43	1	-0-
							13	4	42	9					
02	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-		4	1	11197	3	Y	996	986	1	10
							50	4	1096	9					
03	31181 X	31181	-0-	-0-	-0-		15	1	29556	3	Y	1266	1261	1	15
							217	4	1393	9					
04	21264 X	21264	-0-	-0-	-0-		33	1	19951	3	Y	986	991	1	10
							195	4	1085	9					
05	21745 X	21745	-0-	-0-	-0-		23	1	20885	3	Y	681	685	1	6
							88	4	749	9					
STATE FLOYD 33-96X45				WELL #:	W104H	RRCID ->	290368	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL	DEPTH	11229	PERF.11549	- 17589	
12	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-				378
01	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-				378
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				378
03	8 X	8	-0-	-0-	-0-		8	4		N	-0-				378
04	4 X	4	-0-	-0-	-0-		4	4		N	-0-				378
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	4		N	-0-				378
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #:	W106H	RRCID ->	290387	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL	DEPTH	9788	PERF. 9694	- 17507	
12	30380 X	30380	-0-	-0-	-0-		13	1	27436	3	Y	2459	2460	1	28
							226	4	2705	9					
01	29503 X	29503	-0-	-0-	-0-		13	1	26933	3	Y	2156	2159	1	25
							185	4	2372	9					
02	27743 X	27743	-0-	-0-	-0-		11	1	25504	3	Y	1953	1957	1	21
							80	4	2148	9					
03	28200 X	28200	-0-	-0-	-0-		13	1	25667	3	Y	2120	2116	1	25
							188	4	2332	9					
04	26955 X	26955	-0-	-0-	-0-		36	1	24621	3	Y	1870	1876	1	19
							241	4	2057	9					
05	30133 X	30133	-0-	-0-	-0-		66	1	27833	3	Y	1948	1950	1	17
							91	4	2143	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17														
//CONT.// 71052 900 WELL #: W111H					ASSOCIATED RRCID -> 290392					CAPACITY COMPL. DATE 06/26/2020				
										CNTY: WARD 9691 PERF.10108 - 17065				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	43338 X	37979	-0-	-5359	-0-	17 1	35929	3	Y	1579	1584	1		18
						296 4	1737	9						
01	37231 X	34382	-0-	-2849	-0-	16 1	32780	3	Y	1234	1238	1		14
						229 4	1357	9						
02	28325 X	28325	-0-	-0-	-0-	11 1	27027	3	Y	1089	1092	1		11
						89 4	1198	9						
03	35049 X	35049	-0-	-0-	-0-	18 1	33357	3	Y	1311	1306	1		16
						232 4	1442	9						
04	32877 X	32877	-0-	-0-	-0-	51 1	31397	3	Y	1020	1026	1		10
						307 4	1122	9						
05	31173 X	31173	-0-	-0-	-0-	35 1	29658	3	Y	1239	1238	1		11
						117 4	1363	9						
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17														
WELL #: W110H					RRCID -> 290403					COMPL. DATE 06/25/2020				
										TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158				
12	44578 X	40221	-0-	-4357	-0-	18 1	38000	3	Y	1719	1714	1		19
						312 4	1891	9						
01	43307 X	37754	-0-	-5553	-0-	18 1	36046	3	Y	1320	1324	1		15
						238 4	1452	9						
02	29572 X	29572	-0-	-0-	-0-	12 1	28338	3	Y	1046	1050	1		11
						71 4	1151	9						
03	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	6 1	8318	3	Y	470	475	1		6
						73 4	517	9						
04	27386 X	27386	-0-	-0-	-0-	42 1	25810	3	Y	1168	1162	1		12
						249 4	1285	9						
05	21222 X	21222	-0-	-0-	-0-	27 1	20203	3	Y	824	829	1		7
						86 4	906	9						
STATE SKY HOOK 57-T2-24														
WELL #: W115H					RRCID -> 290408					COMPL. DATE 08/17/2020				
										TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459				
12	37275 X	37275	-0-	-0-	-0-	15 1	31754	3	Y	4770	4723	1		54
						259 4	5247	9						
01	44237 X	36100	-0-	-8137	-0-	15 1	31090	3	Y	4344	4348	1		50
						217 4	4778	9						
02	30611 X	30611	-0-	-0-	-0-	11 1	26583	3	Y	3572	3584	1		38
						88 4	3929	9						
03	33272 X	33272	-0-	-0-	-0-	15 1	28802	3	Y	3856	3848	1		46
						213 4	4242	9						
04	33182 X	33182	-0-	-0-	-0-	41 1	28496	3	Y	3970	3977	1		39
						278 4	4367	9						
05	40883 X	40883	-0-	-0-	-0-	84 1	36417	3	Y	3875	3879	1		35
						119 4	4263	9						
STATE SKY HOOK 57-T2-24														
WELL #: W201H					RRCID -> 290425					COMPL. DATE 08/27/2020				
										TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954				
12	37474 X	37474	-0-	-0-	-0-	16 1	34683	3	Y	2263	2273	1		26
						286 4	2489	9						
01	38874 X	34909	-0-	-3965	-0-	16 1	32371	3	Y	2081	2083	1		24
						233 4	2289	9						
02	30752 X	30752	-0-	-0-	-0-	12 1	28630	3	Y	1830	1835	1		19
						97 4	2013	9						
03	31212 X	31212	-0-	-0-	-0-	14 1	28909	3	Y	1896	1892	1		23
						203 4	2086	9						
04	25464 X	25464	-0-	-0-	-0-	37 1	23493	3	Y	1550	1558	1		15
						229 4	1705	9						
05	342 X	342	-0-	-0-	-0-	243 3	3	4	Y	87	101	1		1
						96 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #: W108H		RRCID -> 290446		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH		9855 PERF. 9885 - 17660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
12	33832 X	33832	-0-	-0-	-0-	15 1	30821 3	Y		2492	2494	1	28
						255 4	2741 9						
01	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	4 1	8122 3	Y		2273	2275	1	26
						62 4	2500 9						
02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	1 1	1319 3	Y		1431	1442	1	15
						5 4	1574 9						
03	29750 X	29750	-0-	-0-	-0-	14 1	27156 3	Y		2163	2152	1	26
						201 4	2379 9						
04	15334 X	15334	-0-	-0-	-0-	22 1	14000 3	Y		1082	1097	1	11
						122 4	1190 9						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	11	1	-0-
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #: W111H		RRCID -> 290448		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH		9605 PERF. 9198 - 17087	
12	29827 X	29827	-0-	-0-	-0-	12 1	25624 3	Y		3618	3629	1	41
						211 4	3980 9						
01	23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	10 1	20702 3	Y		2809	2818	1	32
						178 4	3090 9						
02	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	6 1	14580 3	Y		1764	1777	1	19
						46 4	1940 9						
03	19760 X	19760	-0-	-0-	-0-	9 1	17120 3	Y		2277	2269	1	27
						126 4	2505 9						
04	19272 X	19272	-0-	-0-	-0-	25 1	16805 3	Y		2071	2077	1	21
						164 4	2278 9						
05	18675 X	18675	-0-	-0-	-0-	38 1	16506 3	Y		1887	1891	1	17
						55 4	2076 9						
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #: W110H		RRCID -> 290449		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH		9645 PERF. 9999 - 17750	
12	27406 X	27406	-0-	-0-	-0-	12 1	25673 3	Y		1380	1364	1	16
						203 4	1518 9						
01	39079 X	39079	-0-	-0-	-0-	18 1	37378 3	Y		1336	1337	1	15
						213 4	1470 9						
02	43213 X	43213	-0-	-0-	-0-	17 1	40791 3	Y		2079	2072	1	22
						118 4	2287 9						
03	17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	8 1	15055 3	Y		2170	2166	1	26
						103 4	2387 9						
04	15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	19 1	13171 3	Y		1684	1693	1	17
						132 4	1852 9						
05	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	6 1	8800 3	Y		1076	1083	1	10
						38 4	1184 9						
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:		9H		RRCID -> 290458		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL DEPTH	
12	36394 X	24577	-0-	-11817	-0-	11 1	22839 3	Y		1399	1412	1	16
						188 4	1539 9						
01	25017 X	24706	-0-	-311	-0-	11 1	22982 3	Y		1411	1411	1	16
						161 4	1552 9						
02	19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	8 1	18732 3	Y		1048	1053	1	11
						59 4	1153 9						
03	19933 X	19933	-0-	-0-	-0-	10 1	18774 3	Y		920	920	1	11
						137 4	1012 9						
04	17377 X	17377	-0-	-0-	-0-	27 1	16301 3	Y		811	814	1	8
						157 4	892 9						
05	17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	20 1	16673 3	Y		792	793	1	7
						64 4	871 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8														
WELL #: W109H RRCID -> 290466 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	29705 X	29705	-0-	-0-	-0-	13 1	27686 3	Y	1632	1614	1			18
						211 4	1795 9							
01	29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	13 1	26921 3	Y	1922	1918	1			22
						178 4	2114 9							
02	24576 X	24576	-0-	-0-	-0-	9 1	22001 3	Y	2271	2269	1			24
						68 4	2498 9							
03	24661 X	24661	-0-	-0-	-0-	11 1	22298 3	Y	1996	1996	1			24
						156 4	2196 9							
04	28946 X	28946	-0-	-0-	-0-	36 1	26125 3	Y	2295	2296	1			23
						260 4	2525 9							
05	18195 X	18195	-0-	-0-	-0-	11 1	16614 3	Y	1359	1370	1			12
						75 4	1495 9							
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W107H RRCID -> 290516 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565														
12	41756 X	41756	-0-	-0-	-0-	18 1	38384 3	Y	2760	2756	1			31
						318 4	3036 9							
01	37714 X	37714	-0-	-0-	-0-	17 1	34896 3	Y	2315	2319	1			27
						254 4	2547 9							
02	31591 X	31591	-0-	-0-	-0-	12 1	29300 3	Y	1989	1995	1			21
						91 4	2188 9							
03	36099 X	36099	-0-	-0-	-0-	18 1	33436 3	Y	2181	2176	1			26
						246 4	2399 9							
04	36121 X	36121	-0-	-0-	-0-	49 1	33489 3	Y	2051	2057	1			20
						327 4	2256 9							
05	18699 X	18699	-0-	-0-	-0-	12 1	17573 3	Y	939	951	1			8
						81 4	1033 9							
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 10658 - 20479														
12	60719 X	60719	-0-	-0-	-0-	51649 3	58 4	Y	8193	7683	1			797
						9012 9								
01	57784 X	57238	-0-	-546	-0-	49385 3	64 4	Y	7081	7575	1			303
						7789 9								
02	54868 X	52928	-0-	-1940	-0-	45584 3	40 4	Y	6640	6664	1			279
						7304 9								
03	58652 X	55959	-0-	-2693	-0-	48347 3	46 4	Y	6878	6769	1			388
						7566 9								
04	56760 X	25782	-0-	-30978	-0-	22602 3	20 4	Y	2873	3047	1			214
						3160 9								
05	58652 X	35254	-0-	-23398	-0-	30737 3	21 4	Y	4087	3957	1			344
						4496 9								
STATE TUNSTILL 56-T2-15X10 WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 10850 - 19239														
12	55459 X	52179	-0-	-3280	-0-	563 1	46766 3	Y	3999	3874	1			338
						451 4	4399 9							
01	60543 X	47561	-0-	-12982	-0-	742 1	42287 3	Y	3752	3981	1			109
						405 4	4127 9							
02	53476 X	39569	-0-	-13907	-0-	454 1	34987 3	Y	3567	3495	1			181
						204 4	3924 9							
03	57164 X	40840	-0-	-16324	-0-	666 1	35580 3	Y	3836	3765	1			252
						374 4	4220 9							
04	53220 X	36412	-0-	-16808	-0-	679 1	31824 3	Y	3178	3264	1			166
						413 4	3496 9							
05	52173 X	38891	-0-	-13282	-0-	834 1	34371 3	Y	3147	3067	1			246
						224 4	3462 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408																
STATE TIEMANN 56-T2-28			WELL #: W208H			RRCID -> 291158			COMPL. DATE 01/28/2021			TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	36425 X	20329	-0-	-16096	-0-			1516	1	16393	3	Y	2189	1995	1			593	
								12	4	2408	9								
01	37543 X	37543	-0-	-0-	-0-			2584	1	31230	3	Y	3361	3825	1			129	
								32	4	3697	9								
02	33118 X	33118	-0-	-0-	-0-			1820	1	27944	3	Y	3036	2994	1			171	
								14	4	3340	9								
03	34085 X	34085	-0-	-0-	-0-			2085	1	28545	3	Y	3123	3114	1			180	
								20	4	3435	9								
04	36330 X	32581	-0-	-3749	-0-			2308	1	25867	3	Y	3916	3904	1			192	
								98	4	4308	9								
05	37541 X	21657	-0-	-15884	-0-			1679	1	16772	3	Y	2864	2654	1			402	
								56	4	3150	9								

SHIRLEY 58-T2-13			WELL #: W208H			RRCID -> 291159			COMPL. DATE 01/27/2021			TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137							
12	50048 X	50048	-0-	-0-	-0-			22	1	45539	3	Y	3738	3748	1			42	
								375	4	4112	9								
01	50102 X	50102	-0-	-0-	-0-			22	1	45298	3	Y	4056	4051	1			47	
								320	4	4462	9								
02	49735 X	44085	-0-	-5650	-0-			16	1	40052	3	Y	3542	3552	1			37	
								121	4	3896	9								
03	47467 X	47467	-0-	-0-	-0-			22	1	42765	3	Y	3979	3968	1			48	
								303	4	4377	9								
04	46207 X	46207	-0-	-0-	-0-			60	1	41408	3	Y	3939	3948	1			39	
								406	4	4333	9								
05	47158 X	47158	-0-	-0-	-0-			98	1	42436	3	Y	4074	4076	1			37	
								143	4	4481	9								

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11			WELL #: W206FH			RRCID -> 291363			COMPL. DATE 03/12/2021			TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938							
*09	67950 X	66261	-0-	-1689	-0-			738	1	60100	3	Y	4800	4759	1			172	
								143	4	5280	9								
10	68324 X	61466	-0-	-6858	-0-			725	1	55999	3	Y	4229	4183	1			218	
								90	4	4652	9								
11	64350 X	58620	-0-	-5730	-0-			319	1	53660	3	Y	4108	4051	1			275	
								122	4	4519	9								
*12	68479 X	58777	-0-	-9702	-0-			25	1	53884	3	Y	3948	3769	1			454	
								525	4	4343	9								
01	68479 X	57108	-0-	-11371	-0-			26	1	52336	3	Y	3847	4155	1			146	
								514	4	4232	9								
02	64061 X	52685	-0-	-11376	-0-			20	1	48552	3	Y	3504	3349	1			301	
								259	4	3854	9								
03	61473 X	52122	-0-	-9351	-0-			25	1	47668	3	Y	3630	3780	1			151	
								436	4	3993	9								
04	58620 X	46866	-0-	-11754	-0-			59	1	41242	3	Y	4586	4344	1			393	
								520	4	5045	9								
05	58776 X	46054	-0-	-12722	-0-			95	1	41739	3	Y	3685	3892	1			186	
								166	4	4054	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE DALTTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: X103FH RRCID -> 291406 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	66360 X	56066	-0-	-10294	-0-	590 1	48043 3	Y	6653	6543	1			239
						115 4	7318 9							
10	56382 X	56382	-0-	-0-	-0-	629 1	48510 3	Y	6514	6417	1			336
						78 4	7165 9							
11	50993 X	50993	-0-	-0-	-0-	268 1	43875 3	Y	6136	6062	1			410
						100 4	6750 9							
*12	57939 X	51327	-0-	-6612	-0-	21 1	44241 3	Y	6032	5749	1			693
						430 4	6635 9							
01	57939 X	50798	-0-	-7141	-0-	22 1	43791 3	Y	5963	6430	1			226
						426 4	6559 9							
02	54201 X	49410	-0-	-4791	-0-	18 1	42871 3	Y	5718	5453	1			491
						231 4	6290 9							
03	56389 X	54227	-0-	-2162	-0-	24 1	46216 3	Y	6876	7081	1			286
						423 4	7564 9							
04	51000 X	1954	-0-	-49046	-0-	2 1	1614 3	Y	281	543	1			24
						29 4	309 9							
05	52824 X	43613	-0-	-9211	-0-	81 1	37235 3	Y	5589	5331	1			282
						149 4	6148 9							
STATE DOUG 56-T2-33X28 WELL #: W203H RRCID -> 291444 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239														
12	93465 X	77288	-0-	-16177	-0-	69830 3	106 4	Y	6684	6278	1			483
						7352 9								
01	81641 X	81641	-0-	-0-	-0-	74050 3	261 4	Y	6664	6874	1			273
						7330 9								
02	36801 X	26670	-0-	-10131	-0-	24206 3	26 4	Y	2216	2426	1			63
						2438 9								
03	39339 X	28233	-0-	-11106	-0-	25057 3	141 4	Y	2759	2666	1			156
						3035 9								
04	55969 X	55969	-0-	-0-	-0-	50379 3	49 4	Y	5037	4883	1			310
						5541 9								
05	55679 X	55679	-0-	-0-	-0-	50054 3	81 4	Y	5040	4898	1			452
						5544 9								
STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: W201H RRCID -> 291681 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467														
12	59117 X	47498	-0-	-11619	-0-	3880 1	40528 3	Y	2798	2562	1			449
						12 4	3078 9							
01	59117 X	44969	-0-	-14148	-0-	4501 1	37036 3	Y	3063	3289	1			223
						63 4	3369 9							
02	49909 X	42259	-0-	-7650	-0-	4760 1	34399 3	Y	2802	2794	1			231
						18 4	3082 9							
03	52297 X	46792	-0-	-5505	-0-	5299 1	38003 3	Y	2959	2986	1			204
						235 4	3255 9							
04	48150 X	42407	-0-	-5743	-0-	5207 1	34311 3	Y	2322	2349	1			177
						335 4	2554 9							
05	47492 X	40495	-0-	-6997	-0-	4488 1	33768 3	Y	1919	1956	1			140
						128 4	2111 9							
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W101H RRCID -> 292033 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 19989														
12	58962 X	57318	-0-	-1644	-0-	25 1	54373 3	Y	2245	2261	1			25
						450 4	2470 9							
01	64480 X	12277	-0-	-52203	-0-	5 1	11206 3	Y	887	902	1			10
						90 4	976 9							
02	46806 X	28749	-0-	-18057	-0-	11 1	27157 3	Y	1353	1349	1			14
						93 4	1488 9							
03	50034 X	42406	-0-	-7628	-0-	20 1	39595 3	Y	2275	2262	1			27
						288 4	2503 9							
04	48420 X	33763	-0-	-14657	-0-	43 1	31243 3	Y	1969	1977	1			19
						311 4	2166 9							
05	50034 X	38877	-0-	-11157	-0-	82 1	36524 3	Y	1954	1955	1			18
						122 4	2149 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W114H	ASSOCIATED RRCID -> 292040	CAPACITY COMPL. DATE 08/07/2021				TOTAL	DEPTH	9721	PERF.10042 - 19761	CNTY: WARD	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	96162	X	72021	-0-	-24141	-0-	1117 122	1 4	68453 2329	3 9	Y	2117	2127	0	41
08	85746	X	76446	-0-	-9300	-0-	1199 132	1 4	74963 152	3 9	Y	138	152	0	3
09	75570	X	73235	-0-	-2335	-0-	837 96	1 4	68174 4128	3 9	Y	3753	3704	0	52
10	78089	X	72871	-0-	-5218	-0-	870 58	1 4	67113 4830	3 9	Y	4391	4382	0	61
11	71759	X	71759	-0-	-0-	-0-	396 99	1 4	68798 2466	3 9	Y	2242	2271	1	32
12	76505	X	76505	-0-	-0-	-0-	35 608	1 4	73687 2175	3 9	Y	1977	1987	1	22
01	83355	X	83355	-0-	-0-	-0-	40 569	1 4	80373 2373	3 9	Y	2157	2154	1	25
02	72753	X	72753	-0-	-0-	-0-	29 223	1 4	70253 2248	3 9	Y	2044	2047	1	22
03	75052	X	75052	-0-	-0-	-0-	38 524	1 4	72773 1717	3 9	Y	1561	1564	1	19
04	70260	X	69857	-0-	-403	-0-	99 672	1 4	68122 964	3 9	Y	876	886	1	9
05	77086	X	77086	-0-	-0-	-0-	171 253	1 4	75638 1024	3 9	Y	931	932	1	8

STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #: W115H	RRCID -> 292059	COMPL. DATE 08/07/2021				TOTAL	DEPTH	9737	PERF.10050 - 19769		
12	69316	X	13719	-0-	-55597	-0-	6 103	1 4	12521 1089	3 9	Y	990	1029	1	11
01	87513	X	46397	-0-	-41116	-0-	21 291	1 4	42408 3677	3 9	Y	3343	3316	1	38
02	49822	X	37722	-0-	-12100	-0-	14 111	1 4	34587 3010	3 9	Y	2736	2745	1	29
03	53258	X	36533	-0-	-16725	-0-	17 236	1 4	33178 3102	3 9	Y	2820	2815	1	34
04	51540	X	31324	-0-	-20216	-0-	40 275	1 4	27963 3046	3 9	Y	2769	2776	1	27
05	46407	X	35337	-0-	-11070	-0-	76 106	1 4	32296 2859	3 9	Y	2599	2603	1	23

STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #: W102H	RRCID -> 292060	COMPL. DATE 08/07/2021				TOTAL	DEPTH	9974	PERF.10171 - 20096		
12	48794	X	22994	-0-	-25800	-0-	8 146	1 4	17904 4936	3 9	Y	4487	4498	1	51
01	56823	X	24549	-0-	-32274	-0-	10 134	1 4	20061 4344	3 9	Y	3949	3955	1	45
02	44486	X	24905	-0-	-19581	-0-	8 63	1 4	20490 4344	3 9	Y	3949	3952	1	42
03	47554	X	15960	-0-	-31594	-0-	6 86	1 4	11643 4225	3 9	Y	3841	3837	1	46
04	30600	X	8660	-0-	-21940	-0-	6 44	1 4	4734 3876	3 9	Y	3524	3535	1	35
05	26629	X	5880	-0-	-20749	-0-	2 6	1 4	1519 4353	3 9	Y	3957	3956	1	36

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PONY 57-T2-16X9														
WELL #: W103H RRCID -> 292061 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10254 - 20065														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	56327 X	39083	-0-	-17244	-0-	16	34601	3	Y	3801	3812	1	43	
						285	4	4181	9					
01	61008 X	44717	-0-	-16291	-0-	20	39868	3	Y	4138	4134	1	47	
						277	4	4552	9					
02	44428 X	29891	-0-	-14537	-0-	11	26831	3	Y	2704	2723	1	28	
						75	4	2974	9					
03	47492 X	25716	-0-	-21776	-0-	13	22438	3	Y	2811	2805	1	34	
						173	4	3092	9					
04	45746 X	45746	-0-	-0-	-0-	60	40835	3	Y	4046	4040	1	40	
						400	4	4451	9					
05	44702 X	20288	-0-	-24414	-0-	63	17922	3	Y	2028	2050	1	18	
						72	4	2231	9					
STATE ANNEX 57-T2-28														
WELL #: W206H RRCID -> 292067 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10604 - 15103														
12	32085 X	29279	-0-	-2806	-0-	13	26934	3	Y	1919	1921	1	22	
						221	4	2111	9					
01	30070 X	26941	-0-	-3129	-0-	12	24852	3	Y	1726	1728	1	20	
						178	4	1899	9					
02	23635 X	23185	-0-	-450	-0-	9	21355	3	Y	1597	1600	1	17	
						64	4	1757	9					
03	27001 X	25503	-0-	-1498	-0-	13	23419	3	Y	1725	1721	1	21	
						173	4	1898	9					
04	26130 X	20483	-0-	-5647	-0-	27	18798	3	Y	1341	1349	1	13	
						183	4	1475	9					
05	27001 X	24969	-0-	-2032	-0-	50	22827	3	Y	1833	1830	1	16	
						76	4	2016	9					
STATE PONY 57-T2-16X9														
WELL #: W113H RRCID -> 292103 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 19952														
12	64442 X	64442	-0-	-0-	-0-	28	59044	3	Y	4439	4447	1	50	
						487	4	4883	9					
01	65411 X	65411	-0-	-0-	-0-	30	60192	3	Y	4332	4332	1	50	
						424	4	4765	9					
02	60482 X	60482	-0-	-0-	-0-	23	56250	3	Y	3662	3673	1	39	
						181	4	4028	9					
03	66917 X	66917	-0-	-0-	-0-	32	62135	3	Y	3905	3897	1	47	
						454	4	4296	9					
04	62441 X	62441	-0-	-0-	-0-	85	58262	3	Y	3204	3219	1	32	
						570	4	3524	9					
05	67408 X	67408	-0-	-0-	-0-	139	63168	3	Y	3537	3537	1	32	
						210	4	3891	9					
STATE ALLAR 57-T2-28														
WELL #: W203H RRCID -> 292302 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956														
12	41509 X	39142	-0-	-2367	-0-	17	35937	3	Y	2629	2634	1	30	
						296	4	2892	9					
01	40579 X	38206	-0-	-2373	-0-	17	35172	3	Y	2517	2518	1	29	
						248	4	2769	9					
02	35583 X	35193	-0-	-390	-0-	13	32592	3	Y	2259	2264	1	24	
						103	4	2485	9					
03	38037 X	36002	-0-	-2035	-0-	17	33126	3	Y	2376	2372	1	28	
						245	4	2614	9					
04	36810 X	29889	-0-	-6921	-0-	44	27536	3	Y	1853	1863	1	18	
						271	4	2038	9					
05	38037 X	27649	-0-	-10388	-0-	80	24659	3	Y	2556	2551	1	23	
						98	4	2812	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9														
WELL #: W111H RRCID -> 292310 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	77872 X	73283	-0-	-4589	-0-	30	1	64649	3	Y	7337	7352	1	83
01	77872 X	71047	-0-	-6825	-0-	533	4	8071	9					
02	65247 X	65247	-0-	-0-	-0-	31	1	63061	3	Y	6840	6845	1	78
03	64357 X	64357	-0-	-0-	-0-	431	4	7524	9					
04	59936 X	59936	-0-	-0-	-0-	24	1	58435	3	Y	6007	6022	1	63
05	69034 X	69034	-0-	-0-	-0-	180	4	6608	9					
						30	1	56589	3	Y	6648	6632	1	79
						425	4	7313	9					
						76	1	52920	3	Y	5829	5850	1	58
						528	4	6412	9					
						138	1	61834	3	Y	6233	6235	1	56
						206	4	6856	9					
STATE BURNER 57-T1-45X40														
WELL #: W110H RRCID -> 292826 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10197 - 17855														
12	113249 X	113249	-0-	-0-	-0-	44	1	94316	3	Y	16465	16519	1	186
01	126077 X	114944	-0-	-11133	-0-	777	4	18112	9					
02	101794 X	101794	-0-	-0-	-0-	47	1	96188	3	Y	16411	16409	1	188
03	111748 X	111748	-0-	-0-	-0-	657	4	18052	9					
04	103917 X	103917	-0-	-0-	-0-	36	1	86069	3	Y	14014	14054	1	148
05	106416 X	106416	-0-	-0-	-0-	274	4	15415	9					
						48	1	93976	3	Y	15481	15444	1	185
						695	4	17029	9					
						130	1	87141	3	Y	14355	14398	1	142
						855	4	15791	9					
						202	1	90392	3	Y	14106	14121	1	127
						305	4	15517	9					
STATE BURNER 57-T1-45X40														
WELL #: W109H RRCID -> 292827 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376														
12	83204 X	70441	-0-	-12763	-0-	27	1	58301	3	Y	10577	10610	1	120
01	77500 X	72949	-0-	-4551	-0-	478	4	11635	9					
02	67388 X	67388	-0-	-0-	-0-	30	1	60845	3	Y	10601	10599	1	122
03	73829 X	73829	-0-	-0-	-0-	413	4	11661	9					
04	72794 X	72794	-0-	-0-	-0-	24	1	57800	3	Y	8532	8564	1	90
05	76597 X	76597	-0-	-0-	-0-	179	4	9385	9					
						33	1	62805	3	Y	9564	9540	1	114
						471	4	10520	9					
						92	1	62268	3	Y	8926	8952	1	88
						615	4	9819	9					
						151	1	66279	3	Y	9044	9051	1	81
						219	4	9948	9					
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17														
WELL #: W113H RRCID -> 292843 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10691 - 20457														
12	71269 X	65778	-0-	-5491	-0-	56899	3	64	4	Y	8014	7519	1	779
01	71269 X	60130	-0-	-11139	-0-	8815	9							
02	59778 X	59778	-0-	-0-	-0-	52338	3	64	4	Y	7025	7503	1	301
03	64463 X	64463	-0-	-0-	-0-	7728	9							
04	61260 X	56698	-0-	-4562	-0-	52355	3	46	4	Y	6706	6725	1	282
05	63302 X	61102	-0-	-2200	-0-	7377	9							
						56646	3	54	4	Y	7057	6940	1	399
						7763	9							
						50430	3	49	4	Y	5654	5632	1	421
						6219	9							
						52950	3	50	4	Y	7365	7166	1	620
						8102	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BURNER 57-T1-45X40				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W107H	ASSOCIATED RRCID -> 292893	CAPACITY COMPL. DATE 03/03/2022				TOTAL	DEPTH	10043	PERF.10382	- 18012	CNTY: WARD		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		48112 X	40907	-0-	-7205	-0-	16 1	34865	3	Y	5217	5268	1			59	
							287 4	5739	9								
01		49913 X	49913	-0-	-0-	-0-	20 1	41295	3	Y	7552	7524	1			87	
							291 4	8307	9								
02		45028 X	45028	-0-	-0-	-0-	15 1	37528	3	Y	6695	6711	1			71	
							120 4	7365	9								
03		46424 X	46424	-0-	-0-	-0-	20 1	38439	3	Y	6983	6971	1			83	
							284 4	7681	9								
04		42471 X	42471	-0-	-0-	-0-	52 1	34942	3	Y	6485	6504	1			64	
							343 4	7134	9								
05		40734 X	38956	-0-	-1778	-0-	74 1	32675	3	Y	5542	5556	1			50	
							111 4	6096	9								

STATE HEDBLOM 56-T3-24				WELL #: W208H	RRCID -> 292938	COMPL. DATE 01/10/2022				TOTAL	DEPTH	10609	PERF.10818	- 15464			
12		99045 X	91053	-0-	-7992	-0-	669 1	85046	3	Y	4649	4606	1			139	
							224 4	5114	9								
01		99045 X	86892	-0-	-12153	-0-	656 1	81459	3	Y	4085	4151	1			73	
							283 4	4494	9								
02		87522 X	79365	-0-	-8157	-0-	335 1	74908	3	Y	3745	3743	1			75	
							2 4	4120	9								
03		91047 X	78007	-0-	-13040	-0-	349 1	73492	3	Y	3783	3732	1			126	
							5 4	4161	9								
04		88110 X	77323	-0-	-10787	-0-	320 1	72955	3	Y	3677	3656	1			147	
							3 4	4045	9								
05		91047 X	74232	-0-	-16815	-0-	332 1	69997	3	Y	3484	3474	1			157	
							71 4	3832	9								

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N				WELL #: W114H	RRCID -> 293064	COMPL. DATE 05/17/2022				TOTAL	DEPTH	9522	PERF. 9883	- 17105			
12		79329 X	48908	-0-	-30421	-0-	20 1	43595	3	Y	4488	4502	1			51	
							356 4	4937	9								
01		79329 X	49565	-0-	-29764	-0-	22 1	44484	3	Y	4314	4316	1			49	
							314 4	4745	9								
02		49590 X	42939	-0-	-6651	-0-	16 1	38669	3	Y	3758	3767	1			40	
							120 4	4134	9								
03		53010 X	48879	-0-	-4131	-0-	23 1	43989	3	Y	4125	4116	1			49	
							329 4	4538	9								
04		50999 X	50999	-0-	-0-	-0-	68 1	46286	3	Y	3811	3822	1			38	
							453 4	4192	9								
05		52485 X	52485	-0-	-0-	-0-	110 1	48240	3	Y	3613	3619	1			32	
							161 4	3974	9								

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G				WELL #: W107H	RRCID -> 293137	COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL	DEPTH	9711	PERF. 9981	- 17409			
12		73377 X	54607	-0-	-18770	-0-	23 1	48929	3	Y	4774	4789	1			54	
							404 4	5251	9								
01		67859 X	54253	-0-	-13606	-0-	24 1	48902	3	Y	4530	4532	1			52	
							344 4	4983	9								
02		50112 X	49209	-0-	-903	-0-	18 1	44716	3	Y	3938	3949	1			41	
							143 4	4332	9								
03		53568 X	22889	-0-	-30679	-0-	8 1	20739	3	Y	1829	1848	1			22	
							130 4	2012	9								
04		51840 X	13415	-0-	-38425	-0-	6 1	11329	3	Y	1775	1779	1			18	
							127 4	1953	9								
05		53568 X	33275	-0-	-20293	-0-	33 1	24354	3	Y	8021	7967	1			72	
							65 4	8823	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I				WELL #:	W109H	RRCID ->	293155	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL	DEPTH	9556	PERF. 9821 - 17249		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	74013 X	74013	-0-	-0-	-0-		32	1	67292	3	Y	5575	5602	1	63
							556	4	6133	9					
01	67790 X	67790	-0-	-0-	-0-		30	1	62150	3	Y	4721	4730	1	54
							417	4	5193	9					
02	69975 X	69975	-0-	-0-	-0-		27	1	64970	3	Y	4339	4347	1	46
							205	4	4773	9					
03	57102 X	31785	-0-	-25317	-0-		12	1	29483	3	Y	1914	1937	1	23
							185	4	2105	9					
04	55260 X	26	-0-	-55234	-0-		23	3	3	9	Y	3	26	1	-0-
05	57102 X	9	-0-	-57093	-0-		6	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A				WELL #:	W101H	RRCID ->	293199	COMPL. DATE	05/21/2022	TOTAL	DEPTH	9705	PERF. 9977 - 17199		
12	58125 X	25048	-0-	-33077	-0-		10	1	21792	3	Y	2779	2805	1	31
							189	4	3057	9					
01	57846 X	25736	-0-	-32110	-0-		11	1	22216	3	Y	3133	3128	1	36
							63	4	3446	9					
02	68408 X	68408	-0-	-0-	-0-		25	1	60961	3	Y	6569	6536	1	69
							196	4	7226	9					
03	67309 X	67309	-0-	-0-	-0-		31	1	60403	3	Y	5846	5845	1	70
							444	4	6431	9					
04	54144 X	54144	-0-	-0-	-0-		71	1	48558	3	Y	4581	4606	1	45
							476	4	5039	9					
05	49443 X	49443	-0-	-0-	-0-		99	1	44505	3	Y	4259	4266	1	38
							154	4	4685	9					
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J				WELL #:	W110H	RRCID ->	293206	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL	DEPTH	9545	PERF. 9930 - 17152		
12	57288 X	39770	-0-	-17518	-0-		17	1	35883	3	Y	3248	3255	1	37
							297	4	3573	9					
01	64852 X	44147	-0-	-20705	-0-		19	1	39284	3	Y	4154	4143	1	48
							275	4	4569	9					
02	55818 X	55818	-0-	-0-	-0-		21	1	50377	3	Y	4775	4773	1	50
							167	4	5253	9					
03	62798 X	62798	-0-	-0-	-0-		31	1	57240	3	Y	4630	4625	1	55
							434	4	5093	9					
04	79928 X	79928	-0-	-0-	-0-		119	1	76503	3	Y	2342	2374	1	23
							730	4	2576	9					
05	74979 X	74979	-0-	-0-	-0-		161	1	67143	3	Y	6772	6734	1	61
							226	4	7449	9					
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	W114H	RRCID ->	293256	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL	DEPTH	9313	PERF. 9757 - 14505		
12	32736 X	23283	-0-	-9453	-0-		881	1	18683	3	Y	3370	2909	1	475
							12	4	3707	9					
01	32736 X	23307	-0-	-9429	-0-		602	1	17629	3	Y	3799	3922	1	352
							897	4	4179	9					
02	23183 X	23183	-0-	-0-	-0-		772	1	19425	3	Y	2669	2762	1	259
							50	4	2936	9					
03	24709 X	24709	-0-	-0-	-0-		1123	1	19704	3	Y	3510	3283	1	486
							21	4	3861	9					
04	24140 X	24140	-0-	-0-	-0-		1068	1	19956	3	Y	2822	3005	1	303
							12	4	3104	9					
05	24614 X	23875	-0-	-739	-0-		1111	1	20007	3	Y	2483	2563	1	223
							26	4	2731	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 0				WELL #:	W115H	RRCID ->	293275	COMPL. DATE	05/21/2022	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 9829 - 17258	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
12	89807 X	64199	-0-	-25608	-0-	27 1	56969 3	Y	6120	6141 1			69
						471 4	6732 9						
01	67778 X	67778	-0-	-0-	-0-	30 1	60493 3	Y	6198	6196 1			71
						437 4	6818 9						
02	56521 X	55911	-0-	-610	-0-	21 1	50167 3	Y	5058	5076 1			53
						159 4	5564 9						
03	60419 X	59230	-0-	-1189	-0-	27 1	52871 3	Y	5400	5388 1			65
						392 4	5940 9						
04	58470 X	52588	-0-	-5882	-0-	66 1	46910 3	Y	4684	4703 1			46
						460 4	5152 9						
05	60419 X	43043	-0-	-17376	-0-	47 1	38664 3	Y	3805	3817 1			34
						146 4	4186 9						

LAVERNE 58-T2-12X1 0				WELL #:	W115H	RRCID ->	293350	COMPL. DATE	08/06/2022	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 9801 - 17472	
12	72354 X	63268	-0-	-9086	-0-	26 1	55829 3	Y	6322	6343 1			72
						459 4	6954 9						
01	72354 X	46735	-0-	-25619	-0-	21 1	41423 3	Y	4479	4500 1			51
						364 4	4927 9						
02	56521 X	29253	-0-	-27268	-0-	10 1	25490 3	Y	3333	3349 1			35
						87 4	3666 9						
03	60419 X	21310	-0-	-39109	-0-	8 1	18476 3	Y	2452	2458 1			29
						129 4	2697 9						
04	58470 X	17148	-0-	-41322	-0-	15 1	14451 3	Y	2294	2300 1			23
						159 4	2523 9						
05	60419 X	32675	-0-	-27744	-0-	77 1	28065 3	Y	4037	4024 1			36
						92 4	4441 9						

LAVERNE 58-T2-12X1 N				WELL #:	W114H	RRCID ->	293358	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	9496	PERF. 9628 - 17298	
12	69192 X	48837	-0-	-20355	-0-	19 1	41013 3	Y	6789	6828 1			77
						337 4	7468 9						
01	48744 X	48744	-0-	-0-	-0-	20 1	41292 3	Y	6509	6511 1			75
						272 4	7160 9						
02	48476 X	48476	-0-	-0-	-0-	17 1	41617 3	Y	6099	6110 1			64
						133 4	6709 9						
03	51574 X	51574	-0-	-0-	-0-	23 1	44270 3	Y	6321	6309 1			76
						328 4	6953 9						
04	47127 X	47127	-0-	-0-	-0-	62 1	40612 3	Y	5511	5532 1			55
						391 4	6062 9						
05	50260 X	50260	-0-	-0-	-0-	101 1	43593 3	Y	5837	5840 1			52
						145 4	6421 9						

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B				WELL #:	W102H	RRCID ->	293370	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10122 - 17344	
12	85250 X	57508	-0-	-27742	-0-	24 1	51693 3	Y	4876	4888 1			55
						427 4	5364 9						
01	76508 X	56315	-0-	-20193	-0-	25 1	50926 3	Y	4550	4553 1			52
						359 4	5005 9						
02	52954 X	51040	-0-	-1914	-0-	19 1	46291 3	Y	4165	4173 1			44
						148 4	4582 9						
03	56606 X	52018	-0-	-4588	-0-	24 1	46976 3	Y	4246	4239 1			51
						347 4	4671 9						
04	54780 X	48817	-0-	-5963	-0-	64 1	44023 3	Y	3908	3920 1			39
						431 4	4299 9						
05	56606 X	48457	-0-	-8149	-0-	100 1	44014 3	Y	3814	3819 1			34
						148 4	4195 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
LAVERNE 58-T2-12X1 C														
WELL #: W103H RRCID -> 293402 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10359 - 18030														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	57629 X	53536	-0-	-4093	-0-	22 1	47088 3	Y	5490	5508	1			62
						387 4	6039 9							
01	43524 X	28494	-0-	-15030	-0-	12 1	25098 3	Y	2914	2943	1			33
						179 4	3205 9							
02	49331 X	49331	-0-	-0-	-0-	18 1	43780 3	Y	4903	4884	1			52
						140 4	5393 9							
03	48019 X	44228	-0-	-3791	-0-	20 1	39285 3	Y	4210	4212	1			50
						292 4	4631 9							
04	46470 X	22862	-0-	-23608	-0-	25 1	20100 3	Y	2324	2351	1			23
						181 4	2556 9							
05	60007 X	60007	-0-	-0-	-0-	125 1	53871 3	Y	5301	5276	1			48
						180 4	5831 9							
SHIRLEY 58-T2-12X13 N														
WELL #: W114H RRCID -> 293596 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9974 - 17645														
12	91419 X	47154	-0-	-44265	-0-	18 1	39090 3	Y	7024	7016	1			80
						320 4	7726 9							
01	83824 X	58574	-0-	-25250	-0-	24 1	48386 3	Y	8938	8915	1			103
						332 4	9832 9							
02	60881 X	60881	-0-	-0-	-0-	21 1	52215 3	Y	7707	7729	1			81
						167 4	8478 9							
03	60954 X	60954	-0-	-0-	-0-	27 1	52239 3	Y	7541	7532	1			90
						393 4	8295 9							
04	62574 X	62574	-0-	-0-	-0-	78 1	53750 3	Y	7473	7489	1			74
						526 4	8220 9							
05	64388 X	64388	-0-	-0-	-0-	128 1	55843 3	Y	7483	7490	1			67
						186 4	8231 9							
SHIRLEY 58-T2-12X13 C														
WELL #: W103H RRCID -> 293598 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9990 - 17661														
12	47607 X	47607	-0-	-0-	-0-	19 1	40873 3	Y	5798	5799	1			66
						337 4	6378 9							
01	37851 X	31991	-0-	-5860	-0-	14 1	27729 3	Y	3680	3704	1			42
						200 4	4048 9							
02	38019 X	21482	-0-	-16537	-0-	8 1	18646 3	Y	2518	2533	1			27
						58 4	2770 9							
03	40641 X	30564	-0-	-10077	-0-	15 1	27216 3	Y	2845	2838	1			34
						203 4	3130 9							
04	39330 X	29001	-0-	-10329	-0-	38 1	25719 3	Y	2719	2726	1			27
						253 4	2991 9							
05	40641 X	37196	-0-	-3445	-0-	78 1	33008 3	Y	3639	3633	1			33
						107 4	4003 9							
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C														
WELL #: W103H RRCID -> 293683 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11374 - 19043														
12	81313 X	65962	-0-	-15351	-0-	55926 3	1 4	Y	9123	9237	0			340
						10035 9								
01	66526 X	51566	-0-	-14960	-0-	44079 3	7 4	Y	6800	6793	0			347
						7480 9								
02	53302 X	47721	-0-	-5581	-0-	39481 3	33 4	Y	7461	7397	0			411
						8207 9								
03	56978 X	49864	-0-	-7114	-0-	41850 3	436 4	Y	6889	6896	0			404
						7578 9								
04	55140 X	39962	-0-	-15178	-0-	32972 3	1 4	Y	6354	6495	0			263
						6989 9								
05	56978 X	34726	-0-	-22252	-0-	29505 3	1 4	Y	4745	4763	0			245
						5220 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
SHIRLEY 58-T2-12X13 O														
WELL #: W115H RRCID -> 293826 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9387 PERF.10044 - 17715														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
12	82338 X	82338	-0-	-0-	-0-	35	1	73692	3	Y	7275	7288	1	82
						608	4	8003	9					
01	76229 X	75633	-0-	-596	-0-	34	1	68425	3	Y	6083	6095	1	70
						483	4	6691	9					
02	71804 X	66270	-0-	-5534	-0-	25	1	60890	3	Y	4692	4713	1	49
						194	4	5161	9					
03	76756 X	67018	-0-	-9738	-0-	32	1	61495	3	Y	4576	4570	1	55
						457	4	5034	9					
04	74280 X	62354	-0-	-11926	-0-	82	1	57218	3	Y	4085	4100	1	40
						560	4	4494	9					
05	76756 X	59950	-0-	-16806	-0-	102	1	55141	3	Y	4107	4110	1	37
						189	4	4518	9					
SHIRLEY 58-T2-12X13 XB														
WELL #: X102H RRCID -> 293903 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9988 - 17659														
12	78337 X	1181	-0-	-77156	-0-	859	3	8	4	Y	285	343	1	3
						314	9							
01	108035 X	91092	-0-	-16943	-0-	40	1	80287	3	Y	9292	9188	1	107
						544	4	10221	9					
02	100973 X	100973	-0-	-0-	-0-	38	1	92898	3	Y	7034	7067	1	74
						300	4	7737	9					
03	60667 X	56905	-0-	-3762	-0-	25	1	51927	3	Y	4147	4171	1	50
						391	4	4562	9					
04	58710 X	35155	-0-	-23555	-0-	62	1	31085	3	Y	3389	3405	1	34
						280	4	3728	9					
05	60667 X	7333	-0-	-53334	-0-	4	1	6418	3	Y	792	819	1	7
						40	4	871	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G														
WELL #: W107H RRCID -> 293972 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11596 - 19230														
12	69843 X	55006	-0-	-14837	-0-	44344	3	1	4	Y	9692	9595	0	361
						10661	9							
01	69843 X	48927	-0-	-20916	-0-	39319	3	6	4	Y	8729	8644	0	446
						9602	9							
02	41615 X	26431	-0-	-15184	-0-	20445	3	9	4	Y	5434	5581	0	299
						5977	9							
03	56166 X	56166	-0-	-0-	-0-	45129	3	489	4	Y	9589	9325	0	563
						10548	9							
04	53164 X	53164	-0-	-0-	-0-	42723	3	1	4	Y	9491	9661	0	393
						10440	9							
05	50549 X	50549	-0-	-0-	-0-	41051	3	3	4	Y	8632	8580	0	445
						9495	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N														
WELL #: W114H RRCID -> 294009 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11246 - 18880														
12	118296 X	93680	-0-	-24616	-0-	78685	3	2	4	Y	13630	13781	0	508
						14993	9							
01	110484 X	87786	-0-	-22698	-0-	74309	3	10	4	Y	12243	12126	0	625
						13467	9							
02	75168 X	68663	-0-	-6505	-0-	59779	3	43	4	Y	8037	8220	0	442
						8841	9							
03	80352 X	13816	-0-	-66536	-0-	10572	3	1035	4	Y	2008	2332	0	118
						2209	9							
04	84325 X	84325	-0-	-0-	-0-	70454	3	1	4	Y	12609	12205	0	522
						13870	9							
05	80352 X	77565	-0-	-2787	-0-	65637	3	5	4	Y	10839	10802	0	559
						11923	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB				WELL #:	X202H	RRCID ->	294235	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	10764	PERF.11063	- 18697		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	86583 X	-0-	-0-	-0-	-86583	-0-						Y	-0-			-0-
01	56048 X	-0-	-0-	-0-	-56048	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	36204	-0-	-0-	36204	36204		33373	3	1	4	Y	2573	2467	0	106
								2830	9							
05	T. A.	37186	-0-	-0-	37186	73390		33045	3	3	4	Y	3762	3674	0	194
								4138	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				WELL #:	W103H	RRCID ->	294256	COMPL. DATE	06/01/2020	TOTAL	DEPTH	10279	PERF. 3197	- 10285		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 0				WELL #:	W115H	RRCID ->	294699	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	10764	PERF.11232	- 18901		
12	118420 X	112830	-0-	-0-	-5590	-0-		94333	3	2	4	Y	16814	16622	0	627
								18495	9							
01	94085 X	43871	-0-	-0-	-50214	-0-		36844	3	2	4	Y	6386	6687	0	326
								7025	9							
02	88015 X	80062	-0-	-0-	-7953	-0-		65987	3	36	4	Y	12763	12387	0	702
								14039	9							
03	101835 X	92085	-0-	-0-	-9750	-0-		77075	3	833	4	Y	12888	12834	0	756
								14177	9							
04	98550 X	93395	-0-	-0-	-5155	-0-		79937	3	1	4	Y	12234	12484	0	506
								13457	9							
05	101835 X	72377	-0-	-0-	-29458	-0-		63612	3	2	4	Y	7966	8061	0	411
								8763	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD				WELL #:	X204H	RRCID ->	294847	COMPL. DATE	03/12/2023	TOTAL	DEPTH	9783	PERF. N/A			
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B				WELL #:	W102H	RRCID ->	295305	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL	DEPTH	9762	PERF.10156	- 17822		
12	145979 X	73550	-0-	-0-	-72429	-0-		29	1	62437	3	Y	9607	9641	1	109
								516	4	10568	9					
01	145979 X	64260	-0-	-0-	-81719	-0-		29	1	58060	3	Y	5244	5293	1	60
								403	4	5768	9					
02	62002 X	61529	-0-	-0-	-473	-0-		22	1	52825	3	Y	7743	7721	1	82
								165	4	8517	9					
03	66278 X	56863	-0-	-0-	-9415	-0-		25	1	48551	3	Y	7214	7210	1	86
								352	4	7935	9					
04	64140 X	53849	-0-	-0-	-10291	-0-		68	1	45916	3	Y	6741	6760	1	67
								450	4	7415	9					
05	66278 X	45069	-0-	-0-	-21209	-0-		57	1	38972	3	Y	5361	5380	1	48
								143	4	5897	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB				//CONT.// 085408	WELL #: X202H	RRCID -> 295306	COMPL. DATE 05/20/2023	TOTAL	DEPTH	9413	PERF.10104	- 15710	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
12	46966 X	46966	-0-	-0-	-0-	19 1	41087 3	Y	5019	5045	1		57
						339 4	5521 9						
01	43896 X	42968	-0-	-928	-0-	19 1	37551 3	Y	4663	4667	1		53
						269 4	5129 9						
02	40687 X	36376	-0-	-4311	-0-	13 1	31969 3	Y	3903	3915	1		41
						101 4	4293 9						
03	43493 X	36612	-0-	-6881	-0-	17 1	32055 3	Y	3912	3906	1		47
						237 4	4303 9						
04	42090 X	33292	-0-	-8798	-0-	43 1	29439 3	Y	3203	3218	1		32
						287 4	3523 9						
05	43493 X	23421	-0-	-20072	-0-	23 1	20910 3	Y	2185	2197	1		20
						84 4	2404 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B				WELL #: W102H	RRCID -> 295822	COMPL. DATE 08/17/2023	TOTAL	DEPTH	10090	PERF.10196	- 20479		
12	SHUT IN	139284	-0-	139284	786351	52 1	111047 3	Y	24793	24937	1		281
						913 4	27272 9						
01	925152 X	138801	-0-	-786351	-0-	55 1	112175 3	Y	23441	23453	1		269
						786 4	25785 9						
02	133313 X	112787	-0-	-20526	-0-	38 1	92507 3	Y	18142	18220	1		191
						286 4	19956 9						
03	142507 X	115513	-0-	-26994	-0-	48 1	95643 3	Y	17407	17390	1		208
						674 4	19148 9						
04	137910 X	4311	-0-	-133599	-0-	4 1	3581 3	Y	620	822	1		6
						44 4	682 9						
05	54157 X	54157	-0-	-0-	-0-	226 1	45012 3	Y	8026	7960	1		72
						90 4	8829 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J				WELL #: W110H	RRCID -> 295825	COMPL. DATE 08/17/2023	TOTAL	DEPTH	9946	PERF.10026	- 20294		
12	SHUT IN	151928	-0-	151928	771630	56 1	118764 3	Y	29206	29388	1		331
						981 4	32127 9						
01	899284 X	127654	-0-	-771630	-0-	50 1	100829 3	Y	23701	23760	1		272
						704 4	26071 9						
02	130152 X	95460	-0-	-34692	-0-	32 1	76550 3	Y	16952	17045	1		179
						231 4	18647 9						
03	139128 X	91195	-0-	-47933	-0-	38 1	72865 3	Y	16160	16146	1		193
						516 4	17776 9						
04	134640 X	84336	-0-	-50304	-0-	98 1	67786 3	Y	14358	14409	1		142
						658 4	15794 9						
05	84979 X	84979	-0-	-0-	-0-	160 1	69401 3	Y	13809	13827	1		124
						228 4	15190 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N				WELL #: W114H	RRCID -> 295829	COMPL. DATE 08/17/2023	TOTAL	DEPTH	9880	PERF.10079	- 20138		
12	SHUT IN	115429	-0-	115429	620591	42 1	90521 3	Y	21931	22083	1		248
						742 4	24124 9						
01	725221 X	104630	-0-	-620591	-0-	41 1	82763 3	Y	19315	19341	1		222
						579 4	21247 9						
02	102660 X	57777	-0-	-44883	-0-	20 1	46619 3	Y	10022	10138	1		106
						114 4	11024 9						
03	109740 X	77734	-0-	-32006	-0-	38 1	64334 3	Y	11731	11697	1		140
						458 4	12904 9						
04	131515 X	131515	-0-	-0-	-0-	164 1	111115 3	Y	17409	17377	1		172
						1086 4	19150 9						
05	109740 X	71318	-0-	-38422	-0-	69 1	61151 3	Y	8949	9041	1		80
						254 4	9844 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB				//CONT.// 085408	WELL #: X202H	RRCID -> 295837	COMPL. DATE 08/16/2023	TOTAL	DEPTH	9759	PERF.10062	- 20105	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SHUT IN	74852	-0-	74852	546233	30 1	59399 3	Y	13536	13774	1		153
01	587322 X	41089	-0-	-546233	-0-	533 4	14890 9						
02	111766 X	47239	-0-	-64527	-0-	16 1	33720 3	Y	6569	6647	1		75
03	121959 X	121959	-0-	-0-	-0-	127 4	7226 9						
04	145581 X	145581	-0-	-0-	-0-	16 1	38365 3	Y	7945	7936	1		84
05	119474 X	94171	-0-	-25303	-0-	118 4	8740 9						
						52 1	101134 3	Y	18211	18077	1		218
						741 4	20032 9						
						174 1	121002 3	Y	21107	21116	1		209
						1187 4	23218 9						
						54 1	79272 3	Y	13191	13282	1		118
						335 4	14510 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC				WELL #: X203H	RRCID -> 295838	COMPL. DATE 08/18/2023	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.10234	- 20079		
12	SHUT IN	151660	-0-	151660	564857	56 1	118155 3	Y	29515	29562	1		334
01	718498 X	153641	-0-	-564857	-0-	982 4	32467 9						
02	137149 X	137149	-0-	-0-	-0-	61 1	123412 3	Y	26626	26655	1		305
03	137063 X	137063	-0-	-0-	-0-	879 4	29289 9						
04	130310 X	130310	-0-	-0-	-0-	46 1	112101 3	Y	22408	22477	1		236
05	108869 X	108869	-0-	-0-	-0-	353 4	24649 9						
						59 1	111079 3	Y	22806	22770	1		272
						838 4	25087 9						
						157 1	103328 3	Y	23471	23511	1		232
						1007 4	25818 9						
						206 1	89565 3	Y	17090	17169	1		153
						299 4	18799 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H				WELL #: W108H	RRCID -> 295839	COMPL. DATE 08/18/2023	TOTAL	DEPTH	10111	PERF.10451	- 20385		
12	SHUT IN	127380	-0-	127380	705106	44 1	97846 3	Y	26096	26188	1		295
01	893668 X	188562	-0-	-705106	-0-	784 4	28706 9						
02	141769 X	141769	-0-	-0-	-0-	73 1	148531 3	Y	35336	35226	1		405
03	100564 X	90126	-0-	-10438	-0-	1088 4	38870 9						
04	97320 X	56817	-0-	-40503	-0-	47 1	112921 3	Y	25857	25990	1		272
05	74021 X	74021	-0-	-0-	-0-	358 4	28443 9						
						34 1	71525 3	Y	16397	16473	1		196
						530 4	18037 9						
						61 1	43215 3	Y	11921	11999	1		118
						428 4	13113 9						
						137 1	58001 3	Y	14270	14260	1		128
						186 4	15697 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G				WELL #: W107H	RRCID -> 295850	COMPL. DATE 08/17/2023	TOTAL	DEPTH	10147	PERF.10425	- 20501		
12	SHUT IN	132813	-0-	132813	751849	50 1	105763 3	Y	23753	23901	1		269
01	856585 X	104736	-0-	-751849	-0-	872 4	26128 9						
02	119393 X	64968	-0-	-54425	-0-	42 1	85008 3	Y	17356	17426	1		199
03	127627 X	63525	-0-	-64102	-0-	594 4	19092 9						
04	123510 X	61705	-0-	-61805	-0-	22 1	52847 3	Y	10849	10934	1		114
05	66949 X	66949	-0-	-0-	-0-	165 4	11934 9						
						26 1	51342 3	Y	10711	10697	1		128
						375 4	11782 9						
						70 1	49800 3	Y	10313	10339	1		102
						491 4	11344 9						
						127 1	54999 3	Y	10582	10589	1		95
						183 4	11640 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W109H			ASSOCIATED RRCID -> 295851		CAPACITY COMPL. DATE 08/18/2023			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9952 PERF.10106 - 20030					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT IN	112665	-0-	112665	691359		38 1	85911 3	Y	23667	23767 1					268
01	857398 X	166039	-0-	-691359	-0-		682 4	26034 9								
02	115107 X	115107	-0-	-0-	-0-		65 1	130726 3	Y	31154	31065 1					357
03	100564 X	96698	-0-	-3866	-0-		979 4	34269 9								
04	97320 X	73342	-0-	-23978	-0-		38 1	91327 3	Y	21323	21455 1					225
05	100564 X	78094	-0-	-22470	-0-		287 4	23455 9								
							38 1	76257 3	Y	18039	18048 1					216
							560 4	19843 9								
							83 1	55512 3	Y	15642	15703 1					155
							541 4	17206 9								
							144 1	61198 3	Y	15051	15071 1					135
							196 4	16556 9								

LAVERNE 58-T2-12X1 G				WELL #: W107H		RRCID -> 296103	COMPL. DATE 09/25/2023			TOTAL DEPTH 9745 PERF.10083 - 17796						
12	SHUT IN	211281	-0-	211281	489214		81 1	171289 3	Y	34986	34792 1					396
01	SHUT IN	172322	-0-	172322	661536		1426 4	38485 9								
*02	795775 X	134239	-0-	-661536	-0-		72 1	144747 3	Y	24070	24190 1					276
							1026 4	26477 9								
*03	138849 X	124305	-0-	-14544	-0-		47 1	114701 3	Y	17394	17487 1					183
							358 4	19133 9								
*04	134370 X	103579	-0-	-30791	-0-		55 1	106058 3	Y	15828	15822 1					189
							781 4	17411 9								
*05	138849 X	107252	-0-	-31597	-0-		129 1	88567 3	Y	12744	12807 1					126
							865 4	14018 9								
							215 1	92695 3	Y	12759	12771 1					114
							307 4	14035 9								

LAVERNE 58-T2-12X1 XC				WELL #: X203H		RRCID -> 296110	COMPL. DATE 09/25/2023			TOTAL DEPTH 9459 PERF.10046 - 17766						
12	SHUT IN	137553	-0-	137553	336297		51 1	108080 3	Y	25932	25799 1					294
01	SHUT IN	132058	-0-	132058	468355		897 4	28525 9								
*02	582728 X	114373	-0-	-468355	-0-		54 1	109004 3	Y	20242	20304 1					232
							734 4	22266 9								
*03	138849 X	99071	-0-	-39778	-0-		40 1	96559 3	Y	15883	15948 1					167
							303 4	17471 9								
*04	134370 X	69374	-0-	-64996	-0-		41 1	83510 3	Y	13575	13580 1					162
							587 4	14933 9								
*05	138849 X	86416	-0-	-52433	-0-		84 1	57319 3	Y	10368	10427 1					103
							566 4	11405 9								
							167 1	73652 3	Y	11227	11229 1					101
							247 4	12350 9								

LAVERNE 58-T2-12X1 H				WELL #: W108H		RRCID -> 296117	COMPL. DATE 09/26/2023			TOTAL DEPTH 9769 PERF.10231 - 17962						
12	SHUT IN	136901	-0-	136901	500002		51 1	109338 3	Y	24191	24254 1					274
01	SHUT IN	141655	-0-	141655	641657		902 4	26610 9								
*02	753641 X	111984	-0-	-641657	-0-		57 1	116895 3	Y	21744	21769 1					249
							785 4	23918 9								
*03	112419 X	112419	-0-	-0-	-0-		38 1	93255 3	Y	16722	16795 1					176
							297 4	18394 9								
*04	98933 X	98933	-0-	-0-	-0-		48 1	93560 3	Y	16472	16451 1					197
							692 4	18119 9								
*05	96604 X	96604	-0-	-0-	-0-		120 1	81955 3	Y	14597	14650 1					144
							801 4	16057 9								
							183 1	80779 3	Y	13974	13993 1					125
							271 4	15371 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 0				WELL #: W115H		RRCID -> 296137		COMPL. DATE 08/09/2023		TOTAL DEPTH 10077		PERF.10056 - 20321			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	SHUT IN	148384	-0-	148384	721185	55 1	117258 3	966 4	30105 9	Y	27368	27523 1		310	
01	875525 X	154340	-0-	-721185	-0-	62 1	125195 3	934 4	28149 9	Y	25590	25607 1		293	
02	128789 X	108377	-0-	-20412	-0-	36 1	88077 3	273 4	19991 9	Y	18174	18276 1		191	
03	137671 X	78750	-0-	-58921	-0-	31 1	62102 3	452 4	16165 9	Y	14695	14710 1		176	
04	133230 X	61963	-0-	-71267	-0-	70 1	48643 3	476 4	12774 9	Y	11613	11674 1		115	
05	75508 X	75508	-0-	-0-	-0-	136 1	60277 3	208 4	14887 9	Y	13534	13528 1		121	
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA				WELL #: X201H		RRCID -> 296138		COMPL. DATE 08/09/2023		TOTAL DEPTH 9724		PERF.10170 - 20002			
12	SHUT IN	47262	-0-	47262	301987	19 1	37930 3	341 4	8972 9	Y	8156	8299 1		92	
01	355648 X	53661	-0-	-301987	-0-	22 1	43703 3	302 4	9634 9	Y	8758	8750 1		100	
02	72587 X	35451	-0-	-37136	-0-	12 1	28946 3	90 4	6403 9	Y	5821	5860 1		61	
03	77593 X	77404	-0-	-189	-0-	33 1	63277 3	480 4	13614 9	Y	12376	12289 1		148	
04	75090 X	49153	-0-	-25937	-0-	45 1	40018 3	419 4	8671 9	Y	7883	7953 1		78	
05	77593 X	75520	-0-	-2073	-0-	161 1	64506 3	206 4	10647 9	Y	9679	9670 1		87	
LAVERNE 58-T2-12X1 XD				WELL #: X204H		RRCID -> 296172		COMPL. DATE 09/28/2023		TOTAL DEPTH 9405		PERF.10099 - 17427			
12	SHUT IN	65809	-0-	65809	175428	25 1	52250 3	431 4	13103 9	Y	11912	11951 1		135	
01	SHUT IN	64245	-0-	64245	239673	26 1	52487 3	356 4	11376 9	Y	10342	10358 1		119	
02	SHUT IN	50702	-0-	50702	290375	17 1	41654 3	128 4	8903 9	Y	8094	8128 1		85	
03	351298 X	60923	-0-	-290375	-0-	26 1	49857 3	369 4	10671 9	Y	9701	9670 1		116	
*04	60114 X	60114	-0-	-0-	-0-	72 1	49329 3	483 4	10230 9	Y	9300	9324 1		92	
05	58528 X	38636	-0-	-19892	-0-	22 1	32032 3	132 4	6450 9	Y	5864	5903 1		53	
SHIRLEY 58-T2-12X13 XC				WELL #: X203H		RRCID -> 296215		COMPL. DATE 10/21/2023		TOTAL DEPTH 9424		PERF.10198 - 17729			
12	SHUT IN	90143	-0-	90143	248084	32 1	68731 3	568 4	20812 9	Y	18920	19005 1		214	
01	SHUT IN	75964	-0-	75964	324048	29 1	58689 3	410 4	16836 9	Y	15305	15343 1		176	
02	SHUT IN	58140	-0-	58140	382188	19 1	46316 3	152 4	11653 9	Y	10594	10658 1		112	
*03	447199 X	65011	-0-	-382188	-0-	27 1	51719 3	382 4	12883 9	Y	11712	11684 1		140	
*04	88980 X	58450	-0-	-30530	-0-	68 1	47528 3	468 4	10386 9	Y	9442	9489 1		93	
*05	91946 X	57940	-0-	-34006	-0-	112 1	49290 3	166 4	8372 9	Y	7611	7636 1		68	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
SHIRLEY 58-T2-12X13 G														
WELL #: W107H RRCID -> 296262														
COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10082 - 17801														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	112462	-0-	112462	285512	42	1	89817	3	Y	19874	19966	1	225
01	SHUT IN	94758	-0-	94758	380270	742	4	21861	9					
02	SHUT IN	85512	-0-	85512	465782	36	1	74877	3	Y	17587	17610	1	202
*03	549967 X	84185	-0-	-465782	-0-	499	4	19346	9					
*04	110910 X	76690	-0-	-34220	-0-	28	1	68153	3	Y	15557	15595	1	164
*05	114607 X	76244	-0-	-38363	-0-	218	4	17113	9					
						35	1	67625	3	Y	14568	14558	1	174
						500	4	16025	9					
						89	1	61916	3	Y	12797	12844	1	127
						608	4	14077	9					
						141	1	62342	3	Y	12319	12335	1	111
						210	4	13551	9					
SHIRLEY 58-T2-12X13 H														
WELL #: W108H RRCID -> 296267														
COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10108 - 17864														
12	SHUT IN	114521	-0-	114521	243764	42	1	88799	3	Y	22676	22702	1	257
01	SHUT IN	85945	-0-	85945	329709	736	4	24944	9					
02	SHUT IN	75547	-0-	75547	405256	33	1	66749	3	Y	16988	17050	1	195
*03	477906 X	72650	-0-	-405256	-0-	476	4	18687	9					
*04	104940 X	69202	-0-	-35738	-0-	24	1	58024	3	Y	15738	15767	1	166
*05	108438 X	70466	-0-	-37972	-0-	187	4	17312	9					
						28	1	56077	3	Y	14667	14658	1	175
						411	4	16134	9					
						79	1	54627	3	Y	12690	12739	1	126
						537	4	13959	9					
						128	1	56491	3	Y	12415	12430	1	111
						190	4	13657	9					
SHIRLEY 58-T2-12X13 XD														
WELL #: X204H RRCID -> 296303														
COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9341 PERF.10203 - 17933														
12	SHUT IN	67145	-0-	67145	143261	25	1	52336	3	Y	13046	13028	1	148
01	SHUT IN	54644	-0-	54644	197905	433	4	14351	9					
02	SHUT IN	43870	-0-	43870	241775	21	1	43438	3	Y	9890	9925	1	113
*03	285214 X	43439	-0-	-241775	-0-	306	4	10879	9					
*04	75660 X	45360	-0-	-30300	-0-	14	1	34886	3	Y	8055	8083	1	85
*05	78182 X	49018	-0-	-29164	-0-	109	4	8861	9					
						18	1	33709	3	Y	8602	8584	1	103
						250	4	9462	9					
						51	1	35819	3	Y	8308	8329	1	82
						351	4	9139	9					
						82	1	39333	3	Y	8602	8607	1	77
						141	4	9462	9					
SHIRLEY 58-T2-12X13 I														
WELL #: W109H RRCID -> 296304														
COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10074 - 17816														
*10	SHUT IN	41313	-0-	41313	41313	390	1	32158	3	Y	7948	7838	0	110
*11	SHUT IN	111264	-0-	111264	152577	22	4	8743	9					
*12	SHUT IN	92077	-0-	92077	244654	616	1	85858	3	Y	22401	22196	1	315
*01	SHUT IN	74402	-0-	74402	319056	149	4	24641	9					
*02	SHUT IN	68045	-0-	68045	387101	33	1	69536	3	Y	19939	20028	1	226
*03	458770 X	71669	-0-	-387101	-0-	575	4	21933	9					
*04	91830 X	49441	-0-	-42389	-0-	28	1	57198	3	Y	15270	15321	1	175
*05	94891 X	42074	-0-	-52817	-0-	379	4	16797	9					
						20	1	48043	3	Y	18026	18011	1	190
						153	4	19829	9					
						27	1	52530	3	Y	17019	17006	1	203
						391	4	18721	9					
						64	1	38911	3	Y	9163	9275	1	91
						387	4	10079	9					
						107	1	33013	3	Y	8082	8100	1	73
						64	4	8890	9					

(GWN415)

07/17/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1006

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY															
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17															
WELL #: W202H RRCID -> 296570 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SHUT IN	95526	-0-	95526	95526	37	1	84492	3	Y	9413	9306	1		107
01	SHUT IN	99599	-0-	99599	195125	643	4	10354	9						
02	SHUT IN	171880	-0-	171880	367005	44	1	88503	3	Y	9320	9320	1		107
03	SHUT IN	168764	-0-	168764	535769	800	4	10252	9						
*04	SHUT IN	59175	-0-	59175	594944	64	1	155621	3	Y	14281	14238	1		150
*05	SHUT IN	113528	-0-	113528	708472	486	4	15709	9						
						80	1	153979	3	Y	12320	12323	1		147
						1153	4	13552	9						
						47	1	54035	3	Y	4090	4197	1		40
						594	4	4499	9						
						131	1	104582	3	Y	7639	7610	1		69
						412	4	8403	9						
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17															
WELL #: X103H RRCID -> 296578 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10087 PERF. N/A															
12	SHUT IN	99926	-0-	99926	99926	35	1	79947	3	Y	17599	17400	1		199
01	SHUT IN	148326	-0-	148326	248252	585	4	19359	9						
02	SHUT IN	90845	-0-	90845	339097	54	1	117981	3	Y	26886	26777	1		308
03	SHUT IN	141041	-0-	141041	480138	716	4	29575	9						
04	SHUT IN	126623	-0-	126623	606761	30	1	72948	3	Y	16059	16198	1		169
05	SHUT IN	112945	-0-	112945	719706	202	4	17665	9						
						57	1	111920	3	Y	25678	25540	1		307
						818	4	28246	9						
						150	1	101404	3	Y	21895	21985	1		217
						984	4	24085	9						
						207	1	92251	3	Y	18339	18391	1		165
						314	4	20173	9						
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17															
WELL #: X101H RRCID -> 296579 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 10052 PERF. N/A															
12	SHUT IN	85351	-0-	85351	85351	29	1	67280	3	Y	15929	15749	1		180
01	SHUT IN	62104	-0-	62104	147455	520	4	17522	9						
02	SHUT IN	95544	-0-	95544	242999	24	1	48753	3	Y	11704	11750	1		134
03	SHUT IN	111619	-0-	111619	354618	453	4	12874	9						
*04	SHUT IN	92439	-0-	92439	447057	31	1	74947	3	Y	18474	18413	1		195
*05	SHUT IN	112229	-0-	112229	559286	245	4	20321	9						
						46	1	87842	3	Y	20971	20915	1		251
						663	4	23068	9						
						105	1	73483	3	Y	16472	16560	1		163
						732	4	18119	9						
						206	1	91998	3	Y	17922	17924	1		161
						311	4	19714	9						
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17															
WELL #: W101H RRCID -> 296580 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 10315 PERF. N/A															
12	SHUT IN	132727	-0-	132727	132727	46	1	106623	3	Y	22947	22687	1		260
01	SHUT IN	126689	-0-	126689	259416	816	4	25242	9						
02	SHUT IN	119038	-0-	119038	378454	51	1	103433	3	Y	20364	20390	1		234
03	SHUT IN	111487	-0-	111487	489941	805	4	22400	9						
*04	SHUT IN	92144	-0-	92144	582085	41	1	98683	3	Y	18194	18236	1		192
*05	SHUT IN	84861	-0-	84861	666946	301	4	20013	9						
						48	1	93601	3	Y	15582	15588	1		186
						698	4	17140	9						
						115	1	77901	3	Y	12152	12218	1		120
						761	4	13367	9						
						168	1	73090	3	Y	10324	10351	1		93
						247	4	11356	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY															
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17															
WELL #: W102H RRCID -> 296581 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	SHUT IN	123593	-0-	123593	123593	42 1	97413 3	Y	23113	22851	1			262	
						714 4	25424 9								
01	SHUT IN	139784	-0-	139784	263377	51 1	112432 3	Y	24194	24179	1			277	
						688 4	26613 9								
02	SHUT IN	113733	-0-	113733	377110	38 1	93198 3	Y	18311	18395	1			193	
						355 4	20142 9								
03	SHUT IN	124438	-0-	124438	501548	51 1	102941 3	Y	18829	18797	1			225	
						734 4	20712 9								
*04	SHUT IN	99512	-0-	99512	601060	123 1	83093 3	Y	14080	14166	1			139	
						808 4	15488 9								
*05	SHUT IN	90252	-0-	90252	691312	172 1	76595 3	Y	12024	12055	1			108	
						259 4	13226 9								
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17															
WELL #: W203H RRCID -> 296700 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 10635 PERF. N/A															
12	SHUT IN	72371	-0-	72371	72371	28 1	64258 3	Y	6921	6843	1			78	
						472 4	7613 9								
01	SHUT IN	176064	-0-	176064	248435	77 1	157553 3	Y	15785	15682	1			181	
						1070 4	17364 9								
02	SHUT IN	24824	-0-	24824	273259	10 1	22543 3	Y	2044	2203	1			22	
						23 4	2248 9								
03	SHUT IN	131453	-0-	131453	404712	64 1	119029 3	Y	10403	10301	1			124	
						917 4	11443 9								
*04	SHUT IN	183122	-0-	183122	587834	266 1	166644 3	Y	13281	13274	1			131	
						1603 4	14609 9								
*05	SHUT IN	173281	-0-	173281	761115	370 1	159437 3	Y	11758	11783	1			106	
						540 4	12934 9								
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 H															
WELL #: W108H RRCID -> 296801 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 10433 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	231996	-0-	231996	231996	74 1	184273 3	Y	42707	42257	1			450	
						671 4	46978 9								
03	SHUT IN	164618	-0-	164618	396614	66 1	129946 3	Y	30581	30666	1			365	
						967 4	33639 9								
04	SHUT IN	212362	-0-	212362	608976	252 1	169398 3	Y	37337	37332	1			370	
						1641 4	41071 9								
05	SHUT IN	137307	-0-	137307	746283	245 1	111040 3	Y	23309	23470	1			209	
						382 4	25640 9								
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 J															
WELL #: W110H RRCID -> 296802 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 10211 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	113677	-0-	113677	113677	36 1	90171 3	Y	21025	20804	1			221	
						342 4	23128 9								
03	SHUT IN	109562	-0-	109562	223239	42 1	86177 3	Y	20652	20626	1			247	
						626 4	22717 9								
04	SHUT IN	101125	-0-	101125	324364	123 1	77020 3	Y	21129	21167	1			209	
						740 4	23242 9								
05	SHUT IN	114443	-0-	114443	438807	198 1	87998 3	Y	23594	23591	1			212	
						294 4	25953 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY														
CAMP STATE 56-T2-8X17 XB														
WELL #: X202H RRCID -> 296825 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 9963 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	BALANCE	
									M	PROD	AMT	AMT		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*02	SHUT IN	24071	-0-	24071	24071	8	1	19509	3	Y	4075	4032	0	43
						71	4	4483	9					
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	24071					Y	11	54	0	-0-
*04	SHUT IN	6107	-0-	6107	30178	3	1	4828	3	Y	1117	1106	0	11
						47	4	1229	9					
*05	SHUT IN	46378	-0-	46378	76556	29	1	36255	3	Y	9049	8979	0	81
						140	4	9954	9					
CAMP STATE 56-T2-8X17 A WELL #: W101H RRCID -> 296826 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 10277 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	122566	-0-	122566	122566	37	1	94822	3	Y	24844	24582	1	262
						379	4	27328	9					
03	SHUT IN	110348	-0-	110348	232914	43	1	85862	3	Y	21701	21704	1	259
						572	4	23871	9					
04	SHUT IN	109144	-0-	109144	342058	129	1	86607	3	Y	19610	19675	1	194
						837	4	21571	9					
05	SHUT IN	79434	-0-	79434	421492	144	1	64259	3	Y	13461	13534	1	121
						224	4	14807	9					
CAMP STATE 56-T2-8X17 O WELL #: W115H RRCID -> 296833 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10080 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
*02	SHUT IN	75256	-0-	75256	75256	23	1	57240	3	Y	16147	15977	1	170
						231	4	17762	9					
*03	SHUT IN	93919	-0-	93919	169175	36	1	71283	3	Y	20067	19997	1	240
						526	4	22074	9					
*04	SHUT IN	105549	-0-	105549	274724	120	1	81366	3	Y	21155	21186	1	209
						792	4	23271	9					
*05	SHUT IN	73068	-0-	73068	347792	211	1	56948	3	Y	14357	14438	1	128
						116	4	15793	9					
CAMP STATE 56-T2-8X17 N WELL #: W114H RRCID -> 296862 COMPL. DATE 07/02/2023 TOTAL DEPTH 10097 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	110325	-0-	110325	110325	33	1	83990	3	Y	23607	23358	1	249
						334	4	25968	9					
03	SHUT IN	99895	-0-	99895	210220	38	1	75165	3	Y	21976	21962	1	263
						518	4	24174	9					
04	SHUT IN	109906	-0-	109906	320126	125	1	83168	3	Y	23461	23492	1	232
						806	4	25807	9					
05	SHUT IN	75806	-0-	75806	395932	127	1	57918	3	Y	15953	16042	1	143
						213	4	17548	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17														
WELL #: X102H RRCID -> 296885 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SHUT IN	154311	-0-	154311	154311	53 1	122051 3	Y	28434	28112	1			322
01	SHUT IN	214116	-0-	214116	368427	930 4	31277 9	Y	38742	38620	1			444
02	SHUT IN	138437	-0-	138437	506864	84 1	170221 3	Y	25751	25924	1			271
03	SHUT IN	155354	-0-	155354	662218	1195 4	42616 9	Y	28510	28440	1			341
04	SHUT IN	127948	-0-	127948	790166	44 1	109667 3	Y	21159	21291	1			209
05	SHUT IN	118741	-0-	118741	908907	400 4	28326 9	Y	18410	18454	1			165
						63 1	123009 3							
						921 4	31361 9							
						153 1	103509 3							
						1011 4	23275 9							
						244 1	97923 3							
						323 4	20251 9							
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 I WELL #: W109H RRCID -> 297015 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 10210 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	233506	-0-	233506	233506	72 1	180357 3	Y	47660	47158	1			502
						651 4	52426 9							
*03	SHUT IN	168604	-0-	168604	402110	60 1	127575 3	Y	36433	36499	1			436
						893 4	40076 9							
*04	SHUT IN	156334	-0-	156334	558444	183 1	117927 3	Y	33716	33817	1			335
						1136 4	37088 9							
*05	SHUT IN	133324	-0-	133324	691768	247 1	101772 3	Y	28157	28238	1			254
						332 4	30973 9							
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W207H RRCID -> 297037 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10623 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	70824	-0-	70824	70824	62169 3	46 4	Y	7826	7477	1			349
						8609 9								
03	SHUT IN	77305	-0-	77305	148129	68941 3	18 4	Y	7587	7596	1			340
						8346 9								
04	SHUT IN	83907	-0-	83907	232036	80693 3	33 4	Y	2892	2823	0			409
						3181 9								
05	SHUT IN	77273	-0-	77273	309309	69570 3	116 4	Y	6897	6941	0			365
						7587 9								
CAMP STATE 56-T2-8X17 XA WELL #: X201H RRCID -> 297040 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 9933 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	89185	-0-	89185	89185	28 1	70033 3	Y	17123	16943	1			180
						289 4	18835 9							
*03	SHUT IN	138291	-0-	138291	227476	57 1	107945 3	Y	26778	26638	1			320
						833 4	29456 9							
*04	SHUT IN	160889	-0-	160889	388365	186 1	125677 3	Y	30727	30743	1			304
						1226 4	33800 9							
*05	SHUT IN	129855	-0-	129855	518220	233 1	103007 3	Y	23869	23959	1			214
						359 4	26256 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY															
CAMP STATE 56-T2-8X17 B															
WELL #: W102H RRCID -> 297065 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 10309 PERF. N/A															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	126069	-0-	-0-	126069	126069	39	1	97763	3	Y	25346	25079 1		267
							386	4	27881	9					
*03	SHUT IN	107273	-0-	-0-	107273	233342	41	1	84147	3	Y	20415	20438 1		244
							628	4	22457	9					
*04	SHUT IN	119078	-0-	-0-	119078	352420	140	1	93756	3	Y	22067	22092 1		219
							908	4	24274	9					
*05	SHUT IN	100783	-0-	-0-	100783	453203	174	1	79682	3	Y	18772	18822 1		169
							278	4	20649	9					
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 XD															
WELL #: X204H RRCID -> 297078 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	120432	-0-	-0-	120432	120432	39	1	96736	3	Y	21180	20957 1		223
							359	4	23298	9					
*03	SHUT IN	133673	-0-	-0-	133673	254105	50	1	105909	3	Y	24536	24466 1		293
							724	4	26990	9					
*04	SHUT IN	63427	-0-	-0-	63427	317532	71	1	49844	3	Y	11828	12004 1		117
							501	4	13011	9					
*05	SHUT IN	115689	-0-	-0-	115689	433221	212	1	92236	3	Y	20848	20778 1		187
							308	4	22933	9					
STATE AJAX 56-T2-15X10 N															
WELL #: W114H RRCID -> 297314 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 10343 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE AJAX 56-T2-15X10 G															
WELL #: W107H RRCID -> 297315 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10569 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRIGHAM OPERATING, LLC															
RALPHIE 7 UNIT															
WELL #: 092825 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 11036 - 16220															
12	31575 X	31575	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	1	25079	3	Y	4824	4832 0		76
							5306	9							
01	32315 X	32315	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	1	26072	3	Y	4594	4619 0		51
							5053	9							
02	29565 X	29565	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	1	23899	3	Y	4138	4110 0		79
							4552	9							
03	30185 X	30185	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	1	24690	3	Y	3914	3898 0		95
							4305	9							
04	30460 X	30460	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	1	25367	3	Y	3583	3604 0		74
							3941	9							
05	30443 X	30443	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	1	25368	3	Y	3532	3536 0		70
							3885	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 092825 WELL #:	1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
					RRCID ->	291087	COMPL. DATE	10/24/2021	TOTAL	DEPTH	10814	PERF.	10976	-	16100	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		31058 X	31058	-0-	-0-	-0-	1190 6959 9	1	22909	3	Y	6326	6337	0		398
01		31440 X	31440	-0-	-0-	-0-	1190 6365 9	1	23885	3	Y	5786	5818	0		366
02		28424 X	28424	-0-	-0-	-0-	1114 6623 9	1	20687	3	Y	6021	5979	0		408
03		26856 X	26856	-0-	-0-	-0-	1190 6629 9	1	19037	3	Y	6026	6002	0		432
04		26803 X	26803	-0-	-0-	-0-	1152 6387 9	1	19264	3	Y	5806	5840	0		398
05		27933 X	27933	-0-	-0-	-0-	1190 6301 9	1	20442	3	Y	5728	5735	0		391
RALPHIE 7 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	294682	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL	DEPTH	10106	PERF.	N/A		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RALPHIE 7 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	294764	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.	11044	-	16246
12		45674 X	45674	-0-	-0-	-0-	1190 9187 9	1	35297	3	Y	8352	8367	0		149
01		45884 X	45884	-0-	-0-	-0-	1190 8622 9	1	36072	3	Y	7838	7881	0		106
02		39611 X	39611	-0-	-0-	-0-	1114 7505 9	1	30992	3	Y	6823	6776	0		153
03		39587 X	35485	-0-	-4102	-0-	1190 7038 9	1	27257	3	Y	6398	6372	0		179
04		38310 X	34277	-0-	-4033	-0-	1152 6356 9	1	26769	3	Y	5778	5811	0		146
05		39587 X	34364	-0-	-5223	-0-	1190 5937 9	1	27237	3	Y	5397	5404	0		139
RALPHIE 7 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	294846	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	10778	PERF.	10765	-	17054
12		39784 X	39784	-0-	-0-	-0-	1190 9251 9	1	29343	3	Y	8410	8425	0		76
01		41317 X	41317	-0-	-0-	-0-	1190 9281 9	1	30846	3	Y	8437	8484	0		29
02		39328 X	39328	-0-	-0-	-0-	1114 8568 9	1	29646	3	Y	7789	7735	0		83
03		35713 X	35713	-0-	-0-	-0-	1190 8259 9	1	26264	3	Y	7508	7478	0		113
04		36329 X	36329	-0-	-0-	-0-	1152 7808 9	1	27369	3	Y	7098	7140	0		71
05		37908 X	37908	-0-	-0-	-0-	1190 7547 9	1	29171	3	Y	6861	6870	0		62

PHANTOM (WOLFCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 092825	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
				WELL #:	4H	RRCID ->	294848	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	10770	PERF.	10899	-	15716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	38316 X	35992	-0-	-2324	-0-	1190 8545	9	26257	3	Y	7768	7782	0						88	
01	36410 X	36410	-0-	-0-	-0-	1190 8268	9	26952	3	Y	7516	7558	0						46	
02	33044 X	33044	-0-	-0-	-0-	1114 7447	9	24483	3	Y	6770	6723	0						93	
03	30792 X	30792	-0-	-0-	-0-	1190 7209	9	22393	3	Y	6554	6527	0						120	
04	30026 X	30026	-0-	-0-	-0-	1152 6577	9	22297	3	Y	5979	6014	0						85	
05	31197 X	31197	-0-	-0-	-0-	1190 6340	9	23667	3	Y	5764	5771	0						78	
LAKEWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK				100119 WELL #:	5H	RRCID ->	293758	COMPL. DATE	09/26/2022	TOTAL	DEPTH	11049	PERF.	11129	-	16061				
12	105772 X	9146	-0-	-96626	-0-	8742 322	9	82	4	Y	293	390	0	1	8				7	
01	105772 X	61003	-0-	-44769	-0-	58253 2316	9	434	4	Y	2105	2046	0	25	8				41	
02	76961 X	76961	-0-	-0-	-0-	72414 3733	9	814	4	Y	3394	3321	0	31	8				83	
03	90392 X	90392	-0-	-0-	-0-	79866 4153	9	6373	4	Y	3775	3730	0	32	8				96	
04	103833 X	103833	-0-	-0-	-0-	98998 4153	9	682	4	Y	3775	3730	0	32	8				109	
05	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT								109	
STATE WHITE ROCK				WELL #:	3H	RRCID ->	295796	COMPL. DATE	09/02/2023	TOTAL	DEPTH	10443	PERF.	10537	-	15418				
12	126046 X	75559	-0-	-50487	-0-	67129 7801	9	629	4	Y	7092	7256	0	19	8				169	
01	126046 X	55950	-0-	-70096	-0-	46449 9155	9	346	4	Y	8323	8310	0	20	8				162	
02	103762 X	31440	-0-	-72322	-0-	23150 8030	9	260	4	Y	7300	7253	0	30	8				179	
03	105648 X	68360	-0-	-37288	-0-	54594 9409	9	4357	4	Y	8554	8481	0	34	8				218	
04	73110 X	61663	-0-	-11447	-0-	52798 8501	9	364	4	Y	7728	7789	0	1	8				156	
05	75547 X	NO RPT	-0-	-75547	-0-					Y	NO RPT								156	
STATE WHITE ROCK				WELL #:	1H	RRCID ->	295828	COMPL. DATE	08/30/2023	TOTAL	DEPTH	10388	PERF.	10529	-	15125				
12	138849 X	62568	-0-	-76281	-0-	53712 8352	9	504	4	Y	7593	7665	0	20	8				182	
01	97371 X	39952	-0-	-57419	-0-	32881 6826	9	245	4	Y	6205	6257	0	9	8				121	
02	79083 X	39056	-0-	-40027	-0-	32814 5873	9	369	4	Y	5339	5313	0	16	8				131	
03	63860 X	39016	-0-	-24844	-0-	30839 5716	9	2461	4	Y	5196	5178	0	17	8				132	
04	60540 X	28861	-0-	-31679	-0-	23918 4778	9	165	4	Y	4344	4389	0						87	
05	62558 X	NO RPT	-0-	-62558	-0-					Y	NO RPT								87	

PHANTOM (WOLFCAMP) LAKEWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK				//CONT.// //CONT.//	71052 900 100119	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	4H	RRCID ->	295896	COMPL.	DATE 09/01/2023	TOTAL	DEPTH 10469	PERF.10660	- 15459				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	111011	X	92817	-0-	-18194	-0-	81938 10111 9	2	768	4	Y	9192	9340	0	25	8	220
01	111011	X	56794	-0-	-54217	-0-	46712 9734 9	2	348	4	Y	8849	8874	0	23	8	172
02	103849	X	73938	-0-	-29911	-0-	60301 12959 9	2	678	4	Y	11781	11627	0	37	8	289
03	101866	X	80915	-0-	-20951	-0-	61671 14323 9	2	4921	4	Y	13021	12939	0	39	8	332
04	89820	X	76553	-0-	-13267	-0-	61804 14323 9	2	426	4	Y	13021	12939	0	39	8	375
05	92814	X	NO RPT	-0-	-92814	-0-				Y	NO RPT						375
STATE WHITE ROCK				WELL #:	2H	RRCID ->	295957	COMPL.	DATE 08/31/2023	TOTAL	DEPTH 10483	PERF.10439	- 15360				
12	121892	X	75102	-0-	-46790	-0-	66398 8082 9	2	622	4	Y	7347	7443	0	20	8	175
01	92008	X	42517	-0-	-49491	-0-	34780 7478 9	2	259	4	Y	6798	6826	0	15	8	132
02	86101	X	39577	-0-	-46524	-0-	33544 5656 9	2	377	4	Y	5142	5125	0	23	8	126
03	75206	X	45203	-0-	-30003	-0-	36164 6153 9	2	2886	4	Y	5594	5555	0	23	8	142
04	72690	X	41616	-0-	-31074	-0-	35773 5597 9	2	246	4	Y	5088	5127	0	1	8	102
05	75113	X	NO RPT	-0-	-75113	-0-				Y	NO RPT						102
STATE WHITE ROCK				WELL #:	7H	RRCID ->	296399	COMPL.	DATE 11/10/2023	TOTAL	DEPTH 11053	PERF. N/A					
12	SHUT IN		216349	-0-	216349	216349	202398 12054 9	2	1897	4	Y	10958	10667	0	30	8	261
01	SHUT IN		288130	-0-	288130	504479	269162 16963 9	2	2005	4	Y	15421	15332	0	50	8	300
02	SHUT IN		255165	-0-	255165	759644	239056 13422 9	2	2687	4	Y	12202	12134	0	70	8	298
03	SHUT IN		246580	-0-	246580	1006224	216136 13198 9	2	17246	4	Y	11998	11921	0	71	8	304
04	SHUT IN		229401	-0-	229401	1235625	216480 11429 9	2	1492	4	Y	10390	10484	0	2	8	208
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1235625				Y	NO RPT						208
STATE WHITE ROCK				WELL #:	9H	RRCID ->	297044	COMPL.	DATE 10/26/2023	TOTAL	DEPTH 11117	PERF. N/A					
12	0 Z		233147	-0-	233147	233147	216263 14856 9	2	2028	4	Y	13505	13147	0	36	8	322
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	233147					Y	NO RPT						322
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	233147					Y	NO RPT						322
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	233147					Y	NO RPT						322
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						322
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						322
CONTANGO RESOURCES, LLC RAINBOW STATE				100222 WELL #:	1	RRCID ->	205027	COMPL.	DATE 05/01/2004	TOTAL	DEPTH 21547	PERF.10669	- 10778				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC					100852														
GELTEMEYER 61			WELL #:		1		RRCID -> 266022			COMPL. DATE 02/03/2013			TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72						N	-0-					340	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72						N	-0-					340	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72						N	-0-					340	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72						N	-0-					340	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72						N	-0-					340	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72						N	-0-					340	
OATMAN C18-27			WELL #:		1H		RRCID -> 266259			COMPL. DATE 12/07/2011			TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487						
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3632	2	372	9	N	338	357	1	20	8		246	
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3477	2	198	9	N	180	183	1				243	
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	3980	2	184	9	N	167	181	1				229	
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4319	2	252	9	N	229	184	1				274	
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4117	2	231	9	N	210	352	1				132	
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4286	2	230	9	N	209	181	1				160	
ROLWING 23			WELL #:		1H		RRCID -> 266657			COMPL. DATE 10/05/2013			TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579						
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-		3	2	2	9	N	2					37	
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	4					41	
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	5					46	
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	3					49	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					52	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					54	
OATMAN C18-25			WELL #:		1H		RRCID -> 267806			COMPL. DATE 08/25/2012			TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
OATMAN C18-25			WELL #:		2H		RRCID -> 267821			COMPL. DATE 08/06/2012			TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
OATMAN C18-25			WELL #:		3H		RRCID -> 267945			COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BARBEE 72-1			WELL #:		1H		RRCID -> 268076			COMPL. DATE 01/20/2013			TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023						
12	5146	X	4414	-0-	-732	-0-	4333	2	81	9	N	74	190	1				217	
01	5146	X	4372	-0-	-774	-0-	4273	2	99	9	N	90						307	
02	4843	X	3456	-0-	-1387	-0-	3386	2	70	9	N	64	184	1				187	
03	5177	X	3858	-0-	-1319	-0-	3840	2	18	9	N	16						203	
04	5010	X	1846	-0-	-3164	-0-	1846	2			N	-0-						203	
05	4402	X	676	-0-	-3726	-0-	655	2	21	4	N	-0-						203	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	225	2	19	9	N	17			278
01	248 N	103	-0-	-145	-0-	100	2	3	9	N	3			281
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	158	2	42	9	N	38			319
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	408	2	59	9	N	54	180	1	193
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	215	2	40	9	N	36			229
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	250	2	23	9	N	21	183	1	67
BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523														
12	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	620	1	3293	2	N	344	343	1	199
						378	9							
01	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	490	1	2810	2	N	286	366	1	119
						315	9							
02	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	548	1	3710	2	N	366	351	1	134
						403	9							
03	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	620	1	4582	2	N	365	366	1	133
						402	9							
04	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	600	1	4620	2	N	291	365	1	59
						320	9							
05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	463	1	3986	2	N	304	182	1	181
						334	9							
COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892														
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	N	3			296
01	527 N	229	-0-	-298	-0-	175	2	54	9	N	49	182	1	163
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	155	2	109	9	N	99			262
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	823	2	812	9	N	738	181	1	119
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	437	2	113	9	N	103	72	8	150
05	279 N	131	-0-	-148	-0-	125	2	6	9	N	5			155

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 100852															ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: WARD									
OATMAN C19-4A WELL #: 2H															RRCID -> 268921					COMPL. DATE 03/07/2013					TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
12	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	-0-		494	1		494	1	8738	2	Y	381	489	1			334								
01	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	-0-		419	9		419	9	8262	2	Y	380	236	1			478								
02	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	-0-		418	9		418	9	6498	2	Y	451	401	1	435	5	93								
03	7936 X	7235	-0-	-701	-0-	-0-		507	1		496	9	6277	2	Y	457	386	1			164								
04	7680 X	7195	-0-	-485	-0-	-0-		455	1		503	9	6368	2	Y	349	231	1			282								
05	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	-0-		443	1		384	9	8117	2	Y	445	526	1			201								
								459	1		77	4	490	9															
OATMAN C19-4A WELL #: 3H															RRCID -> 268988					COMPL. DATE 03/20/2013					TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454				
12	2635 X	1267	-0-	-1368	-0-	-0-		62	1		116	9	1089	2	Y	105	175	1			92								
01	1674 X	1544	-0-	-130	-0-	-0-		116	9		69	1	1359	2	Y	105	65	1			132								
02	1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-	-0-		116	9						Y	-0-	63	1	69	5	-0-								
03	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	-0-		165	1		240	9	2281	2	Y	218	140	1			78								
04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1		113	1	1621	2	Y	206	118	1			166								
05	1550 X	169	-0-	-1381	-0-	-0-		227	9		9	1	155	2	Y	4	168	1			2								
								1	4				4	9															
HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H															RRCID -> 270063					COMPL. DATE 06/23/2016					TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558				
12	1643 X	792	-0-	-851	-0-	-0-		788	2			4	9	N		4					258								
01	1643 X	257	-0-	-1386	-0-	-0-		254	2			3	9	N		3					261								
02	890 X	890	-0-	-0-	-0-	-0-		877	2			13	9	N		12					273								
03	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	-0-		1677	2			63	9	N		57	181	1			149								
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-	-0-								N		-0-					149								
05	961 X	488	-0-	-473	-0-	-0-		485	2			3	9	N		3					152								
OATMAN C19-4A WELL #: 4H															RRCID -> 270170					COMPL. DATE 03/09/2013					TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662				
12	2387 X	1249	-0-	-1138	-0-	-0-		61	1		116	9	1072	2	Y	105	243	1			92								
01	2728 X	1796	-0-	-932	-0-	-0-		82	1		95	9	1619	2	Y	86	65	1			113								
02	2552 X	1036	-0-	-1516	-0-	-0-		68	1		96	9	872	2	Y	87	87	1	95	5	18								
03	2728 X	4	-0-	-2724	-0-	-0-		2	2		2	2	2	9	Y	2	19	1			1								
04	2130 X	756	-0-	-1374	-0-	-0-		44	1		81	9	631	2	Y	74	15	1			60								
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	-0-		132	1		22	4	2328	2	Y	287	217	1			130								
													316	9															

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 DONALDSON 4-54														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 WELL #: 1H RRCID -> 270250														CAPACITY	
COMPL. DATE 01/19/2013														TOTAL DEPTH 11386	
PERF.10924 - 15129															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	10943 X	10391	-0-	-552	-0-	868 1	9361 2	N	147	150	0			375	
01	10943 X	8331	-0-	-2612	-0-	162 9	7359 2	N	126	64	0			437	
02	10237 X	9012	-0-	-1225	-0-	833 1	7852 2	N	171	456	0			152	
03	10664 X	10015	-0-	-649	-0-	139 9	188 9	N	205	191	0			166	
04	10320 X	9749	-0-	-571	-0-	756 1	8921 2	N	180	100	0			246	
05	10385 X	10159	-0-	-226	-0-	216 4	8744 2	N	202					448	
						868 1									
						226 9									
						807 1									
						198 9									
						841 1									
						222 9									
FOLK 4-34														WELL #: 1H RRCID -> 270389	
COMPL. DATE 02/05/2013														TOTAL DEPTH 10779	
PERF.10697 - 15416															
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	79 2	48 9	N	44					271	
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-					271	
02	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-					271	
03	601 X	601	-0-	-0-	-0-	417 2	184 9	N	167	363	1			75	
04	197 X	197	-0-	-0-	-0-	163 2	34 9	N	31					106	
05	609 X	609	-0-	-0-	-0-	500 2	109 9	N	99					205	
ROLWING 4-33														WELL #: 2H RRCID -> 270390	
COMPL. DATE 02/03/2013														TOTAL DEPTH 10712	
PERF.10760 - 15508															
12	1178 X	7	-0-	-1171	-0-	7 2		N	-0-					204	
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-					204	
02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-			N	32					236	
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	182	1			54	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	24 2	10 9	N	9					63	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63	
HEAGNEY 4-48														WELL #: 1H RRCID -> 270391	
COMPL. DATE 02/17/2013														TOTAL DEPTH 10687	
PERF.10685 - 15269															
12	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	831 1	2238 2	N	163	180	1			632	
01	3379 X	3253	-0-	-126	-0-	179 9	2156 2	N	221	183	1			670	
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	854 1	2245 2	N	174	183	1			661	
03	3379 X	3363	-0-	-16	-0-	243 9	2351 2	N	192	183	1			670	
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	763 1	2467 2	N	165	184	1			651	
05	3379 X	3369	-0-	-10	-0-	191 9	2305 2	N	174	184	1			641	
						801 1									
						211 9									
						812 1									
						182 9									
						838 1									
						35 4									
ESSMAN C9-20														WELL #: 1H RRCID -> 270566	
COMPL. DATE 05/09/2016														TOTAL DEPTH 10330	
PERF.10402 - 15059															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	21216 X	21216	-0-	-0-	-0-	-0-	20941	2	275	9	N	250	348	1	2 8	168
01	20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	-0-	19901	2	334	4	N	243	183	1		228
							267	9								
02	20038 X	20038	-0-	-0-	-0-	-0-	19794	2	244	9	N	222	366	1		84
03	21934 X	21934	-0-	-0-	-0-	-0-	21657	2	277	9	N	252	184	1		152
04	19936 X	19936	-0-	-0-	-0-	-0-	19691	2	245	9	N	223	345	1		30
05	21510 X	21510	-0-	-0-	-0-	-0-	21153	2	80	4	N	252	151	1		131
							277	9								
EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243																
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2	22	9	N	20				244
01	14 N	4	-0-	-10	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2				246
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3				249
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3	183	1		69
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	N	10				79
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	20	2	6	9	N	5				84
COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368																
12	12989 X	11771	-0-	-1218	-0-	-0-	814	1	10539	2	N	380	425	0		196
							418	9								
01	12989 X	11025	-0-	-1964	-0-	-0-	796	1	9823	2	N	369	174	0		391
							406	9								
02	11832 X	11204	-0-	-628	-0-	-0-	755	1	10090	2	N	326	484	0		233
							359	9								
03	12648 X	12364	-0-	-284	-0-	-0-	863	1	11077	2	N	385	345	0		273
							424	9								
04	12180 X	11670	-0-	-510	-0-	-0-	806	1	10461	2	N	366	396	0	14 8	229
							403	9								
05	11966 X	11797	-0-	-169	-0-	-0-	868	1	10522	2	N	370	326	0		273
							407	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 NINJA 4-50 49														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 1H														
ASSOCIATED RRCID -> 283587														
CAPACITY COMPL. DATE 04/11/2018														
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	30566	X	29134	-0-	-1432	-0-	783 1	25767	2	N	2349	2184	0	466
							2584 9							
01	30380	X	28269	-0-	-2111	-0-	758 1	24748	2	N	2466	2174	0	758
							50 4	2713	9					
02	28420	X	27443	-0-	-977	-0-	786 1	24458	2	N	1999	2403	0	354
							2199 9							
03	29574	X	28507	-0-	-1067	-0-	814 1	25118	2	N	2241	2291	0	304
							110 4	2465	9					
04	28590	X	28140	-0-	-450	-0-	674 1	25124	2	N	2129	2048	0	385
							2342 9							
05	29326	X	28733	-0-	-593	-0-	730 1	25616	2	N	2170	2151	0	404
							2387 9							
CABRITO LTD STATE 62														
WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374														
12	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168 1			N	-0-			219
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			219
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			219
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			219
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			219
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			219
RIFLEMAN C19-3														
WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863														
12	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	620 1	10800	2	N	975	479	0	697
							1073 9							
01	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	571 1	9128	2	N	616	937	0	376
							678 9							
02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	560 1	32	2	N	-0-			376
03	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	601 1	17599	2	N	921	999	0	298
							1013 9							
04	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	600 1	9259	2	N	766	568	0	496
							843 9							
05	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	620 1	9119	2	N	606	840	0	262
							667 9							
KNIGHT 4-51														
WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867														
12	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	814 1	8117	2	N	1017	875	0	424
							1119 9							
01	10168	X	9335	-0-	-833	-0-	758 1	7447	2	N	1027	1080	0	371
							1130 9							
02	9715	X	8994	-0-	-721	-0-	783 1	7254	2	N	870	823	0	418
							957 9							
03	10385	X	8959	-0-	-1426	-0-	814 1	7143	2	N	911	939	0	390
							1002 9							
04	10050	X	8661	-0-	-1389	-0-	674 1	7010	2	N	888	963	0	315
							977 9							
05	10044	X	9929	-0-	-115	-0-	758 1	8186	2	N	895	940	0	270
							985 9							
BIG HOUSE C														
WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238														
12	25823	X	23458	-0-	-2365	-0-	22620 2	838	9	N	762	703	0	307
01	25823	X	22841	-0-	-2982	-0-	22036 2	805	9	N	732	721	0	318
02	24157	X	21936	-0-	-2221	-0-	21159 2	777	9	N	706	714	0	310
03	25999	X	25999	-0-	-0-	-0-	25127 2	872	9	N	793	833	0	270
04	23571	X	23571	-0-	-0-	-0-	22805 2	766	9	N	696	640	0	326
05	23734	X	23734	-0-	-0-	-0-	22955 2	779	9	N	708	764	0	270

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.//		100852		WELL #: 5003HR		RRCID -> 284036		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 10871		PERF.11042		- 20040	
CALIFORNIA CHROME UNIT																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	23180 X	23180	-0-	-0-	-0-	990	1	19547	2	N	2403	2265	0	66	8	468	
01	22878 X	22582	-0-	-296	-0-	2643	9										
02	21402 X	19117	-0-	-2285	-0-	965	1	19008	2	N	2372	2296	0	40	8	504	
03	23188 X	21885	-0-	-1303	-0-	2609	9										
04	22440 X	22015	-0-	-425	-0-	70	1	16691	2	N	2142	2219	0	26	8	401	
05	23188 X	22290	-0-	-898	-0-	2356	9										
						919	1	18626	2	N	2127	2321	0	17	8	190	
						2340	9										
						945	1	18528	2	N	2311	2060	0	37	8	404	
						2542	9										
						967	1	19055	2	N	2062	2193	0	2	8	271	
						2268	9										
EADY A 4 59-60																	
WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617																	
12	22889 X	22889	-0-	-0-	-0-	812	1	20688	2	N	1263	1282	0			346	
01	23002 X	22396	-0-	-606	-0-	1389	9										
02	21895 X	21545	-0-	-350	-0-	784	1	20236	2	N	1251	1271	0			326	
03	23811 X	23811	-0-	-0-	-0-	1376	9										
04	22650 X	22306	-0-	-344	-0-	756	1	19333	2	N	1205	1118	0			413	
05	23305 X	23305	-0-	-0-	-0-	130	4	1326	9								
						840	1	21582	2	N	1263	1322	0			354	
						1389	9										
						669	1	20326	2	N	1192	1175	0			371	
						1311	9										
						756	1	21258	2	N	1174	1127	0			418	
						1291	9										
EADY B 4 59-60																	
WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299																	
12	21204 X	16562	-0-	-4642	-0-	812	1	14627	2	N	1021	887	0			555	
01	21204 X	16243	-0-	-4961	-0-	1123	9										
02	15979 X	14848	-0-	-1131	-0-	784	1	14443	2	N	924	1167	0			312	
03	17081 X	16553	-0-	-528	-0-	1016	9										
04	16530 X	15153	-0-	-1377	-0-	756	1	13092	2	N	791	768	0			335	
05	16554 X	16482	-0-	-72	-0-	130	4	870	9								
						793	1	14887	2	N	794	705	0			424	
						873	9										
						630	1	13725	2	N	725	720	0			429	
						798	9										
						722	1	14888	2	N	793	767	0			455	
						872	9										
SAMURAI 4-49 50																	
WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149																	
12	32612 X	28908	-0-	-3704	-0-	786	1	26239	2	N	1712	1606	0			435	
01	30876 X	27539	-0-	-3337	-0-	1883	9										
02	28333 X	26344	-0-	-1989	-0-	786	1	25188	2	N	1423	1412	0			446	
03	30287 X	28473	-0-	-1814	-0-	1565	9										
04	29160 X	27188	-0-	-1972	-0-	784	1	23716	2	N	1676	1762	0			360	
05	28923 X	27938	-0-	-985	-0-	1844	9										
						814	1	25774	2	N	1714	1670	0			404	
						1885	9										
						674	1	24794	2	N	1564	1452	0			516	
						1720	9										
						758	1	25483	2	N	1543	1577	0			482	
						1697	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
PISTOL C18-24														
WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	16058 X	15345	-0-	-713	-0-	14113	2	1232	9	N	1120	1167	0	240
01	15469 X	14623	-0-	-846	-0-	13414	2	1209	9	N	1099	1057	0	282
02	14471 X	13275	-0-	-1196	-0-	12235	2	1040	9	N	945	983	0	244
03	15469 X	14836	-0-	-633	-0-	13669	2	1167	9	N	1061	1199	0	106
04	14850 X	12453	-0-	-2397	-0-	11375	2	1078	9	N	980	882	0	204
05	15345 X	14162	-0-	-1183	-0-	13117	2	1045	9	N	950	940	0	214
SAMURAI 4-49 50														
WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940														
12	31062 X	27994	-0-	-3068	-0-	814	1	25036	2	N	1949	1915	0	413
						2144	9							
01	29667 X	26314	-0-	-3353	-0-	786	1	23418	2	N	1918	2035	0	296
						2110	9							
02	27231 X	25048	-0-	-2183	-0-	786	1	22342	2	N	1745	1698	0	343
						1920	9							
03	29109 X	27245	-0-	-1864	-0-	814	1	24460	2	N	1792	1725	0	410
						1971	9							
04	27270 X	26176	-0-	-1094	-0-	674	1	23432	2	N	1882	1932	0	360
						2070	9							
05	27993 X	27013	-0-	-980	-0-	758	1	24282	2	N	1794	1775	0	379
						1973	9							
SIEBER TRUST														
WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502														
12	17360 X	15668	-0-	-1692	-0-	14895	2	773	9	N	703	642	0	354
01	17484 X	15107	-0-	-2377	-0-	14267	2	840	9	N	764	744	0	374
02	17371 X	13213	-0-	-4158	-0-	12484	2	729	9	N	663	700	0	337
03	18569 X	13676	-0-	-4893	-0-	12919	2	757	9	N	688	476	0	549
04	17970 X	12442	-0-	-5528	-0-	11713	2	91	4	N	580	753	0	376
						638	9							
05	15655 X	14002	-0-	-1653	-0-	13390	2	612	9	N	556	625	0	307
SAMURAI 4-49-50														
WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760														
12	34844 X	31925	-0-	-2919	-0-	866	1	28988	2	N	1883	1889	0	502
						2071	9							
01	34844 X	31233	-0-	-3611	-0-	697	1	28523	2	N	1830	1897	0	435
						2013	9							
02	31117 X	29953	-0-	-1164	-0-	783	1	27276	2	N	1722	1735	0	422
						1894	9							
03	32625 X	32625	-0-	-0-	-0-	847	1	29737	2	N	1855	1825	0	452
						2041	9							
04	30900 X	30619	-0-	-281	-0-	839	1	27831	2	N	1772	1756	0	468
						1949	9							
05	32748 X	32748	-0-	-0-	-0-	870	1	29831	2	N	1861	1900	0	429
						2047	9							
BIG HOUSE A 4 57-60														
WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731														
12	16833 X	15360	-0-	-1473	-0-	642	1	12560	2	N	1962	1811	0	463
						2158	9							
01	17856 X	14688	-0-	-3168	-0-	822	1	12045	2	N	1655	1853	0	265
						1821	9							
02	16704 X	13910	-0-	-2794	-0-	874	1	11232	2	N	1640	1668	0	237
						1804	9							
03	17856 X	14557	-0-	-3299	-0-	950	1	11564	2	N	1857	1849	0	245
						2043	9							
04	15420 X	13823	-0-	-1597	-0-	786	1	11178	2	N	1690	1575	0	360
						1859	9							
05	15345 X	13972	-0-	-1373	-0-	843	1	11365	2	N	1604	1607	0	357
						1764	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	18941 X	17167	-0-	-1774	-0-	762	1	14916	2	N	1354	1250	0	388
01	20274 X	16597	-0-	-3677	-0-	1489	9							
02	18966 X	15697	-0-	-3269	-0-	976	1	14304	2	N	1197	1275	0	310
03	20274 X	16227	-0-	-4047	-0-	1317	9							
04	17220 X	15579	-0-	-1641	-0-	1038	1	13338	2	N	1201	1160	0	351
05	17174 X	15854	-0-	-1320	-0-	1321	9							
						1128	1	13733	2	N	1242	1270	0	323
						1366	9							
						937	1	13329	2	N	1194	1152	0	365
						1313	9							
						1010	1	13613	2	N	1119	1069	0	415
						1231	9							
POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874														
12	45508 X	41200	-0-	-4308	-0-	40080	2	1120	9	N	1018	1145	0	297
01	45508 X	41100	-0-	-4408	-0-	39976	2	1124	9	N	1022	1154	0	165
02	42311 X	37773	-0-	-4538	-0-	36553	2	1220	9	N	1109	1010	0	264
03	43276 X	40155	-0-	-3121	-0-	39107	2	1048	9	N	953	956	0	261
04	41640 X	39850	-0-	-1790	-0-	38835	2	1015	9	N	923	835	0	349
05	41685 X	41685	-0-	-0-	-0-	40642	2	1043	9	N	948	1066	0	231
TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778														
12	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	298	1	5786	2	N	536	414	0	379
01	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	590	9							
02	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	669	1	11081	2	N	1285	1444	0	220
03	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	1414	9							
04	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	517	1	10531	2	N	1626	1436	0	410
05	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	1789	9							
						835	1	12288	2	N	1508	1596	0	322
						1659	9							
						784	1	12281	2	N	1643	1579	0	386
						1807	9							
						765	1	12553	2	N	1558	1499	0	445
						1714	9							
TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521														
12	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	849	1	9647	2	N	1433	1322	0	510
01	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	1576	9							
02	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	840	1	8066	2	N	1331	1584	0	257
03	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	1464	9							
04	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	684	1	7362	2	N	1078	867	0	468
05	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	1186	9							
						868	1	7457	2	N	1208	1366	0	310
						1329	9							
						784	1	7172	2	N	1011	1020	0	301
						1112	9							
						866	1	8527	2	N	1080	1052	0	329
						1188	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	11501 X	9866	-0-	-1635	-0-	7775	2	2091	9	N	1901	2058	0		429
01	11656 X	10098	-0-	-1558	-0-	8055	2	2043	9	N	1857	1799	0		487
02	10904 X	8737	-0-	-2167	-0-	7383	2	1354	9	N	1231	1195	0		523
03	11656 X	9898	-0-	-1758	-0-	7659	2	5	4	N	2031	2147	0		407
						2234	9								
04	10860 X	10287	-0-	-573	-0-	8153	2	2134	9	N	1940	1860	0		487
05	10106 X	9866	-0-	-240	-0-	7752	2	32	4	N	1893	1769	0		611
						2082	9								
NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129															
12	28210 X	27928	-0-	-282	-0-	812	1	25075	2	N	1855	1894	0		290
						2041	9								
01	28582 X	27843	-0-	-739	-0-	758	1	24772	2	N	2103	2134	0		259
						2313	9								
02	26738 X	25808	-0-	-930	-0-	783	1	23005	2	N	1836	1797	0		298
						2020	9								
03	28582 X	26897	-0-	-1685	-0-	814	1	23957	2	N	1933	1921	0		310
						2126	9								
04	27420 X	25541	-0-	-1879	-0-	674	1	22862	2	N	1823	1790	0		343
						2005	9								
05	27931 X	27621	-0-	-310	-0-	758	1	24792	2	N	1833	1830	0		346
						55	4	2016	9						
NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719															
12	20429 X	19437	-0-	-992	-0-	1287	1	15651	2	N	2272	2233	0		357
						2499	9								
01	20398 X	18632	-0-	-1766	-0-	1198	1	15137	2	N	2088	2233	0		212
						2297	9								
02	17893 X	17244	-0-	-649	-0-	1235	1	13822	2	N	1988	1918	0		282
						2187	9								
03	19437 X	18230	-0-	-1207	-0-	1287	1	14600	2	N	2130	2150	0		262
						2343	9								
04	18810 X	17815	-0-	-995	-0-	1065	1	14570	2	N	1982	1932	0		312
						2180	9								
05	19437 X	18321	-0-	-1116	-0-	1151	1	14929	2	N	2033	1952	0		393
						5	4	2236	9						
NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604															
12	21669 X	16665	-0-	-5004	-0-	814	1	13758	2	N	1903	1962	0		270
						2093	9								
01	20305 X	15907	-0-	-4398	-0-	758	1	13075	2	N	1885	1915	0		240
						2074	9								
02	18995 X	15685	-0-	-3310	-0-	783	1	12801	2	N	1910	1776	0		374
						2101	9								
03	18135 X	16209	-0-	-1926	-0-	814	1	13363	2	N	1847	1923	0		298
						2032	9								
04	16890 X	16080	-0-	-810	-0-	674	1	13511	2	N	1723	1667	0		354
						1895	9								
05	16771 X	16692	-0-	-79	-0-	758	1	13735	2	N	1958	2033	0		279
						45	4	2154	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 NINJA 4-50 49														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 2H														
ASSOCIATED RRCID -> 285225														
CAPACITY COMPL. DATE 02/11/2019														
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14570 X	13044	-0-	-1526	-0-	884 1404	1 9	10756	2	N	1276	1142 0	388
01		13671 X	12498	-0-	-1173	-0-	823 1272	1 9	10403	2	N	1156	1271 0	273
02		12876 X	11746	-0-	-1130	-0-	849 64	1 4	9499	2	N	1213	1123 0	363
03		13764 X	12213	-0-	-1551	-0-	884 1295	1 9	10034	2	N	1177	1267 0	273
04		13320 X	11895	-0-	-1425	-0-	732 1150	1 9	10013	2	N	1045	1011 0	307
05		13051 X	12586	-0-	-465	-0-	796 164	1 4	10316	2	N	1191	1122 0	376
BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323														
12		12493 X	10964	-0-	-1529	-0-	488 1315	1 9	9161	2	N	1195	1122 0	304
01		10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	437 1436	1 9	9118	2	N	1305	1364 0	245
02		10411 X	10050	-0-	-361	-0-	466 26	1 4	8248	2	N	1191	1085 0	351
03		11129 X	10664	-0-	-465	-0-	488 21	1 4	8692	2	N	1330	1441 0	240
04		10770 X	10374	-0-	-396	-0-	383 24	1 4	8500	2	N	1334	1223 0	351
05		11005 X	10992	-0-	-13	-0-	415 109	1 4	9028	2	N	1309	1289 0	371
BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817														
12		21235 X	18369	-0-	-2866	-0-	847 1626	1 9	15896	2	N	1478	1397 0	312
01		18383 X	18332	-0-	-51	-0-	762 1664	1 9	15906	2	N	1513	1602 0	223
02		17516 X	16839	-0-	-677	-0-	821 45	1 4	14522	2	N	1319	1350 0	192
03		18724 X	17359	-0-	-1365	-0-	847 37	1 4	15083	2	N	1265	1245 0	212
04		18120 X	16760	-0-	-1360	-0-	665 41	1 4	14750	2	N	1185	1040 0	357
05		18383 X	18126	-0-	-257	-0-	724 189	1 4	15730	2	N	1348	1365 0	340
BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850														
12		20615 X	18407	-0-	-2208	-0-	836 1887	1 9	15684	2	N	1715	1631 0	332
01		18012 X	18012	-0-	-0-	-0-	748 1654	1 9	15610	2	N	1504	1627 0	209
02		17168 X	16630	-0-	-538	-0-	810 44	1 4	14329	2	N	1315	1357 0	167
03		18414 X	17198	-0-	-1216	-0-	836 36	1 4	14881	2	N	1314	1294 0	187
04		17820 X	16764	-0-	-1056	-0-	656 41	1 4	14553	2	N	1376	1231 0	332
05		18414 X	17938	-0-	-476	-0-	714 187	1 4	15520	2	N	1379	1382 0	329

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
LAZARUS 67 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	11682	2	1670	9 Y	1518	1511	0		33
01	13113 X	13062	-0-	-51	-0-	11582	2	1480	9 Y	1345	1339	0		39
02	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	9803	2	1201	9 Y	1092	1105	0		26
03	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	11117	2	1988	9 Y	1807	1793	0		40
04	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	11335	2	2468	9 Y	2244	2226	0		58
05	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	11161	2	2992	9 Y	2720	2716	0		62
CANTALOUPE MIPA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223														
12	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	6564	2	1708	9 Y	1553	1549	0		34
01	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	6657	2	2010	9 Y	1827	1808	0		53
02	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	6778	2	1814	9 Y	1649	1663	0		39
03	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	6342	2	1279	9 Y	1163	1176	0		26
04	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-				Y	-0-	26	0		-0-
05	6386 X	161	-0-	-6225	-0-	150	2	11	9 Y	10	10	0		-0-
EADY C 4 59-60														
WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627														
12	18631 X	16838	-0-	-1793	-0-	812	1	15002	2 Y	929	944	0		231
						2	4	1022	9					
01	18631 X	15739	-0-	-2892	-0-	784	1	13872	2 Y	893	954	0		170
						101	4	982	9					
02	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	784	1	13798	2 Y	1084	952	0		302
						67	4	1192	9					
03	17162 X	17162	-0-	-0-	-0-	812	1	14934	2 Y	956	1035	0		223
						364	4	1052	9					
04	15748 X	15748	-0-	-0-	-0-	644	1	13935	2 Y	908	789	0		342
						170	4	999	9					
05	15723 X	15723	-0-	-0-	-0-	756	1	13597	2 Y	1006	1104	0		244
						263	4	1107	9					
EADY D 4 59-60														
WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565														
12	27869 X	19449	-0-	-8420	-0-	812	1	16708	2 Y	1751	1764	0		435
						3	4	1926	9					
01	27869 X	19915	-0-	-7954	-0-	784	1	17121	2 Y	1714	1823	0		326
						125	4	1885	9					
02	17717 X	17717	-0-	-0-	-0-	784	1	15212	2 Y	1498	1407	0		417
						73	4	1648	9					
03	19101 X	19101	-0-	-0-	-0-	812	1	16038	2 Y	1691	1714	0		394
						391	4	1860	9					
04	17873 X	17873	-0-	-0-	-0-	644	1	15290	2 Y	1593	1387	0		600
						187	4	1752	9					
05	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	756	1	15543	2 Y	1396	1657	0		339
						301	4	1536	9					
MOSES MIPA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530														
12	26466 X	26466	-0-	-0-	-0-	19879	2	6587	9 Y	5988	5973	0		131
01	24491 X	24491	-0-	-0-	-0-	18078	2	6413	9 Y	5830	5792	0		169
02	25399 X	25399	-0-	-0-	-0-	19505	2	5894	9 Y	5358	5401	0		126
03	26499 X	26499	-0-	-0-	-0-	20402	2	6097	9 Y	5543	5546	0		123
04	25087 X	25087	-0-	-0-	-0-	19840	2	5247	9 Y	4770	4770	0		123
05	24149 X	24149	-0-	-0-	-0-	19101	2	5048	9 Y	4589	4607	0		105

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
GOLIATH MIPA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	29326 X	24473	-0-	-4853	-0-	1693	1	17240	2	Y	5036	5029	0	63
01	29326 X	21025	-0-	-8301	-0-	5540	9	14672	2	Y	4432	4379	0	98
02	22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	1478	1	15409	2	Y	4556	4580	0	73
03	25418 X	25418	-0-	-0-	-0-	4875	9	5012	9					
04	21494 X	21494	-0-	-0-	-0-	1566	1	18431	2	Y	4954	4946	0	81
05	22395 X	22395	-0-	-0-	-0-	25	4	5449	9					
						1432	1	15478	2	Y	4679	4670	0	90
						106	4	5147	9					
						777	1	16033	2	Y	4555	4563	0	82
						92	4	5011	9					
						1312	1							
						39	4							
WOLFMAN D 4 21-24														
WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796														
12	26350 X	10281	-0-	-16069	-0-	9512	2	2	4	N	697	449	0	528
01	26998 X	26998	-0-	-0-	-0-	767	9	2440	9	N	2218	1961	0	211
02	25143 X	22780	-0-	-2363	-0-	24558	2	49	4	N	1699	1632	0	278
03	26877 X	8819	-0-	-18058	-0-	20862	2							
04	26130 X	19574	-0-	-6556	-0-	1869	9	685	9	N	623	731	0	170
05	27732 X	27732	-0-	-0-	-0-	8134	2	1767	9	N	1606	1377	0	399
						17807	2	2221	9	N	2019	2092	0	326
						25511	2							
POWDER KEG C														
WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655														
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			56
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	20			76
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			76
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
TIN STAR D														
WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705														
12	34076 X	34076	-0-	-0-	-0-	867	1	30375	2	N	2576	2459	0	396
01	31098 X	31098	-0-	-0-	-0-	2834	9	27622	2	N	2397	2495	0	298
02	29458 X	29458	-0-	-0-	-0-	839	1	26251	2	N	2228	2258	0	268
03	30763 X	30763	-0-	-0-	-0-	2637	9	27227	2	N	2430	2419	0	279
04	28786 X	28786	-0-	-0-	-0-	756	1	25661	2	N	2128	2036	0	371
05	29505 X	29505	-0-	-0-	-0-	2451	9	26274	2	N	2148	2260	0	259
						863	1							
						2673	9							
						784	1							
						2341	9							
						868	1							
						2363	9							
BIG FUNDAMENTAL 4-52														
WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976														
12	9455 X	8898	-0-	-557	-0-	1161	1	6372	2	N	1241	1177	0	273
01	9145 X	8095	-0-	-1050	-0-	1365	9	5662	2	N	1208	1291	0	190
02	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	1104	1	6112	2	N	1456	1286	0	360
03	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	1329	9	1602	9					
04	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	1011	1	6547	2	N	1253	1287	0	326
05	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	101	4							
						1161	1							
						1378	9							
						1086	1							
						1340	9							
						1161	1							
						1382	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	55614 X	45446	-0-	-10168	-0-	41393	2	2418	4	N	1486	1356	0	116	8	822
01	55614 X	45759	-0-	-9855	-0-	1635	9	1756	4	N	1405	1207	0	12	8	1008
02	51794 X	15662	-0-	-36132	-0-	42457	2	702	9	N	638	381	0	12	8	1253
03	51491 X	-0-	-0-	-51491	-0-	1546	9			N	-0-					1253
04	47460 X	-0-	-0-	-47460	-0-	14960	2			N	5					1258
05	45756 X	-0-	-0-	-45756	-0-					N	5					1263
POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276																
12	18879 X	18879	-0-	-0-	-0-	954	1	16189	2	Y	1578	1460	0			366
01	19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	1736	9	16551	2	Y	1467	1580	0			253
02	17313 X	16039	-0-	-1274	-0-	963	1	13736	2	Y	1282	1256	0			279
03	18879 X	15997	-0-	-2882	-0-	1614	9	1410	9		1385	1440	0			224
04	18510 X	15599	-0-	-2911	-0-	856	1	13596	2	Y	1398	1351	0			271
05	19127 X	16370	-0-	-2757	-0-	37	4	13303	2	Y	1391	1404	0			258
						877	1	1524	9							
						758	1	1538	9							
						885	1	13897	2	Y	1391	1404	0			
						58	4	1530	9							
POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176																
12	23689 X	23689	-0-	-0-	-0-	1149	1	19505	2	Y	2759	2540	0			640
01	23374 X	22905	-0-	-469	-0-	3035	9	19061	2	Y	2486	2698	0			428
02	22214 X	21718	-0-	-496	-0-	1109	1	18027	2	Y	2291	2220	0			499
03	23746 X	22920	-0-	-826	-0-	2735	9	2520	9		2449	2552	0			396
04	22980 X	21236	-0-	-1744	-0-	1123	1	19000	2	Y	2345	2287	0			454
05	23684 X	21110	-0-	-2574	-0-	48	4	17650	2	Y	2216	2259	0			411
						1226	1	2580	9							
						2694	9									
						1006	1	17650	2	Y	2345	2287	0			454
						2580	9	17485	2	Y	2216	2259	0			411
						1113	1	2438	9							
						74	4									
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607																
12	20491 X	20235	-0-	-256	-0-	2788	1	16398	2	N	954	913	0	8	8	298
01	20491 X	18668	-0-	-1823	-0-	1049	9	14784	2	N	1088	603	0	488	1	293
02	19169 X	17502	-0-	-1667	-0-	2687	1	13964	2	N	841	880	0	4	8	250
03	20243 X	18287	-0-	-1956	-0-	1197	9	925	9		847	885	0	5	8	207
04	19590 X	5936	-0-	-13654	-0-	2610	1	14920	2	N	379	250	0	6	8	330
05	20610 X	20610	-0-	-0-	-0-	3	4	932	9		1439	1541	0	21	8	207
						2430	1	4054	2	N						
						5	4									
						1465	1									
						417	9									
						2670	1	16351	2	N	1439	1541	0	21	8	207
						6	4	1583	9							
LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507																
12	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	5674	2	787	9	N	715	715	0			282
01	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	6209	2	836	9	N	760	751	0			291
02	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	5971	2	747	9	N	679	636	0	7	8	327
03	6448 X	6134	-0-	-314	-0-	5307	2	827	9	N	752	833	0			246
04	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6002	2	834	9	N	758	749	0	6	8	249
05	7192 X	6895	-0-	-297	-0-	6108	2	787	9	N	715	701	0			263

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	37262 X	34419	-0-	-2843	-0-	620 1	31268 2	N	2301	2184 0				398
01	36301 X	34192	-0-	-2109	-0-	2531 9	31111 2	N	2271	2282 0				387
02	33959 X	31199	-0-	-2760	-0-	583 1	28371 2	N	2048	2101 0				334
03	35960 X	32886	-0-	-3074	-0-	2498 9	29849 2	N	2197	1518 0	729 1			284
04	33840 X	31102	-0-	-2738	-0-	575 1	28323 2	N	1960	1823 0				421
05	34410 X	32083	-0-	-2327	-0-	2253 9	2156 9	N	1982	2158 0				245
						620 1	29303 2	N						
						2417 9								
						595 1								
						28 4								
						600 1								
						2180 9								
STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007														
12	31465 X	29033	-0-	-2432	-0-	1086 1	24875 2	N	2793	2676 0				546
01	31465 X	27968	-0-	-3497	-0-	3072 9	24267 2	N	2514	2773 0				287
02	29087 X	27499	-0-	-1588	-0-	936 1	22993 2	N	2609	2620 0				276
03	31093 X	29109	-0-	-1984	-0-	2765 9	25058 2	N	2695	2645 0				326
04	30090 X	28652	-0-	-1438	-0-	1048 1	24864 2	N	2626	2559 0				393
05	29623 X	29623	-0-	-0-	-0-	588 4	25650 2	N	2595	2570 0				418
						1086 1								
						2965 9								
						899 1								
						2889 9								
						992 1								
						126 4								
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403														
12	42470 X	38160	-0-	-4310	-0-	987 1	34150 2	N	2748	2669 0				205
01	42470 X	36181	-0-	-6289	-0-	3023 9	32410 2	N	2581	2598 0				188
02	39643 X	33647	-0-	-5996	-0-	932 1	30805 2	N	2539	2600 0				127
03	45135 X	45135	-0-	-0-	-0-	2839 9	40926 2	N	2959	2906 0				180
04	42569 X	42569	-0-	-0-	-0-	49 1	38650 2	N	2690	2658 0				212
05	43512 X	43512	-0-	-0-	-0-	2793 9	39450 2	N	2791	2812 0				191
						954 1								
						3255 9								
						960 1								
						2959 9								
						992 1								
						3070 9								
LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029														
12	47957 X	24684	-0-	-23273	-0-	94 1	24015 2	Y	512	476 0	9 8			38
01	47957 X	23939	-0-	-24018	-0-	12 4	23410 2	Y	367	378 0	1 8			26
02	20349 X	20349	-0-	-0-	-0-	96 1	19897 2	Y	337	326 0	2 8			35
03	22228 X	22228	-0-	-0-	-0-	29 4	21754 2	Y	301	317 0	2 8			17
04	21428 X	21428	-0-	-0-	-0-	75 1	20974 2	Y	318	318 0	2 8			15
05	22419 X	22419	-0-	-0-	-0-	6 4	350 9	Y	402	388 0	5 8			24
						99 1								
						44 4								
						92 1								
						12 4								
						106 1								
						20 4								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
ICEMAN 4-24 23														
WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	28148 X	2327	-0-	-25821	-0-	210	1	1766	2	N	319	162	0	421
01	28117 X	17821	-0-	-10296	-0-	351	9							
02	26129 X	16168	-0-	-9961	-0-	585	1	14908	2	N	2116	1538	0	424
03	27280 X	5520	-0-	-21760	-0-	2328	9							
04	18390 X	16323	-0-	-2067	-0-	540	1	14120	2	N	1371	1455	0	340
05	17931 X	17931	-0-	-0-	-0-	1508	9							
						220	1	4898	2	N	365	478	0	227
						402	9							
						392	1	14158	2	N	1612	1499	0	340
						1773	9							
						590	1	15711	2	N	1482	1552	0	270
						1630	9							
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52														
WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975														
12	11594 X	9911	-0-	-1683	-0-	867	1	7544	2	N	1364	1200	0	340
01	11594 X	9183	-0-	-2411	-0-	1500	9							
02	10266 X	9418	-0-	-848	-0-	771	1	6992	2	N	1291	1227	0	404
03	10974 X	9854	-0-	-1120	-0-	1420	9							
04	10620 X	10365	-0-	-255	-0-	742	1	6835	2	N	1644	1688	0	360
05	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	33	4	1808	9					
						870	1	7370	2	N	1467	1392	0	435
						1614	9							
						789	1	8035	2	N	1401	1270	0	566
						1541	9							
						870	1	9217	2	N	1603	1639	0	530
						1763	9							
WOLFMAN A 4 21-24														
WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269														
12	18011 X	16540	-0-	-1471	-0-	620	1	14715	2	N	1095	1076	0	365
01	17980 X	16482	-0-	-1498	-0-	1205	9							
02	16095 X	15171	-0-	-924	-0-	600	1	14679	2	N	1094	1057	0	402
03	17112 X	5357	-0-	-11755	-0-	1203	9							
*04	16200 X	5573	-0-	-10627	-0-	550	1	13531	2	N	991	146	0	524
05	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	1090	9							
						240	1	4709	2	N	371	541	1	354
						408	9							
						180	1	4615	2	Y	609	603	0	360
						108	4	670	9					
						16135	2	6	4	Y	1257	1258	0	359
						1383	9							
WOLFMAN B 21-24														
WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700														
12	33635 X	30845	-0-	-2790	-0-	620	1	28161	2	N	1876	1784	0	407
01	33635 X	30485	-0-	-3150	-0-	2064	9							
02	30334 X	28999	-0-	-1335	-0-	453	1	28092	2	N	1764	1870	0	301
03	32023 X	9945	-0-	-22078	-0-	1940	9							
*04	29940 X	-0-	-0-	-29940	-0-	560	1	26347	2	N	1902	1587	0	466
05	31000 X	16263	-0-	-14737	-0-	2092	9							
						240	1	9011	2	N	631	827	0	270
						694	9							
						180	1	14562	2	Y	-0-			270
						5	4	1516	9	Y	1378	1373	0	275

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1030

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD																							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852			HEAVEN HILL 23-13E UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 287247				COMPL. DATE 01/09/2019				TOTAL DEPTH 9685				PERF.10011 - 20295															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																				
12	47089 X	41415	-0-	-5674	-0-	372	1	37842	2	N	2910	2600	0	282	8	357																				
01	45477 X	34633	-0-	-10844	-0-	3201	9																													
02	41528 X	35129	-0-	-6399	-0-	372	1	30908	2	N	2321	2338	0	45	8	295																				
03	43431 X	36370	-0-	-7061	-0-	800	4	2553	9																											
04	42030 X	36302	-0-	-5728	-0-	312	1	32441	2	N	2160	2029	0	72	8	354																				
05	41416 X	36866	-0-	-4550	-0-	2376	9																													
						264	1	32752	2	N	2428	2442	0	60	8	280																				
						683	4	2671	9																											
						336	1	33424	2	N	2311	2203	0	54	8	334																				
						2542	9																													
						372	1	34006	2	N	2214	2161	0	55	8	332																				
						53	4	2435	9																											
POP E 4-59 60																	WELL #: B 32H				RRCID -> 287315				COMPL. DATE 01/19/2018				TOTAL DEPTH 10666				PERF.10823 - 20416			
12	22754 X	18929	-0-	-3825	-0-	282	1	17111	2	N	1396	1307	0			379																				
01	22754 X	17672	-0-	-5082	-0-	1536	9																													
02	18618 X	16584	-0-	-2034	-0-	274	1	15855	2	N	1403	1525	0			257																				
03	19220 X	17434	-0-	-1786	-0-	1543	9																													
04	18600 X	17073	-0-	-1527	-0-	277	1	14849	2	N	1325	1242	0			340																				
05	18941 X	18032	-0-	-909	-0-	1458	9																													
						292	1	15512	2	N	1482	1426	0			396																				
						1630	9																													
						237	1	15314	2	N	1384	1317	0			463																				
						1522	9																													
						270	1	16168	2	N	1449	1541	0			371																				
						1594	9																													
POWDER KEG A																	WELL #: U 05H				RRCID -> 287316				COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 10164				PERF.10294 - 17938			
12	30287 X	10692	-0-	-19595	-0-	270	1	9906	2	N	469	460	0			508																				
01	30101 X	20236	-0-	-9865	-0-	516	9																													
02	28043 X	18850	-0-	-9193	-0-	832	1	18138	2	N	1151	1455	0			204																				
03	29977 X	19984	-0-	-9993	-0-	1266	9																													
04	25440 X	19606	-0-	-5834	-0-	747	1	16911	2	N	1084	831	0			457																				
05	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	1192	9																													
						866	1	17943	2	N	1068	1104	0			421																				
						1175	9																													
						793	1	17680	2	N	1030	1211	0			240																				
						1133	9																													
						868	1	18485	2	N	1091	1030	0			301																				
						1200	9																													
MERIDITH 183 UNIT																	WELL #: 1H				RRCID -> 287385				COMPL. DATE 02/08/2019				TOTAL DEPTH 10774				PERF.11171 - 15645			
12	16895 X	16112	-0-	-783	-0-	1067	1	13076	2	Y	1790	1774	0	5	8	21																				
01	16895 X	16410	-0-	-485	-0-	1969	9																													
02	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	1086	1	13385	2	Y	1763	1752	0	7	8	25																				
03	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	1939	9																													
04	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	1631	1	10614	2	Y	1318	1334	0	8	8	1																				
05	12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	1	4	1450	9																											
						900	1	11375	2	Y	1471	1466	0	5	8	1																				
						1618	9																													
						605	1	11745	2	Y	1553	1539	0	14	8	1																				
						1708	9																													
						1031	1	10194	2	Y	1363	1342	0	15	8	7																				
						1499	9																													

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 POP D 4-59 60															ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
WELL #: U 31H															RRCID -> 287403					COMPL. DATE 01/19/2018					TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
12	39029 X	33973	-0-	-5056	-0-	523	1	31801	2	N	1499	1405	0			415													
01	39029 X	31463	-0-	-7566	-0-	1649	9																						
02	33698 X	29224	-0-	-4474	-0-	510	1	29547	2	N	1278	1414	0			279													
03	34503 X	31198	-0-	-3305	-0-	1406	9																						
04	33390 X	30040	-0-	-3350	-0-	507	1	27217	2	N	1364	1286	0			357													
05	33976 X	31003	-0-	-2973	-0-	1500	9																						
						548	1	29069	2	N	1437	1345	0			449													
						1581	9																						
						435	1	28194	2	N	1283	1400	0			332													
						1411	9																						
						486	1	29046	2	N	1337	1304	0			365													
						1471	9																						
STINGRAY																													
WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461																													
12	5394 X	345	-0-	-5049	-0-	345	2			N	-0-					310													
01	5394 X	3736	-0-	-1658	-0-	2985	2	751	9	N	683	711	1	2	8	280													
02	5046 X	3857	-0-	-1189	-0-	3188	2	669	9	N	608	360	1	3	8	525													
03	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5087	2	666	9	N	605	683	1	2	8	445													
04	4020 X	1096	-0-	-2924	-0-	1013	2	83	9	N	75					520													
05	4123 X	699	-0-	-3424	-0-	692	2	7	9	N	6					526													
STINGRAY																													
WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192																													
12	5828 X	4777	-0-	-1051	-0-	870	1	3190	2	N	652	522	1	4	8	452													
01	5797 X	4418	-0-	-1379	-0-	717	9																						
02	5365 X	4266	-0-	-1099	-0-	734	1	3070	2	N	558	875	1	4	8	131													
03	5332 X	2034	-0-	-3298	-0-	614	9																						
04	4890 X	1300	-0-	-3590	-0-	786	1	2856	2	N	567	345	1	4	8	349													
05	4774 X	1901	-0-	-2873	-0-	624	9																						
						870	1	462	2	N	638	516	1	2	8	469													
						702	9																						
						729	1	6	2	N	514	708	1	6	8	269													
						565	9																						
						438	1	865	2	N	544	346	1	8	8	459													
						598	9																						
STINGRAY																													
WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666																													
12	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5070	2	768	9	N	698	523	0			510													
01	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	4880	2	905	9	N	823	865	0			468													
02	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	4540	2	738	9	N	671	514	0			625													
03	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	5435	2	898	9	N	816	1210	0			231													
04	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	6483	2	626	9	N	569	168	0	362	1	270													
05	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	6228	2	866	9	N	787	510	0	173	1	374													
BLANTONS 20-23E UNIT																													
WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618																													
12	57861 X	57861	-0-	-0-	-0-	1705	1	54025	2	N	1937	1825	0	21	8	277													
01	55750 X	55750	-0-	-0-	-0-	2131	9																						
02	50317 X	50317	-0-	-0-	-0-	1705	1	51940	2	N	1776	1443	0	527	1	78													
03	54654 X	54654	-0-	-0-	-0-	151	4	1954	9			5	8																
04	52423 X	52423	-0-	-0-	-0-	1595	1	46999	2	N	1566	1492	0	10	8	142													
05	52847 X	52847	-0-	-0-	-0-	1723	9																						
						1705	1	50330	2	N	2381	2364	0	16	8	143													
						2619	9																						
						1650	1	48087	2	N	2442	2439	0	16	8	130													
						2686	9																						
						1705	1	48338	2	N	2405	2352	0	31	8	152													
						158	4	2646	9																				

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 HIGH NOON A														
//CONT.// 71052 900 WELL #: U 49H														
ASSOCIATED RRCID -> 287880														
CAPACITY COMPL. DATE 12/29/2019														
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	38161 X	29154	-0-	-9007	-0-	620 1	26609 2	N	1750	1661 0				343
01	38161 X	24719	-0-	-13442	-0-	1925 9	598 1	22541 2	1414	1576 0				181
02	35699 X	34128	-0-	-1571	-0-	25 4	558 1	1555 9	2445	2272 0				354
03	32147 X	29526	-0-	-2621	-0-	20 4	558 1	30860 2	1914	1998 0				270
04	39158 X	39158	-0-	-0-	-0-	620 1	245 4	26556 2	2641	2429 0				482
05	36487 X	33897	-0-	-2590	-0-	245 4	600 1	2105 9	2371	2552 0				301
						2905 9	618 1	30652 2						
						19 4	19 4	2608 9						
DANIELLE 183 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525														
12	41075 X	34937	-0-	-6138	-0-	1196 1	30825 2	Y	2651	2637 0	8 8			24
01	38998 X	30416	-0-	-8582	-0-	2916 9	1191 1	26557 2	2414	2401 0	8 8			29
02	32176 X	32176	-0-	-0-	-0-	13 4	1140 1	2655 9	2404	2409 0				24
03	37468 X	37468	-0-	-0-	-0-	2644 9	1277 1	28392 2	2509	2411 0	103 8			19
04	30570 X	30503	-0-	-67	-0-	2760 9	1003 1	33431 2	2346	2342 0	10 8			13
05	31985 X	31985	-0-	-0-	-0-	2581 9	1110 1	26919 2	2502	2488 0	7 8			20
						247 4	1110 1	27876 2						
								2752 9						
WILLIAMS 4-53														
WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655														
12	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	865 1	8775 2	N	870	900 0				234
01	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	957 9	799 1	8189 2	615	596 0				253
02	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	677 9	756 1	8156 2	865	758 0				360
03	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	952 9	868 1	8722 2	1334	728 0	600 8			366
04	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	1467 9	788 1	8265 2	724	771 0				319
05	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	796 9	844 1	8486 2	718	633 0				404
						790 9								
OATMAN C-19 A														
WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275														
12	20119 X	9294	-0-	-10825	-0-	611 1	7847 2	Y	760	731 0				239
01	14880 X	1820	-0-	-13060	-0-	836 9	94 1	1038 2	624	577 0				286
02	11223 X	1241	-0-	-9982	-0-	2 4	52 1	686 9	590	729 0				147
03	11997 X	595	-0-	-11402	-0-	649 9	18 1	540 2	352	453 0				46
04	9000 X	840	-0-	-8160	-0-	387 9	71 1	190 2	39	79 0				6
05	9300 X	650	-0-	-8650	-0-	43 9	55 1	726 2	9	13 0				2
						10 9		585 2						

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 RIFLEMAN C-19 A														
WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		22684 X	22684	-0-	-0-	-0-	620 1	20339 2	N		1525	1422 0		410
01		21796 X	21796	-0-	-0-	-0-	47 4	1678 9						
02		22814 X	22814	-0-	-0-	-0-	620 1	19542 2	N		1457	1354 0		513
03		35642 X	35642	-0-	-0-	-0-	31 4	1603 9						
04		21265 X	21265	-0-	-0-	-0-	560 1	20856 2	N		1271	1413 0		371
05		20665 X	20665	-0-	-0-	-0-	1398 9							
							620 1	32922 2	N		1836	1931 0		276
							80 4	2020 9						
							592 1	19037 2	N		1315	1170 0		421
							189 4	1447 9						
							620 1	18626 2	N		1290	1368 0		343
							1419 9							
BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000														
12		38254 X	19788	-0-	-18466	-0-	200 1	18484 2	N		1004	689 0		577
01		37789 X	37472	-0-	-317	-0-	1104 9							
02		34336 X	31339	-0-	-2997	-0-	600 1	33988 2	N		1786	2010 0		353
03		35774 X	33000	-0-	-2774	-0-	919 4	1965 9						
04		36270 X	31409	-0-	-4861	-0-	580 1	29386 2	N		1196	1263 0		286
05		37479 X	31599	-0-	-5880	-0-	57 4	1316 9						
							620 1	31048 2	N		1211	1362 0		135
							1332 9							
							600 1	29441 2	N		1244	1066 0		313
							1368 9							
							600 1	29420 2	N		1172	1203 0		282
							290 4	1289 9						
GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270														
12		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	842 1	3353 2	N		323	355 1		178
01		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	355 9							
02		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	870 1	2870 2	N		305	183 1		300
03		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	336 9							
04		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	786 1	2071 2	N		230	363 1		167
05		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	253 9							
							870 1	653 2	N		91	180 1		78
							100 9							
							814 1	1756 2	N		241	181 1		138
							265 9							
							870 1	2411 2	N		350	360 1		128
							385 9							
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550														
12		22227 X	18823	-0-	-3404	-0-	1500 1	15165 2	N		1962	1934 0	155 8	328
01		21545 X	17873	-0-	-3672	-0-	2158 9							
02		20155 X	15500	-0-	-4655	-0-	1529 1	14490 2	N		1685	1547 0	13 8	453
03		21545 X	18409	-0-	-3136	-0-	1854 9							
04		19050 X	16249	-0-	-2801	-0-	1275 1	12740 2	N		1350	665 0	10 8	1128
05		20796 X	20796	-0-	-0-	-0-	1485 9							
							1482 1	14939 2	N		1807	2465 0	30 8	440
							1988 9							
							1350 1	13256 2	N		1494	1721 0	1 8	212
							1643 9							
							1489 1	17225 2	N		1893	1893 0	17 8	195
							2082 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	29854 X	29854	-0-	-0-	-0-	620 1	23045 2	N	3766	3806	0			213
01	29443 X	29443	-0-	-0-	-0-	2046 4	4143 9	N	3518	3315	0	39	8	377
02	32389 X	32389	-0-	-0-	-0-	620 1	23820 2	N	3545	3677	0	68	8	177
03	33808 X	33808	-0-	-0-	-0-	1133 4	3870 9	N	3383	3282	0	58	8	220
04	29421 X	29421	-0-	-0-	-0-	520 1	27587 2	N	2793	2791	0	55	8	167
05	31124 X	29973	-0-	-1151	-0-	382 4	3900 9	N	2862	2708	0	56	8	265
						360 1	28958 2	N						
						769 4	3721 9	N						
						340 1	26007 2	N						
						2 4	3072 9	N						
						600 1	26223 2	N						
						2 4	3148 9	N						
FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124														
12	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	600 1	9712 2	N	1169	1080	0	7	8	357
01	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	16 4	1286 9	N	1330	1381	0	9	8	297
02	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	602 1	8425 2	N	1536	1561	0			272
03	16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	720 4	1463 9	N	2096	2186	0			182
04	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	513 1	10054 2	N	2086	2047	0	3	8	218
05	15946 X	15946	-0-	-0-	-0-	1690 9		N	2042	2081	0	1	8	178
						360 1	14240 2	N						
						2306 9		N						
						306 1	13354 2	N						
						7 4	2295 9	N						
						591 1	13109 2	N						
						2246 9		N						
OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981														
12	24418 X	24418	-0-	-0-	-0-	1710 1	21973 2	Y	668	627	0			210
01	25925 X	25925	-0-	-0-	-0-	735 9		Y	540	502	0			248
02	23917 X	23917	-0-	-0-	-0-	2102 1	23194 2	Y	518	637	0			129
03	25992 X	25992	-0-	-0-	-0-	35 4	594 9	Y	814	836	0			107
04	25417 X	25417	-0-	-0-	-0-	2063 1	21284 2	Y	1040	975	0			172
05	26041 X	26041	-0-	-0-	-0-	570 9		Y	1063	1003	0			232
						2163 1	22934 2	Y						
						895 9		Y						
						2175 1	22098 2	Y						
						1144 9		Y						
						2144 1	22728 2	Y						
						1169 9		Y						
STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893														
12	30411 X	27806	-0-	-2605	-0-	620 1	25273 2	N	1739	1731	0			446
01	29791 X	27127	-0-	-2664	-0-	1913 9		N	1715	1517	0			644
02	27260 X	25321	-0-	-1939	-0-	530 1	24710 2	N	1669	1858	0			455
03	28861 X	27243	-0-	-1618	-0-	1887 9		N	1738	1761	0			432
04	27930 X	25811	-0-	-2119	-0-	496 1	22989 2	N	1620	1589	0			463
05	27807 X	26216	-0-	-1591	-0-	1836 9		N	1636	1681	0			418
						620 1	24711 2	N						
						1912 9		N						
						580 1	23449 2	N						
						1782 9		N						
						620 1	23775 2	N						
						21 4	1800 9	N						

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 DANIELLE 183 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	19282 X	17186	-0-	-2096	-0-	1195 2310 9	1	13681	2	Y	2100	2088 0	6 8	19
01	20181 X	16303	-0-	-3878	-0-	1208 6 4	1	12808	2	Y	2074	2061 0	7 8	25
02	17297 X	17297	-0-	-0-	-0-	1121 2196 9	1	13980	2	Y	1996	2001 0		20
03	21692 X	21692	-0-	-0-	-0-	1261 2494 9	1	17937	2	Y	2267	2177 0	93 8	17
04	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	976 2351 9	1	14173	2	Y	2137	2133 0	9 8	12
05	17924 X	17924	-0-	-0-	-0-	1091 126 4	1	14245	2	Y	2238	2227 0	6 8	17
FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975														
12	25730 X	391	-0-	-25339	-0-	301 2 9	1	88	2	N	2			187
01	25730 X	650	-0-	-25080	-0-	520 17 9	1	113	2	N	15	76 0		126
02	23925 X	130	-0-	-23795	-0-	56 17 9	1	57	2	N	15	50 0		91
03	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-					N	30	30 0		91
04	17010 X	-0-	-0-	-17010	-0-					N	-0-			91
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			91
OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170														
12	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1446 2	2	252	9	N	229	182 1		192
01	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1110 2	2	389	9	N	354	183 1		363
02	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	1553 2	2	658	9	N	598	729 1		232
03	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1078 2	2	326	9	N	296	362 1		166
04	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1249 2	2	226	9	N	205			371
05	849 X	849	-0-	-0-	-0-	692 2	2	157	9	N	143	369 1		145
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747														
12	38893 X	38893	-0-	-0-	-0-	1001 3483 9	1	34409	2	Y	3166	3136 0	10 8	38
01	44957 X	44957	-0-	-0-	-0-	991 3634 9	1	40332	2	Y	3304	3281 0	13 8	48
02	33988 X	31166	-0-	-2822	-0-	1234 3 4	1	27536	2	Y	2175	2209 0	12 8	2
03	37716 X	37716	-0-	-0-	-0-	1072 3012 9	1	33632	2	Y	2738	2729 0	8 8	3
04	44061 X	44061	-0-	-0-	-0-	650 3361 9	1	40050	2	Y	3055	3027 0	28 8	3
05	40240 X	40240	-0-	-0-	-0-	968 2683 9	1	36589	2	Y	2439	2403 0	26 8	13
RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367														
12	26846 X	24919	-0-	-1927	-0-	21022 2	2	3897	9	Y	3543	3538 0		77
01	26846 X	23186	-0-	-3660	-0-	19395 2	2	3791	9	Y	3446	3423 0		100
02	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	14265 2	2	2585	9	Y	2350	2395 0		55
03	20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	17545 2	2	2904	9	Y	2640	2636 0		59
04	26729 X	26729	-0-	-0-	-0-	22943 2	2	3786	9	Y	3442	3412 0		89
05	33516 X	33516	-0-	-0-	-0-	29556 2	2	3960	9	Y	3600	3607 0		82

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															WELL #:		2H	RRCID -> 289112	COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL	DEPTH 11281	PERF.11363	- 21322		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
12	36291	X	36291	-0-	-0-	-0-			1207	1	32746	2	Y	2125	2113	0	6	8	20							
01	34652	X	34652	-0-	-0-	-0-			2338	9																
02	37134	X	37134	-0-	-0-	-0-			1213	1	31152	2	Y	2065	2053	0	7	8	25							
03	48057	X	48057	-0-	-0-	-0-			15	4	2272	9														
04	38877	X	38877	-0-	-0-	-0-			1143	1	33743	2	Y	2044	2048	0			21							
05	38972	X	38972	-0-	-0-	-0-			2248	9																
									1307	1	44263	2	Y	2261	2172	0	93	8	17							
									2487	9																
									1018	1	35723	2	Y	1942	1939	0	9	8	11							
									2136	9																
									1123	1	35092	2	Y	2224	2212	0	6	8	17							
									311	4	2446	9														

ALYSE 51 UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 289207	COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL	DEPTH 11196	PERF.11380	- 21750													
12	37683	X	37683	-0-	-0-	-0-			815	1	33722	2	N	2860	2820	0	28	8	32							
01	38274	X	38274	-0-	-0-	-0-			3146	9																
02	35373	X	35373	-0-	-0-	-0-			835	1	34303	2	N	2851	2833	0	19	8	31							
03	39041	X	39041	-0-	-0-	-0-			3136	9																
04	36519	X	36519	-0-	-0-	-0-			61	1	32412	2	N	2636	2636	0	12	8	19							
05	38745	X	38745	-0-	-0-	-0-			2900	9																
									688	1	35310	2	N	2766	2728	0	21	8	36							
									3043	9																
									719	1	33172	2	N	2389	2372	0	16	8	37							
									2628	9																
									835	1	35153	2	N	2506	2502	0	1	8	40							
									2757	9																

JAKE 201-200 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 289218	COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL	DEPTH 11295	PERF.11692	- 19457													
12	28182	X	28182	-0-	-0-	-0-			555	1	25423	2	Y	2004	2000	0	7	8	269							
01	27962	X	27106	-0-	-856	-0-			2204	9																
02	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-			575	1	24037	2	Y	2267	2257	0	9	8	270							
03	26883	X	26883	-0-	-0-	-0-			2494	9																
04	24608	X	24608	-0-	-0-	-0-			494	1	22527	2	Y	2499	2466	0	12	8	291							
05	27796	X	27796	-0-	-0-	-0-			2749	9																
									628	1	23358	2	Y	2634	2715	0	7	8	203							
									2897	9																
									511	1	21019	2	Y	2798	2676	0	19	8	306							
									3078	9																
									523	1	23999	2	Y	2976	3035	0	23	8	224							
									3274	9																

DAVIS 201-200-199 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 289219	COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL	DEPTH 11261	PERF.11635	- 21601													
12	42780	X	38474	-0-	-4306	-0-			1970	1	33708	2	Y	2532	2500	0	9	8	269							
01	42780	X	38309	-0-	-4471	-0-			11	4	2785	9														
02	35960	X	35960	-0-	-0-	-0-			2112	1	33444	2	Y	2503	2552	0	11	8	209							
03	47211	X	47211	-0-	-0-	-0-			2753	9																
04	36084	X	36084	-0-	-0-	-0-			1878	1	31533	2	Y	2317	2291	0	17	8	218							
05	36444	X	36444	-0-	-0-	-0-			2549	9																
									1749	1	42805	2	Y	2415	2386	0	9	8	238							
									2657	9																
									799	1	32735	2	Y	2318	2246	0	24	8	286							
									2550	9																
									1473	1	32378	2	Y	2347	2310	0	28	8	295							
									11	4	2582	9														

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, BLACK MAPLE HILL STATE 12				//CONT.// 71052 900 100852		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	1H	RRCID ->	289240	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.10102	- 14765				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	34038 X	31356	-0-	-2682	-0-	1050 2024 9		1	28282	2	N	1840	1682	0	14	8	436	
01	33697 X	31119	-0-	-2578	-0-	1046 158 4		1	27934	2	N	1801	1947	0	4	8	286	
02	31291 X	28556	-0-	-2735	-0-	910 1813 9		1	25833	2	N	1648	1513	0	7	8	414	
03	32736 X	30831	-0-	-1905	-0-	1050 1922 9		1	27859	2	N	1747	1897	0	8	8	256	
04	30330 X	29126	-0-	-1204	-0-	978 1805 9		1	26343	2	N	1641	1637	0	7	8	253	
05	31341 X	29731	-0-	-1610	-0-	1050 1817 9		1	26864	2	N	1652	1568	0	15	8	322	
MARY GRACE 201-202 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289387	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL	DEPTH	2095	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289417	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	9810	PERF.10003	- 19384				
12	41819 X	41514	-0-	-305	-0-	372 506 4		1	38019	2	N	2379	2288	0			483	
01	45198 X	36404	-0-	-8794	-0-	372 532 4		1	33430	2	N	1882	1771	0	63	8	531	
02	42282 X	30168	-0-	-12114	-0-	312 3413 4		1	24544	2	N	1726	1681	0	95	8	481	
03	45198 X	33732	-0-	-11466	-0-	192 1264 4		1	30344	2	N	1756	1760	0	69	8	408	
04	40170 X	-0-	-0-	-40170	-0-						N	-0-					408	
05	41509 X	-0-	-0-	-41509	-0-						N	4	1	8			411	
KNOB CREEK 12-11 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289427	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL	DEPTH	9719	PERF.10109	- 18128				
12	62155 X	56676	-0-	-5479	-0-	600 544 4		1	54124	2	N	1280	1290	0	16	8	212	
01	61287 X	56195	-0-	-5092	-0-	620 250 4		1	53970	2	N	1232	1260	0	4	8	180	
02	56057 X	51667	-0-	-4390	-0-	520 64 4		1	49833	2	N	1136	1041	0	8	8	267	
03	58900 X	54364	-0-	-4536	-0-	600 1282 9		1	52482	2	N	1165	1213	0	9	8	210	
04	56160 X	52143	-0-	-4017	-0-	560 139 4		1	50247	2	N	1088	1072	0	9	8	217	
05	56668 X	53354	-0-	-3314	-0-	600 1194 9		1	51560	2	N	1085	1050	0	17	8	235	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																		
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		24025 X	22975	-0-	-1050	-0-		74 1	22048 2	Y		775	721 0	13 8			57	
01		24552 X	22889	-0-	-1663	-0-		853 9	22020 2	Y		719	723 0	2 8			51	
02		20764 X	18475	-0-	-2289	-0-		78 1	17674 2	Y		676	653 0	4 8			70	
03		32811 X	32811	-0-	-0-	-0-		791 9	31714 2	Y		857	891 0	5 8			31	
04		23149 X	23149	-0-	-0-	-0-		57 1	22159 2	Y		827	822 0	6 8			30	
05		23547 X	23547	-0-	-0-	-0-		744 9	22653 2	Y		730	713 0	10 8			37	
								116 1										
								38 4										
								80 1										
								910 9										
								91 1										
								803 9										
MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 11611 - 21661																		
12		32085 X	27826	-0-	-4259	-0-		564 1	24743 2	Y		2290	2305 0	8 8			148	
01		29729 X	27914	-0-	-1815	-0-		2519 9	24932 2	Y		2250	2244 0	10 8			144	
02		25849 X	25849	-0-	-0-	-0-		507 1	22930 2	Y		2208	2182 0	13 8			157	
03		26800 X	26800	-0-	-0-	-0-		2475 9	23703 2	Y		2350	2328 0	66 8			113	
04		24812 X	24812	-0-	-0-	-0-		490 1	21959 2	Y		2132	1965 0	21 8			259	
05		27718 X	27718	-0-	-0-	-0-		2429 9	24704 2	Y		2225	2034 0	25 8			425	
								512 1										
								2585 9										
								508 1										
								2345 9										
								566 1										
								2448 9										
ABIGAIL 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 11251 - 18780																		
12		27807 X	25644	-0-	-2163	-0-		1767 1	20855 2	N		2194	2241 0				222	
01		27559 X	24780	-0-	-2779	-0-		609 4	19481 2	N		2154	2134 0				242	
02		25259 X	20473	-0-	-4786	-0-		1767 1	2369 9			1941	1825 0				358	
03		27001 X	23689	-0-	-3312	-0-		1163 4	18163 2	N		2040	1923 0				475	
04		25500 X	24700	-0-	-800	-0-		57 1	2135 9			2005	1942 0				538	
05		25637 X	24527	-0-	-1110	-0-		118 4	19022 2	N		2010	2176 0				372	
								1421 1	2244 9									
								234 4	2206 9									
								1662 1	2211 9									
								1810 4										
								1710 1										
								252 4										
DALLAS 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289527 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 11415 - 20101																		
12		42749 X	38803	-0-	-3946	-0-		1538 1	34398 2	N		2606	2561 0	35 8			246	
01		42160 X	38891	-0-	-3269	-0-		2867 9	34480 2	N		2642	2604 0	56 8			228	
02		39440 X	36394	-0-	-3046	-0-		1505 1	33579 2	N		2472	2472 0	16 8			212	
03		41261 X	39432	-0-	-1829	-0-		2906 9	35126 2	N		2557	2548 0	9 8			212	
04		39900 X	38558	-0-	-1342	-0-		96 1	34338 2	N		2473	2390 0	18 8			277	
05		38905 X	38795	-0-	-110	-0-		2719 9	34715 2	N		2300	2307 0	1 8			269	
								1493 1										
								2813 9										
								1500 1										
								2720 9										
								1550 1										
								2530 9										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
MARY GRACE 201-202 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289534 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	37944 X	30856	-0-	-7088	-0-	819	1	27397	2	Y	2400	2424	0	155
						2640	9							
01	34658 X	30880	-0-	-3778	-0-	872	1	27472	2	Y	2305	2302	0	148
						2536	9							
02	28094 X	28094	-0-	-0-	-0-	817	1	24857	2	Y	2200	2179	0	156
						2420	9							
03	29379 X	29379	-0-	-0-	-0-	872	1	25841	2	Y	2424	2394	0	117
						2666	9							
04	27060 X	25305	-0-	-1755	-0-	851	1	22132	2	Y	2111	1952	0	256
						2322	9							
05	28252 X	28252	-0-	-0-	-0-	840	1	25001	2	Y	2192	2004	0	419
						2411	9							
AVA 213 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289537 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11459 - 20140														
12	52080 X	41692	-0-	-10388	-0-	253	1	38430	2	Y	2735	2789	0	134
						3009	9							
01	49414 X	36294	-0-	-13120	-0-	718	1	32712	2	Y	2604	2608	0	73
						2864	9							
02	42017 X	42017	-0-	-0-	-0-	23	1	39285	2	Y	2463	2305	0	215
						2709	9							
03	38607 X	38607	-0-	-0-	-0-	666	1	34963	2	Y	2707	2827	0	86
						2978	9							
04	36780 X	36010	-0-	-770	-0-	385	1	32784	2	Y	2583	2480	0	171
						2841	9							
05	41827 X	41827	-0-	-0-	-0-	634	1	38583	2	Y	2373	2389	0	154
						2610	9							
EMMA 218-219 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506														
12	50127 X	43706	-0-	-6421	-0-	1428	1	37973	2	N	3560	3648	0	272
						389	4	3916	9					
01	50127 X	43659	-0-	-6468	-0-	1227	1	37974	2	N	3421	3388	0	305
						695	4	3763	9					
02	46255 X	40686	-0-	-5569	-0-	57	1	37122	2	N	3069	2266	0	1108
						131	4	3376	9					
03	47399 X	44876	-0-	-2523	-0-	1710	1	39312	2	N	3504	3955	0	657
						3854	9							
04	44910 X	40433	-0-	-4477	-0-	1653	1	34742	2	N	3018	3057	0	618
						718	4	3320	9					
05	43710 X	43356	-0-	-354	-0-	1767	1	37989	2	N	3144	3341	0	421
						142	4	3458	9					
BULLEIT 12-15-16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608														
12	49011 X	43550	-0-	-5461	-0-	138	1	41207	2	Y	1985	1844	0	146
						21	4	2184	9					
01	49011 X	41910	-0-	-7101	-0-	140	1	39591	2	Y	1936	1940	0	137
						49	4	2130	9					
02	39556 X	36388	-0-	-3168	-0-	112	1	34413	2	Y	1684	1634	0	178
						11	4	1852	9					
03	42284 X	40190	-0-	-2094	-0-	139	1	37865	2	Y	1917	1999	0	84
						77	4	2109	9					
04	40920 X	39207	-0-	-1713	-0-	134	1	36988	2	Y	1877	1872	0	76
						20	4	2065	9					
05	42284 X	41299	-0-	-985	-0-	157	1	39178	2	Y	1753	1709	0	97
						36	4	1928	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				//CONT.//		100852											
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 289568		COMPL. DATE 10/31/2019		TOTAL DEPTH 9659		PERF.10010 - 18733			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	23436 X	15348	-0-	-8088	-0-	1752 935	1 9	12661	2	N	850	903	0	60	8	335	
01	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	1724 1298	1 9	13637	2	N	1180	1196	0	9	8	310	
02	17951 X	8974	-0-	-8977	-0-	1446 656	1 9	6872	2	N	596	572	0	12	8	322	
03	19189 X	13339	-0-	-5850	-0-	1188 21	1 4	11086	2	N	949	1074	0	10	8	187	
04	18570 X	4571	-0-	-13999	-0-	1390 178	1 4	2997	2	N	5	5	8			187	
05	16647 X	13446	-0-	-3201	-0-	1758 9	1 4	10888	2	N	719	647	0	11	8	248	
GARRISON BROTHERS STATE UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 289574		COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 9627		PERF. 9775 - 20414			
12	71025 X	71025	-0-	-0-	-0-	239 2488	1 4	62860	2	Y	4944	4993	0			381	
01	67242 X	67242	-0-	-0-	-0-	228 2329	1 4	59652	2	Y	4575	4550	0	11	8	395	
02	66509 X	66509	-0-	-0-	-0-	220 3824	1 4	58290	2	Y	3795	3755	0	15	8	420	
03	75850 X	75850	-0-	-0-	-0-	205 9374	1 4	61691	2	Y	4164	4211	0	12	8	361	
04	74538 X	74538	-0-	-0-	-0-	225 6022	1 4	64454	2	Y	3488	3610	0	10	8	229	
05	69575 X	69575	-0-	-0-	-0-	246 3024	1 4	62712	2	Y	3266	3226	0	9	8	260	
GARRISON BROTHERS STATE UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 289594		COMPL. DATE 02/21/2021		TOTAL DEPTH 9629		PERF.12335 - 20731			
12	39771 X	39771	-0-	-0-	-0-	133 1380	1 4	34875	2	Y	3075	3170	0			237	
01	42275 X	42275	-0-	-0-	-0-	144 1475	1 4	37768	2	Y	2625	2629	0	7	8	226	
02	32538 X	28371	-0-	-4167	-0-	92 1598	1 4	24365	2	Y	2105	2089	0	9	8	233	
03	34782 X	22142	-0-	-12640	-0-	59 2684	1 4	17666	2	Y	1575	1667	0	5	8	136	
04	33660 X	33575	-0-	-85	-0-	99 2649	1 4	28346	2	Y	2255	2236	0	7	8	148	
05	36231 X	36231	-0-	-0-	-0-	126 1546	1 4	32051	2	Y	2280	2239	0	7	8	182	
TIN STAR G				WELL #:		U 17H		RRCID -> 289652		COMPL. DATE 03/21/2020		TOTAL DEPTH 10163		PERF.10406 - 15524			
12	20057 X	2424	-0-	-17633	-0-	66 150	1 9	2208	2	Y	136	187	0			90	
01	18879 X	8547	-0-	-10332	-0-	308 974	1 9	7265	2	Y	885	832	0			143	
02	15631 X	8908	-0-	-6723	-0-	346 1197	1 9	7365	2	Y	1088	1046	0			185	
03	16709 X	9374	-0-	-7335	-0-	385 1121	1 9	7868	2	Y	1019	1070	0			134	
04	12660 X	10730	-0-	-1930	-0-	391 1147	1 9	9192	2	Y	1043	991	0			186	
05	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	487 806	1 9	9268	2	Y	733	787	0			132	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 TIN STAR H														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: T 10H				RRCID -> 289653				COMPL. DATE 03/21/2020				TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	32147 X	21044	-0-	-11103	-0-	570 1	19071 2	Y	1275	668 0				840
01	35995 X	35995	-0-	-0-	-0-	1403 9								
02	29377 X	29377	-0-	-0-	-0-	1331 1	31357 2	Y	3006	3360 0				486
03	30821 X	30821	-0-	-0-	-0-	3307 9								
04	33713 X	33713	-0-	-0-	-0-	1195 1	25401 2	Y	2528	2584 0				430
05	30361 X	30361	-0-	-0-	-0-	2781 9								
						1322 1	27013 2	Y	2260	2394 0				296
						2486 9								
						1254 1	29450 2	Y	2735	2543 0				488
						3009 9								
						1372 1	26133 2	Y	2596	2617 0				467
						2856 9								

TIN STAR I				WELL #: U 03H				RRCID -> 289654				COMPL. DATE 03/21/2020		
												TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513		
12	19530 X	4648	-0-	-14882	-0-	132 1	4407 2	Y	99	111 0				65
01	18600 X	11977	-0-	-6623	-0-	109 9								
02	15428 X	10496	-0-	-4932	-0-	466 1	10977 2	Y	485	472 0				78
03	16492 X	10863	-0-	-5629	-0-	534 9								
04	12030 X	10565	-0-	-1465	-0-	457 1	9707 2	Y	302	329 0				51
05	11966 X	9063	-0-	-2903	-0-	332 9								
						491 1	10027 2	Y	314	324 0				41
						345 9								
						402 1	9441 2	Y	656	580 0				117
						722 9								
						435 1	8284 2	Y	313	374 0				56
						344 9								

JOSH 201-202 UNIT				WELL #: 1H				RRCID -> 290057				COMPL. DATE 05/06/2020		
												TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500		
12	42298 X	42298	-0-	-0-	-0-	289 1	38345 2	Y	3320	3309 0	10 8			72
01	41667 X	41667	-0-	-0-	-0-	12 4	3652 9							
02	38284 X	38284	-0-	-0-	-0-	291 1	37665 2	Y	3374	3377 0	13 8			56
03	48246 X	48246	-0-	-0-	-0-	3711 9								
04	38580 X	35919	-0-	-2661	-0-	261 1	34526 2	Y	3179	3168 0	17 8			50
05	42047 X	42047	-0-	-0-	-0-	3497 9								
						240 1	44424 2	Y	3256	3279 0	9 8			18
						3582 9								
						153 1	32434 2	Y	3029	2878 0	25 8			144
						3332 9								
						290 1	38239 2	Y	3186	3227 0	33 8			70
						13 4	3505 9							

JOSH 201-202 UNIT				WELL #: 5H				RRCID -> 290073				COMPL. DATE 12/02/2021		
												TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445		
12	56668 X	50626	-0-	-6042	-0-	1186 1	44018 2	Y	4916	4902 0	14 8			106
01	56668 X	48882	-0-	-7786	-0-	14 4	5408 9							
02	45522 X	45522	-0-	-0-	-0-	1206 1	42585 2	Y	4628	4639 0	18 8			77
03	57649 X	57649	-0-	-0-	-0-	5091 9								
04	45297 X	45297	-0-	-0-	-0-	1131 1	39669 2	Y	4293	4281 0	22 8			67
05	46522 X	46522	-0-	-0-	-0-	4722 9								
						1053 1	51728 2	Y	4425	4455 0	13 8			24
						4868 9								
						698 1	39847 2	Y	4320	4104 0	35 8			205
						4752 9								
						1109 1	40795 2	Y	4185	4255 0	43 8			92
						14 4	4604 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 WAKE 14-13 UNIT														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 1H RRCID -> 290074														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
12	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	620	1	10779	2	N	1453	1566	0	307
						1598	9							
01	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	598	1	9569	2	N	1263	1204	0	354
						1389	9							
02	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	560	1	9060	2	N	1435	1450	0	339
						1579	9							
03	11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	480	1	9340	2	N	1307	1167	0	479
						1438	9							
04	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	600	1	9813	2	N	1290	1378	0	391
						1419	9							
05	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	540	1	9664	2	N	1256	1281	0	359
						1382	9							

BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126														
COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157														
12	17856 X	16708	-0-	-1148	-0-	563	1	13390	2	Y	2458	2438	0	265
						51	4	2704	9					
01	16871 X	16871	-0-	-0-	-0-	618	1	13810	2	Y	2221	2185	0	295
						2443	9							
02	15380 X	15380	-0-	-0-	-0-	541	1	12894	2	Y	1768	1814	0	245
						1945	9							
03	16917 X	16917	-0-	-0-	-0-	516	1	13926	2	Y	2249	2150	0	335
						1	4	2474	9					
04	15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	598	1	12448	2	Y	2002	2036	0	294
						1	4	2202	9					
05	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	600	1	12591	2	Y	2108	2104	0	280
						2319	9							

BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137														
COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031														
12	36146 X	31437	-0-	-4709	-0-	1863	1	25471	2	Y	3641	3598	0	393
						98	4	4005	9					
01	36146 X	31153	-0-	-4993	-0-	1966	1	25483	2	Y	3367	3304	0	447
						3704	9							
02	27421 X	27421	-0-	-0-	-0-	1750	1	22935	2	Y	2487	2583	0	345
						2736	9							
03	27776 X	23760	-0-	-4016	-0-	1755	1	18936	2	Y	2789	2707	0	416
						1	4	3068	9					
04	26880 X	23037	-0-	-3843	-0-	1728	1	18070	2	Y	2944	2918	0	432
						1	4	3238	9					
05	27776 X	25778	-0-	-1998	-0-	1834	1	20428	2	Y	3196	3175	0	425
						3516	9							

BARBADOS 2-3 A WELL #: 215H RRCID -> 290149														
COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374														
12	28427 X	23280	-0-	-5147	-0-	19272	2	74	4	Y	3576	3547	0	386
						3934	9							
01	26753 X	25510	-0-	-1243	-0-	21371	2	4139	9	Y	3763	3639	0	500
02	23431 X	23431	-0-	-0-	-0-	18521	2	4910	9	Y	4464	4334	0	619
03	22442 X	22442	-0-	-0-	-0-	18698	2	1	4	Y	3403	3502	0	507
						3743	9							
04	22967 X	22967	-0-	-0-	-0-	19305	2	1	4	Y	3328	3335	0	489
						3661	9							
05	23906 X	23906	-0-	-0-	-0-	20132	2	3774	9	Y	3431	3434	0	456

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																																																																																									
SHADRACH 68 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 290247															COMPL. DATE 06/28/2019															TOTAL DEPTH 10322															PERF.10679 - 20741														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																			
12	50501	X	50501	-0-	-0-	-0-		43805	2	6696	9	Y			6087		6035	0				133																																																																			
01	50666	X	50666	-0-	-0-	-0-		42520	2	8146	9	Y			7405		7323	0				215																																																																			
02	45462	X	45462	-0-	-0-	-0-		38393	2	7069	9	Y			6426		6490	0				151																																																																			
03	52306	X	52306	-0-	-0-	-0-		44383	2	7923	9	Y			7203		7194	0				160																																																																			
04	53633	X	53633	-0-	-0-	-0-		46839	2	6794	9	Y			6176		6176	0				160																																																																			
05	52963	X	52963	-0-	-0-	-0-		46356	2	6607	9	Y			6006		6029	0				137																																																																			
SHADRACH 68 UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 290248															COMPL. DATE 06/23/2019															TOTAL DEPTH 10619															PERF.11046 - 21121														
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-																																																																			
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-																																																																			
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-																																																																			
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-																																																																			
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-																																																																			
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-																																																																			
MIDWAY 45-46 UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 290257															COMPL. DATE 09/12/2019															TOTAL DEPTH 8479															PERF.10679 - 20291														
12	41267	X	41267	-0-	-0-	-0-		37925	2	62	4	Y			2982		3070	0		16	8	160																																																																			
								3280	9																																																																																
01	40785	X	40785	-0-	-0-	-0-		33225	2	3773	4	Y			3443		3390	0		31	8	182																																																																			
								3787	9																																																																																
02	37903	X	18290	-0-	-19613	-0-		16486	2	3	4	Y			1637		1653	0				166																																																																			
								1801	9																																																																																
03	40517	X	33880	-0-	-6637	-0-		30196	2	65	4	Y			3290		3250	0		19	8	187																																																																			
								3619	9																																																																																
04	39210	X	34301	-0-	-4909	-0-		99	1	30759	2	Y			3068		3043	0		9	8	203																																																																			
								68	4	3375	9																																																																														
05	40877	X	40877	-0-	-0-	-0-		218	1	37014	2	Y			3162		3101	0		4	8	260																																																																			
								167	4	3478	9																																																																														
MIDWAY 45-46 UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 290258															COMPL. DATE 09/08/2019															TOTAL DEPTH 9915															PERF.10260 - 19737														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																			
MIDWAY 45-46 UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 290259															COMPL. DATE 02/26/2019															TOTAL DEPTH 10487															PERF.10840 - 19472														
12	24180	X	14042	-0-	-10138	-0-		11446	2	19	4	Y			2343		2406	0		13	8	126																																																																			
								2577	9																																																																																
01	24180	X	14362	-0-	-9818	-0-		11305	2	1284	4	Y			1612		1638	0		15	8	85																																																																			
								1773	9																																																																																
02	21939	X	21939	-0-	-0-	-0-		19136	2	3	4	Y			2545		2372	0				258																																																																			
								2800	9																																																																																
03	30308	X	30308	-0-	-0-	-0-		27367	2	59	4	Y			2620		2714	0		15	8	149																																																																			
								2882	9																																																																																
04	26595	X	26595	-0-	-0-	-0-		76	1	23775	2	Y			2447		2427	0		7	8	162																																																																			
								52	4	2692	9																																																																														
05	25806	X	25806	-0-	-0-	-0-		135	1	22951	2	Y			2378		2342	0		3	8	195																																																																			
								104	4	2616	9																																																																														

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
QUANTUM 67 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	619	1	15028	2	Y	2830	2821	0	62
01	18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	3113	9	14718	2	Y	2787	2768	0	81
02	17758 X	17758	-0-	-0-	-0-	619	1	14378	2	Y	2567	2587	0	61
03	18677 X	18677	-0-	-0-	-0-	3066	9	15093	2	Y	2785	2784	0	62
04	16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	556	1	12888	2	Y	2357	2358	0	61
05	16274 X	16274	-0-	-0-	-0-	2824	9	13201	2	Y	2231	2241	0	51
						520	1							
						3064	9							
						600	1							
						2593	9							
						619	1							
						2454	9							
XERXES 8 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173														
12	22971 X	21806	-0-	-1165	-0-	2015	1	16579	2	Y	2920	2913	0	64
01	22971 X	19185	-0-	-3786	-0-	3212	9	14134	2	Y	2832	2814	0	82
02	18553 X	18553	-0-	-0-	-0-	1936	1	13939	2	Y	2540	2562	0	60
03	19768 X	19768	-0-	-0-	-0-	3115	9	15055	2	Y	2751	2750	0	61
04	16112 X	16112	-0-	-0-	-0-	1820	1	11600	2	Y	2329	2330	0	60
05	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	2794	9	11778	2	Y	2146	2157	0	49
						1687	1							
						3026	9							
						1950	1							
						2562	9							
						2001	1							
						2361	9							
VINTAGE A														
WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054														
12	23343 X	13499	-0-	-9844	-0-	420	1	11760	2	Y	1199	1206	0	30
01	16585 X	14247	-0-	-2338	-0-	1319	9	12198	2	Y	1435	1376	0	34
02	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	467	1	1579	9				55 8	34
03	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	3	4	11676	2	Y	1688	1684	0	38
04	11940 X	10141	-0-	-1799	-0-	450	1	12252	2	Y	1734	1726	0	46
05	12338 X	9481	-0-	-2857	-0-	1857	9	8198	2	Y	1494	1406	0	62
						470	1	1526	9	Y	1387	1385	0	64
						1907	9							
						300	1							
						1643	9							
						7955	2							
VINTAGE UNIT A														
WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565														
12	17236 X	7412	-0-	-9824	-0-	223	1	6242	2	Y	861	869	0	21
01	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	947	9	6491	2	Y	1102	1055	0	26
02	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	249	1	1212	9				42 8	26
03	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	2	4	6764	2	Y	1246	1244	0	28
04	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	261	1	7378	2	Y	1510	1498	0	40
05	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	1371	9	7859	2	Y	1373	1353	0	60
						283	1	1642	9	Y	1493	1484	0	69
						1661	9							
						288	1							
						1510	9							
						8426	2							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 VINTAGE D														
//CONT.// 71052 900 WELL #: T 26H														
ASSOCIATED RRCID -> 290688														
CAPACITY COMPL. DATE 01/14/2021														
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	49259 X	38992	-0-	-10267	-0-	1263 1	35351 2	Y	2162	2179	0			54
01	39205 X	39205	-0-	-0-	-0-	2378 9	34725 2	Y	2855	2733	0	109	8	67
02	38052 X	38052	-0-	-0-	-0-	1330 1	3141 9		3001	3001	0			67
03	41053 X	41053	-0-	-0-	-0-	1289 1	33462 2	Y	3077	3062	0			82
04	39426 X	39426	-0-	-0-	-0-	3301 9			3281	3219	0			144
05	39518 X	39518	-0-	-0-	-0-	1391 1	36277 2	Y	3422	3409	0			157
						3385 9								
						1266 1	34551 2	Y						
						3609 9								
						35754 2	3764 9	Y						
COLLIE A WEST														
WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378														
12	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	3452 3	1156 9	Y	1051	1042	0	7	8	13
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	4390 3	1133 9	Y	1030	1023	0	4	8	16
02	3364 X	3248	-0-	-116	-0-	2103 3	1145 9	Y	1041	1033	0	3	8	21
03	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	2966 3	1213 9	Y	1103	1086	0	2	8	36
04	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	2891 3	1021 9	Y	928	930	0	5	8	29
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	2779 3	1108 9	Y	1007	1009	0	6	8	21
PERKINS 2-2S														
WELL #: 81H RRCID -> 290752 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300														
12	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	11847 3	1709 9	Y	1554	1538	0	21	8	19
01	16182 X	13768	-0-	-2414	-0-	11825 3	1943 9	Y	1766	1744	0	14	8	27
02	11774 X	6606	-0-	-5168	-0-	5309 3	1297 9	Y	1179	1175	0	7	8	24
03	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-			Y	-0-	24	0			-0-
04	12180 X	5382	-0-	-6798	-0-	4656 3	726 9	Y	660	635	0	5	8	20
05	14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	11841 3	2396 9	Y	2178	2133	0	20	8	45
PERKINS 2-4S														
WELL #: 12H RRCID -> 290775 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342														
12	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	10276 3	2276 9	Y	2069	2055	0	17	8	25
01	15500 X	12378	-0-	-3122	-0-	10320 3	2058 9	Y	1871	1855	0	13	8	28
02	11310 X	7989	-0-	-3321	-0-	5944 3	2045 9	Y	1859	1843	0	6	8	38
03	12090 X	11579	-0-	-511	-0-	9063 3	2516 9	Y	2287	2246	0	4	8	75
04	11700 X	10976	-0-	-724	-0-	9217 3	1759 9	Y	1599	1615	0	10	8	49
05	12090 X	10828	-0-	-1262	-0-	8940 3	1888 9	Y	1716	1715	0	14	8	36
PERKINS 2-3S														
WELL #: 32H RRCID -> 290780 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384														
12	18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	15175 3	2914 9	Y	2649	2663	0	39	8	32
01	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	15034 3	3425 9	Y	3114	3075	0	24	8	47
02	11948 X	9877	-0-	-2071	-0-	7680 3	2197 9	Y	1997	1991	0	13	8	40
03	12772 X	12570	-0-	-202	-0-	10561 3	2009 9	Y	1826	1799	0	7	8	60
04	12360 X	12316	-0-	-44	-0-	10053 3	2263 9	Y	2057	2033	0	21	8	63
05	12772 X	11137	-0-	-1635	-0-	9200 3	1937 9	Y	1761	1770	0	17	8	37

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 333H RRCID -> 290792 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11510 - 18110														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	29295 X	17363 -0-	-11932	-0-	15747 2 1541 9	75 4	Y	1401	1408 0	2 8	-0-			
01	28179 X	15405 -0-	-12774	-0-	13692 2	1713 9	Y	1557	1503 0	10 8	44			
02	14848 X	14761 -0-	-87	-0-	12865 2	1896 9	Y	1724	1745 0		23			
03	17948 X	17948 -0-	-0-	-0-	16215 2	1733 9	Y	1575	1576 0		22			
04	17305 X	17305 -0-	-0-	-0-	15876 2	1429 9	Y	1299	1303 0		18			
05	15872 X	15698 -0-	-174	-0-	14284 2	1414 9	Y	1285	1288 0		15			
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 290800 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737														
12	28768 X	22357 -0-	-6411	-0-	793 1 92 4 2143 9	19329 2	Y	1948	1961 0	3 8	-0-			
01	26877 X	26344 -0-	-533	-0-	1090 1 2399 9	22855 2	Y	2181	2106 0	14 8	61			
02	23692 X	23692 -0-	-0-	-0-	994 1 2346 9	20352 2	Y	2133	2166 0		28			
03	22351 X	21040 -0-	-1311	-0-	1110 1 2210 9	17720 2	Y	2009	2009 0		28			
04	23174 X	23174 -0-	-0-	-0-	711 1 2603 9	19860 2	Y	2366	2360 0		34			
05	24543 X	24543 -0-	-0-	-0-	1300 1 2477 9	20766 2	Y	2252	2259 0		27			
VINTAGE B WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025														
12	53010 X	41263 -0-	-11747	-0-	1350 1 2130 9	37783 2	Y	1936	1944 0		48			
01	41912 X	36891 -0-	-5021	-0-	1268 1 8 4 2487 9	33128 2	Y	2261	2170 0	86 8	53			
02	35931 X	33859 -0-	-2072	-0-	1145 1 2984 9	29730 2	Y	2713	2705 0		61			
03	39152 X	39152 -0-	-0-	-0-	1339 1 2894 9	34919 2	Y	2631	2622 0		70			
04	46231 X	46231 -0-	-0-	-0-	1515 1 3381 9	41335 2	Y	3074	3009 0		135			
05	42921 X	42921 -0-	-0-	-0-	39702 2	3219 9	Y	2926	2926 0		135			
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535														
12	50468 X	40966 -0-	-9502	-0-	1624 1 170 4 3384 9	35788 2	Y	3076	3065 0	4 8	35			
01	49972 X	42151 -0-	-7821	-0-	1735 1 3519 9	36897 2	Y	3199	3122 0	21 8	91			
02	38298 X	38298 -0-	-0-	-0-	1572 1 3254 9	33472 2	Y	2958	3010 0		39			
03	38697 X	38697 -0-	-0-	-0-	1471 1 3298 9	33928 2	Y	2998	2995 0		42			
04	38321 X	38321 -0-	-0-	-0-	1005 1 3018 9	34298 2	Y	2744	2747 0		39			
05	37668 X	37668 -0-	-0-	-0-	1635 1 2935 9	33098 2	Y	2668	2675 0		32			

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	25978 X	22244	-0-	-3734	-0-	893 1	18928 2	Y	2121	2137 0	3 8	-0-		
01	25978 X	22790	-0-	-3188	-0-	90 4	2333 9							
02	22846 X	22846	-0-	-0-	-0-	870 1	19186 2	Y	2485	2399 0	16 8	70		
03	22537 X	20832	-0-	-1705	-0-	2734 9								
04	21810 X	19484	-0-	-2326	-0-	861 1	19158 2	Y	2570	2606 0		34		
05	22537 X	20421	-0-	-2116	-0-	2827 9								
						675 1	17444 2	Y	2466	2465 0		35		
						2713 9								
						459 1	16169 2	Y	2596	2594 0		37		
						2856 9								
						870 1	16750 2	Y	2546	2553 0		30		
						2801 9								
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482														
12	37014 X	31451	-0-	-5563	-0-	27215 2	129 4	Y	3734	3689 0	5 8	42		
01	34117 X	34117	-0-	-0-	-0-	4107 9								
02	26895 X	26895	-0-	-0-	-0-	30786 2	3331 9	Y	3028	2964 0	20 8	86		
03	31465 X	29116	-0-	-2349	-0-	23657 2	3238 9	Y	2944	2991 0		39		
04	33030 X	24864	-0-	-8166	-0-	25572 2	3544 9	Y	3222	3215 0		46		
05	34131 X	13268	-0-	-20863	-0-	21708 2	3156 9	Y	2869	2874 0		41		
						11739 2	1529 9	Y	1390	1414 0		17		
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664														
12	56044 X	56044	-0-	-0-	-0-	3716 1	46301 2	Y	5279	5259 0	7 8	60		
01	60615 X	60615	-0-	-0-	-0-	220 4	5807 9							
02	55381 X	55381	-0-	-0-	-0-	3718 1	50353 2	Y	5949	5800 0	40 8	169		
03	64516 X	64516	-0-	-0-	-0-	6544 9								
04	61810 X	61810	-0-	-0-	-0-	3363 1	46442 2	Y	5069	5171 0		67		
05	58633 X	58633	-0-	-0-	-0-	5576 9								
						2987 1	54729 2	Y	6182	6162 0		87		
						6800 9								
						1999 1	53692 2	Y	5563	5571 0		79		
						6119 9								
						3194 1	50258 2	Y	4710	4733 0		56		
						5181 9								
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288														
12	30256 X	19407	-0-	-10849	-0-	1147 1	15658 2	Y	2365	2403 0	33 8	116		
01	30256 X	14553	-0-	-15703	-0-	2602 9								
02	16298 X	14741	-0-	-1557	-0-	945 1	11460 2	Y	1953	1972 0	42 8	55		
03	17422 X	14696	-0-	-2726	-0-	2148 9								
04	16860 X	13524	-0-	-3336	-0-	41 1	12533 2	Y	1970	1840 0	13 8	172		
05	17422 X	15995	-0-	-1427	-0-	2167 9								
						1084 1	11192 2	Y	2200	2294 0	8 8	70		
						2420 9								
						735 1	10315 2	Y	2249	2154 0	16 8	149		
						2474 9								
						1466 1	12061 2	Y	2244	2246 0	1 8	146		
						2468 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	37572 X	34724	-0-	-2848	-0-		1640	1	30512	2	Y	2206	2196	0	3	8	25
							145	4	2427	9							
01	36487 X	34482	-0-	-2005	-0-		1787	1	30690	2	Y	1823	1784	0	12	8	52
							2005	9									
02	33176 X	28337	-0-	-4839	-0-		1574	1	25501	2	Y	1147	1184	0			15
							1262	9									
03	35309 X	29255	-0-	-6054	-0-		1531	1	26950	2	Y	704	709	0			10
							774	9									
04	33600 X	29502	-0-	-4098	-0-		1061	1	27597	2	Y	767	766	0			11
							844	9									
05	34720 X	29591	-0-	-5129	-0-		1711	1	27085	2	Y	723	725	0			9
							795	9									
POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537																	
12	53134 X	47597	-0-	-5537	-0-		43912	2	3685	9	Y	3350	3312	0			146
01	50809 X	39723	-0-	-11086	-0-		36322	2	3401	9	Y	3092	3124	0			114
02	39324 X	36313	-0-	-3011	-0-		33233	2	3080	9	Y	2800	2806	0			108
03	42036 X	39384	-0-	-2652	-0-		36248	2	3136	9	Y	2851	2896	0			63
04	40680 X	37906	-0-	-2774	-0-		34597	2	3309	9	Y	3008	2961	0			110
05	42036 X	37128	-0-	-4908	-0-		34112	2	3016	9	Y	2742	2767	0			85
CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248																	
12	8494 X	7776	-0-	-718	-0-		7238	2	538	9	N	489	550	0			276
01	8525 X	7635	-0-	-890	-0-		6924	2	711	9	N	646	593	0			329
02	7975 X	6646	-0-	-1329	-0-		6034	2	612	9	N	556	464	0			421
03	8525 X	6906	-0-	-1619	-0-		6278	2	628	9	N	571	693	0			299
04	7620 X	6314	-0-	-1306	-0-		5592	2	722	9	N	656	645	0			310
05	7781 X	5999	-0-	-1782	-0-		5315	2	684	9	N	622	634	0			298
IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830																	
12	24862 X	20473	-0-	-4389	-0-		1034	1	16311	2	Y	1374	1356	0			174
							1617	4	1511	9							
01	24862 X	20831	-0-	-4031	-0-		1104	1	16680	2	Y	1497	1547	0	7	8	117
							1400	4	1647	9							
02	19014 X	19014	-0-	-0-	-0-		879	1	15317	2	Y	2488	2362	0	36	8	207
							81	4	2737	9							
03	20088 X	19832	-0-	-256	-0-		849	1	17737	2	Y	1089	1203	0	11	8	82
							48	4	1198	9							
04	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-		770	1	21526	2	Y	1263	1164	0	17	8	164
							363	4	1389	9							
05	27485 X	27485	-0-	-0-	-0-		1341	1	24528	2	Y	1167	1183	0	1	8	147
							332	4	1284	9							
POWDERED DONUT STATE B WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612																	
12	50546 X	50546	-0-	-0-	-0-		47173	2	3373	9	Y	3066	3015	0			134
01	46071 X	46071	-0-	-0-	-0-		43373	2	2698	9	Y	2453	2497	0			90
02	43500 X	41946	-0-	-1554	-0-		39595	2	2351	9	Y	2137	2144	0			83
03	46500 X	44181	-0-	-2319	-0-		41134	2	3047	9	Y	2770	2791	0			62
04	45000 X	41715	-0-	-3285	-0-		38946	2	2769	9	Y	2517	2487	0			92
05	46500 X	43465	-0-	-3035	-0-		40786	2	2679	9	Y	2435	2452	0			75

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC IRON EAGLE DEEP UNIT				//CONT.// 71052 900 100852 WELL #: C 31H		ASSOCIATED RRCID -> 291196		CAPACITY COMPL. DATE 02/14/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	18320 X	18320	-0-	-0-	-0-			896	1	14140	2	Y	1712	1643	0			216
01	17918 X	13055	-0-	-4863	-0-			1401	4	1883	9							
02	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-			666	1	10061	2	Y	1348	1452	0	6	8	106
03	15965 X	14020	-0-	-1945	-0-			845	4	1483	9							
04	15450 X	9230	-0-	-6220	-0-			753	1	13110	2	Y	2120	2020	0	30	8	176
05	15965 X	7949	-0-	-8016	-0-			70	4	2332	9							
								571	1	11932	2	Y	1350	1410	0	14	8	102
								32	4	1485	9							
								233	1	6523	2	Y	2149	1942	0	30	8	279
								110	4	2364	9							
								322	1	5897	2	Y	1500	1589	0	1	8	189
								80	4	1650	9							
HIGHLANDER EAST DEEP				WELL #: C 46H		RRCID -> 291535		COMPL. DATE 03/28/2021		TOTAL	DEPTH 10653	PERF.10963	-	15730				
12	13648 X	13648	-0-	-0-	-0-			613	1	11816	2	Y	1108	1111	0			30
01	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-			1219	9									
02	13427 X	11817	-0-	-1610	-0-			603	1	10476	2	Y	1178	1178	0	4	8	26
03	14353 X	12223	-0-	-2130	-0-			1296	9									
04	13890 X	12389	-0-	-1501	-0-			560	1	9616	2	Y	1492	1467	0			51
05	13640 X	10732	-0-	-2908	-0-			1641	9									
								540	1	9974	2	Y	1554	1554	0			51
								1709	9									
								440	1	10298	2	Y	1501	1505	0			47
								1651	9									
								540	1	8577	2	Y	1466	1457	0	18	8	38
								2	4	1613	9							
CABRITO LONG STATE A				WELL #: T 38H		RRCID -> 291711		COMPL. DATE 06/28/2021		TOTAL	DEPTH 10495	PERF.10839	-	20550				
12	26939 X	23395	-0-	-3544	-0-			19079	2	4316	9	Y	3924	4094	0			106
01	26939 X	22532	-0-	-4407	-0-			18398	2	4134	9	Y	3758	3603	0			261
02	25520 X	18986	-0-	-6534	-0-			15321	2	3665	9	Y	3332	3211	0			382
03	26722 X	19307	-0-	-7415	-0-			15479	2	3828	9	Y	3480	3691	0			171
04	25230 X	18999	-0-	-6231	-0-			15174	2	93	4	Y	3393	3292	0	33	8	239
05	23405 X	19821	-0-	-3584	-0-			3732	9									
								16386	2	3435	9	Y	3123	3248	0			114
CABRITO LONG STATE B				WELL #: C 43H		RRCID -> 291712		COMPL. DATE 06/29/2021		TOTAL	DEPTH 11213	PERF.11445	-	21306				
12	21018 X	16968	-0-	-4050	-0-			14397	2	2571	9	Y	2337	2438	0			63
01	20863 X	16814	-0-	-4049	-0-			13937	2	2877	9	Y	2615	2497	0			181
02	18154 X	14424	-0-	-3730	-0-			11865	2	2559	9	Y	2326	2171	0	78	8	258
03	19406 X	14800	-0-	-4606	-0-			12272	2	2528	9	Y	2298	2443	0			113
04	18780 X	8983	-0-	-9797	-0-			7425	2	45	4	Y	1375	1369	0	23	8	96
05	16957 X	16856	-0-	-101	-0-			1513	9									
								14347	2	2509	9	Y	2281	2294	0			83
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C				WELL #: 233H		RRCID -> 292616		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL	DEPTH 10684	PERF.11187	-	21662				
12	42811 X	38021	-0-	-4790	-0-			32654	2	5367	9	Y	4879	4883	0	1	8	35
01	41943 X	35458	-0-	-6485	-0-			30667	2	4791	9	Y	4355	4356	0			34
02	36369 X	36369	-0-	-0-	-0-			31493	2	4876	9	Y	4433	4411	0	12	8	44
03	34673 X	34673	-0-	-0-	-0-			29851	2	4822	9	Y	4384	4404	0			24
04	32700 X	32669	-0-	-31	-0-			28521	2	2148	9	Y	3771	3774	0			21
05	33790 X	31948	-0-	-1842	-0-			27899	2	4049	9	Y	3681	3648	0	22	8	32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE												BALANCE
12	41602 X	29143	-0-	-12459	-0-	22707	2	6436	9	Y	5851	5858	0	1 8	42
01	41602 X	30534	-0-	-11068	-0-	24063	2	6471	9	Y	5883	5879	0		46
02	29458 X	29458	-0-	-0-	-0-	23541	2	5917	9	Y	5379	5357	0	15 8	53
03	30344 X	30344	-0-	-0-	-0-	24012	2	6332	9	Y	5756	5777	0		32
04	30941 X	30941	-0-	-0-	-0-	24458	2	6483	9	Y	5894	5893	0		33
05	31439 X	31439	-0-	-0-	-0-	24951	2	6488	9	Y	5898	5846	0	35 8	50
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437															
12	92504 X	70976	-0-	-21528	-0-	1836	1	65407	2	Y	3394	3375	0	34 8	26
						3733	9								
01	92504 X	71743	-0-	-20761	-0-	1486	1	66631	2	Y	3296	3273	0	21 8	28
						3626	9								
02	61800 X	61800	-0-	-0-	-0-	178	1	58330	2	Y	2993	2980	0	14 8	27
						3292	9								
03	68115 X	68115	-0-	-0-	-0-	1372	1	63226	2	Y	3197	3188	0	8 8	28
						3517	9								
04	64496 X	64496	-0-	-0-	-0-	921	1	60227	2	Y	3044	3031	0	17 8	24
						3348	9								
05	66656 X	66656	-0-	-0-	-0-	1779	1	61526	2	Y	3046	3019	0	1 8	50
						3351	9								
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11194 - 21724															
12	47481 X	47481	-0-	-0-	-0-	38354	2	9127	9	Y	8297	8304	0	1 8	60
01	47855 X	47855	-0-	-0-	-0-	38811	2	9044	9	Y	8222	8218	0		64
02	44745 X	44745	-0-	-0-	-0-	36741	2	8004	9	Y	7276	7249	0	20 8	71
03	48235 X	48235	-0-	-0-	-0-	39006	2	9229	9	Y	8390	8415	0		46
04	47013 X	47013	-0-	-0-	-0-	38269	2	8744	9	Y	7949	7950	0		45
05	46819 X	46819	-0-	-0-	-0-	37735	2	9084	9	Y	8258	8183	0	49 8	71
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11509 - 20784															
12	42504 X	42504	-0-	-0-	-0-	35522	2	6982	9	Y	6347	6352	0	1 8	46
01	37397 X	37397	-0-	-0-	-0-	30490	2	6907	9	Y	6279	6276	0		49
02	41970 X	41970	-0-	-0-	-0-	35188	2	6782	9	Y	6165	6136	0	17 8	61
03	43550 X	43550	-0-	-0-	-0-	36807	2	6743	9	Y	6130	6157	0		34
04	43264 X	43264	-0-	-0-	-0-	36460	2	6804	9	Y	6185	6184	0		35
05	43747 X	43747	-0-	-0-	-0-	37061	2	6686	9	Y	6078	6025	0	36 8	52
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292745 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070															
12	41602 X	40698	-0-	-904	-0-	4536	1	32855	2	Y	3006	3000	0		22
						3307	9								
01	37386 X	31439	-0-	-5947	-0-	2250	1	26050	2	Y	2854	2854	0		22
						3139	9								
02	30274 X	30274	-0-	-0-	-0-	540	1	26342	2	Y	3084	3067	0	9 8	30
						3392	9								
03	39712 X	39712	-0-	-0-	-0-	560	1	35838	2	Y	3013	3026	0		17
						3314	9								
04	30979 X	30979	-0-	-0-	-0-	540	1	28610	2	Y	1663	1671	0		9
						1829	9								
05	29640 X	29640	-0-	-0-	-0-	620	1	26966	2	Y	1867	1849	0	11 8	16
						2054	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 292747 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10637 PERF.12131 - 21556																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		38006 X	26264	-0-	-11742	-0-	4144 1	18101 2	Y	3654	3658 0						26
01		30504 X	25213	-0-	-5291	-0-	4019 9	19399 2	Y	3253	3254 0						25
02		20511 X	20511	-0-	-0-	-0-	2236 1	16648 2	Y	3021	3008 0	8 8					30
03		23730 X	23730	-0-	-0-	-0-	3578 9	19529 2	Y	3310	3322 0						18
04		23503 X	23503	-0-	-0-	-0-	540 1	19499 2	Y	3149	3149 0						18
05		23597 X	23597	-0-	-0-	-0-	3323 9	19553 2	Y	3113	3085 0	19 8					27
							560 1										
							3641 9										
							540 1										
							3464 9										
							620 1										
							3424 9										
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292748 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026																	
12		61845 X	54844	-0-	-7001	-0-	1842 1	48695 2	Y	3915	3896 0	39 8					30
01		57567 X	51225	-0-	-6342	-0-	4307 9	45150 2	Y	3842	3815 0	25 8					32
02		46604 X	46604	-0-	-0-	-0-	1849 1	42343 2	Y	3675	3656 0	18 8					33
03		49654 X	49654	-0-	-0-	-0-	4226 9	44312 2	Y	3502	3495 0	9 8					31
04		46290 X	45451	-0-	-839	-0-	218 1	41612 2	Y	2630	2626 0	15 8					20
05		47833 X	47697	-0-	-136	-0-	4043 9	42301 2	Y	3267	3232 0	1 8					54
							1490 1										
							3852 9										
							946 1										
							2893 9										
							1802 1										
							3594 9										
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292777 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678																	
12		41942 X	41942	-0-	-0-	-0-	38286 2	3656 9	Y	3324	3327 0						24
01		40004 X	40004	-0-	-0-	-0-	36653 2	3351 9	Y	3046	3046 0						24
02		37396 X	37396	-0-	-0-	-0-	34373 2	3023 9	Y	2748	2737 0	8 8					27
03		38093 X	38093	-0-	-0-	-0-	34934 2	3159 9	Y	2872	2883 0						16
04		36813 X	36813	-0-	-0-	-0-	33689 2	3124 9	Y	2840	2840 0						16
05		36704 X	36509	-0-	-195	-0-	33488 2	3021 9	Y	2746	2722 0	16 8					24
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 292816 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818																	
12		72292 X	63734	-0-	-8558	-0-	1846 1	55280 2	Y	6007	5962 0	60 8					46
01		68882 X	59081	-0-	-9801	-0-	6608 9	50753 2	Y	5907	5865 0	38 8					50
02		57339 X	57339	-0-	-0-	-0-	1830 1	51109 2	Y	5468	5442 0	26 8					50
03		61131 X	61131	-0-	-0-	-0-	6498 9	53401 2	Y	5678	5664 0	14 8					50
04		56790 X	56790	-0-	-0-	-0-	215 1	49720 2	Y	5559	5534 0	32 8					43
05		57206 X	57206	-0-	-0-	-0-	1484 1	49978 2	Y	4932	4892 0	2 8					81
							6246 9										
							955 1										
							6115 9										
							1803 1										
							5425 9										

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1052

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//						100852														
CASON 203-204 UNIT						WELL #:		1H	RRCID ->	292834	COMPL. DATE 12/03/2021		TOTAL	DEPTH	11219	PERF.11612	-	24599		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
12	81158 X	76791	-0-	-4367	-0-	1272	1	68603	2	Y	6287	6273	0	21	8	77				
01	81158 X	73647	-0-	-7511	-0-	6916	9	1301	1	65021	2	Y	6659	6570	0	23	8	143		
02	67773 X	65798	-0-	-1975	-0-	7325	9	35	1	59439	2	Y	5749	5770	0	28	8	94		
03	72447 X	69912	-0-	-2535	-0-	6324	9	1113	1	62037	2	Y	6147	6111	0	16	8	114		
04	70110 X	62998	-0-	-7112	-0-	6762	9	727	1	56137	2	Y	5576	5490	0	44	8	156		
05	72447 X	65242	-0-	-7205	-0-	6134	9	1391	1	57679	2	Y	5611	5579	0	54	8	134		
						6172	9													
THOMAS 203-204 UNIT						WELL #:		1H	RRCID ->	292937	COMPL. DATE 12/03/2021		TOTAL	DEPTH	10827	PERF.11121	-	24096		
12	93310 X	85548	-0-	-7762	-0-	898	1	76102	2	Y	7771	7750	0	25	8	95				
01	93310 X	86280	-0-	-7030	-0-	8548	9	729	1	77049	2	Y	7729	7631	0	26	8	167		
02	76719 X	76719	-0-	-0-	-0-	8502	9	21	1	69226	2	Y	6793	6815	0	34	8	111		
03	81170 X	81170	-0-	-0-	-0-	7472	9	637	1	72774	2	Y	7054	7015	0	19	8	131		
04	79407 X	79407	-0-	-0-	-0-	7759	9	393	1	71517	2	Y	6815	6701	0	54	8	191		
05	81296 X	81296	-0-	-0-	-0-	7497	9	709	1	73272	2	Y	6650	6619	0	63	8	159		
						7315	9													
LUCY 203-204 UNIT						WELL #:		1H	RRCID ->	293050	COMPL. DATE 12/07/2021		TOTAL	DEPTH	10894	PERF.11430	-	21442		
12	71734 X	63985	-0-	-7749	-0-	1846	1	55917	2	Y	5656	5621	0	57	8	43				
01	69812 X	62794	-0-	-7018	-0-	6222	9	1844	1	55015	2	Y	5395	5358	0	35	8	45		
02	55124 X	55124	-0-	-0-	-0-	5935	9	209	1	49909	2	Y	4551	4533	0	22	8	41		
03	61724 X	61724	-0-	-0-	-0-	5006	9	1455	1	54739	2	Y	5027	5011	0	13	8	44		
04	58084 X	58084	-0-	-0-	-0-	5530	9	918	1	51735	2	Y	4937	4915	0	28	8	38		
05	60339 X	60339	-0-	-0-	-0-	5431	9	1816	1	53331	2	Y	4720	4679	0	1	8	78		
						5192	9													
PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23						WELL #:		1H	RRCID ->	293081	COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL	DEPTH	10088	PERF.10099	-	20650		
12	121449 X	121449	-0-	-0-	-0-	112993	2	8456	9	N	7687	7247	0	81	8	1099				
01	116710 X	116710	-0-	-0-	-0-	108630	2	316	4	N	7058	5731	0	2094	1	310				
						7764	9					22	8							
02	105134 X	105134	-0-	-0-	-0-	98296	2	6838	9	N	6216	5922	0	39	8	565				
03	107785 X	107785	-0-	-0-	-0-	101247	2	6538	9	N	5944	6111	0	40	8	358				
04	102580 X	102580	-0-	-0-	-0-	96234	2	6346	9	N	5769	5782	0	38	8	307				
05	103305 X	103305	-0-	-0-	-0-	96738	2	317	4	N	5682	5557	0	74	8	358				
						6250	9													

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 ICEMAN C														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	36916 X	36916	-0-	-0-	-0-	33708 2463	2 9	745	4	Y	2239	2229	0	412
01	35773 X	35773	-0-	-0-	-0-	32556 2482	2 9	735	4	Y	2256	1860	0	257
02	33813 X	33813	-0-	-0-	-0-	31543 2209	2 9	61	4	Y	2008	1956	0	309
03	29078 X	16320	-0-	-12758	-0-	15169 1131	2 9	20	4	Y	1028	1201	0	136
04	28140 X	4594	-0-	-23546	-0-	4099 470	2 9	25	4	Y	427	411	0	152
05	36341 X	36341	-0-	-0-	-0-	32495 3059	2 9	787	4	Y	2781	2500	0	433
ICEMAN A														
WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909														
12	34834 X	34834	-0-	-0-	-0-	31377 2763	2 9	694	4	Y	2512	2507	0	462
01	34309 X	34309	-0-	-0-	-0-	30945 2665	2 9	699	4	Y	2423	2013	0	276
02	30139 X	30139	-0-	-0-	-0-	27729 2357	2 9	53	4	Y	2143	2089	0	330
03	31894 X	31894	-0-	-0-	-0-	29728 2126	2 9	40	4	Y	1933	2007	0	256
04	33842 X	33842	-0-	-0-	-0-	31627 2019	2 9	196	4	Y	1835	1437	0	654
05	30131 X	30131	-0-	-0-	-0-	28054 1397	2 9	680	4	Y	1270	1726	0	198
ST. LUCIA 17 UNIT														
WELL #: 331H RRCID -> 293120 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11531 - 21706														
12	38454 X	38454	-0-	-0-	-0-	33992	2	4462	9	Y	4056	4074	0	6
01	37796 X	37796	-0-	-0-	-0-	33683	2	4113	9	Y	3739	3705	0	40
02	34631 X	34631	-0-	-0-	-0-	31890	2	2741	9	Y	2492	2506	0	26
03	36400 X	36400	-0-	-0-	-0-	33200	2	3200	9	Y	2909	2920	0	15
04	34835 X	34835	-0-	-0-	-0-	30967	2	148	4	Y	3382	3384	0	13
05	37437 X	37437	-0-	-0-	-0-	33448	2	3989	9	Y	3626	3585	0	33
ST. LUCIA 17 UNIT														
WELL #: 131H RRCID -> 293166 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10909 - 21084														
12	65720 X	51504	-0-	-14216	-0-	44881	2	6623	9	Y	6021	6063	0	9
01	65720 X	46447	-0-	-19273	-0-	40014	2	6433	9	Y	5848	5794	0	63
02	41262 X	41262	-0-	-0-	-0-	35385	2	5877	9	Y	5343	5350	0	56
03	48361 X	48361	-0-	-0-	-0-	38843	2	9518	9	Y	8653	8664	0	45
04	58993 X	58993	-0-	-0-	-0-	49054	2	234	4	Y	8823	8833	0	35
05	44020 X	38918	-0-	-5102	-0-	33155	2	5763	9	Y	5239	5196	0	47
POWDERED DONUT STATE G														
WELL #: C 28H RRCID -> 293346 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10934 - 20822														
12	63163 X	63163	-0-	-0-	-0-	59535	2	3628	9	Y	3298	3259	0	144
01	61349 X	59264	-0-	-2085	-0-	55668	2	3596	9	Y	3269	3293	0	120
02	52474 X	52474	-0-	-0-	-0-	49251	2	3223	9	Y	2930	2937	0	113
03	55397 X	54411	-0-	-986	-0-	51146	2	3265	9	Y	2968	3015	0	66
04	53610 X	49706	-0-	-3904	-0-	46811	2	2895	9	Y	2632	2602	0	96
05	55397 X	52093	-0-	-3304	-0-	49180	2	2913	9	Y	2648	2662	0	82

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 POWDERED DONUT STATE D WELL #: U 27H RRCID -> 293383 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10465 - 20267														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	53578 X	53578	-0-	-0-	-0-	48145	2	5433	9	Y	4939	4880	0	216
01	58019 X	58019	-0-	-0-	-0-	52496	2	5523	9	Y	5021	5052	0	185
02	51765 X	47523	-0-	-4242	-0-	42658	2	4865	9	Y	4423	4437	0	171
03	55335 X	53078	-0-	-2257	-0-	48096	2	4982	9	Y	4529	4599	0	101
04	53550 X	48545	-0-	-5005	-0-	44238	2	4307	9	Y	3915	3873	0	143
05	55335 X	50534	-0-	-4801	-0-	45935	2	4599	9	Y	4181	4195	0	129

MOSES MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293414 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 17523														
12	36530 X	36530	-0-	-0-	-0-	1296	1	29018	2	Y	5525	5500	0	63
						138	4	6078	9					
01	33448 X	33448	-0-	-0-	-0-	1171	1	26638	2	Y	5126	5009	0	146
						5639	9							
02	30962 X	30962	-0-	-0-	-0-	1261	1	24173	2	Y	5025	5104	0	67
						5528	9							
03	33654 X	33654	-0-	-0-	-0-	1033	1	26655	2	Y	5424	5414	0	77
						5966	9							
04	31096 X	31096	-0-	-0-	-0-	707	1	24821	2	Y	5062	5067	0	72
						5568	9							
05	32143 X	32143	-0-	-0-	-0-	1265	1	25473	2	Y	4914	4927	0	59
						5405	9							

POWDERED DONUT STATE E WELL #: T 35H RRCID -> 293416 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 19915														
12	87947 X	87792	-0-	-155	-0-	83019	2	4773	9	Y	4339	4300	0	190
01	87947 X	84448	-0-	-3499	-0-	79690	2	4758	9	Y	4325	4356	0	159
02	76920 X	76920	-0-	-0-	-0-	72686	2	4234	9	Y	3849	3859	0	149
03	77159 X	77120	-0-	-39	-0-	72797	2	4323	9	Y	3930	3992	0	87
04	74670 X	58706	-0-	-15964	-0-	55474	2	3232	9	Y	2938	2918	0	107
05	77159 X	60149	-0-	-17010	-0-	56278	2	3871	9	Y	3519	3517	0	109

POWDERED DONUT STATE H WELL #: C 41H RRCID -> 293426 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 20845														
12	56544 X	46132	-0-	-10412	-0-	42678	2	3454	9	Y	3140	3107	0	137
01	56544 X	47420	-0-	-9124	-0-	43754	2	3666	9	Y	3333	3347	0	123
02	49108 X	49108	-0-	-0-	-0-	45782	2	3326	9	Y	3024	3030	0	117
03	51846 X	51846	-0-	-0-	-0-	48465	2	3381	9	Y	3074	3123	0	68
04	48965 X	48965	-0-	-0-	-0-	45952	2	3013	9	Y	2739	2707	0	100
05	50677 X	50677	-0-	-0-	-0-	47597	2	3080	9	Y	2800	2813	0	87

LAYDEN WELL #: 2H RRCID -> 293771 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081														
12	4092 X	3716	-0-	-376	-0-	2618	2	1098	9	Y	998	989	0	640
01	3968 X	3714	-0-	-254	-0-	2583	2	1131	9	Y	1028	1047	0	613
02	3712 X	3164	-0-	-548	-0-	2119	2	1045	9	Y	950	898	0	665
03	3906 X	3445	-0-	-461	-0-	2291	2	1154	9	Y	1049	922	0	790
04	3600 X	2066	-0-	-1534	-0-	1318	2	47	4	Y	637	830	0	590
						701	9							
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	113	0	477

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1055

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC					//CONT.// 100852													
IWO JIMA 26-14 UNIT					WELL #: 223H			RRCID -> 294386		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH		9987 PERF.11013		- 17588		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	37696 X	22829	-0-	-14867	-0-		20209 2539 9	81	4	Y		2308	2411	0	19	8	155	
01	37696 X	20689	-0-	-17007	-0-		18480 2176 9	33	4	Y		1978	2027	0	14	8	92	
02	24853 X	22472	-0-	-2381	-0-		18721 3638 9	113	4	Y		3307	3159	0	2	8	238	
03	29415 X	29415	-0-	-0-	-0-		25070 4259 9	86	4	Y		3872	3777	0	31	8	302	
04	26795 X	26795	-0-	-0-	-0-		23456 3277 9	62	4	Y		2979	3016	0	39	8	226	
05	26729 X	26729	-0-	-0-	-0-		23560 3157 9	12	4	Y		2870	2896	0	9	8	191	
ALYSE 51 UNIT					WELL #: 222H	RRCID -> 294757	COMPL. DATE 04/17/2022		TOTAL DEPTH 10749		PERF.11120		- 20545					
12	56854 X	53729	-0-	-3125	-0-		1744 5969 9	46016	2	Y		5426	5351	0	52	8	62	
01	53878 X	51443	-0-	-2435	-0-		1800 5752 9	43891	2	Y		5229	5199	0	35	8	57	
02	44743 X	44743	-0-	-0-	-0-		59 5155 9	39529	2	Y		4686	4688	0	21	8	34	
03	48585 X	48585	-0-	-0-	-0-		1558 5330 9	41697	2	Y		4845	4779	0	37	8	63	
04	43465 X	43465	-0-	-0-	-0-		1039 4571 9	37855	2	Y		4155	4126	0	28	8	64	
05	46461 X	46461	-0-	-0-	-0-		1972 4775 9	39714	2	Y		4341	4334	0	1	8	70	
ALYSE 51 UNIT					WELL #: 231H	RRCID -> 294758	COMPL. DATE 04/17/2022		TOTAL DEPTH 10852		PERF.11076		- 19601					
12	66588 X	55807	-0-	-10781	-0-		1755 6170 9	47882	2	Y		5609	5532	0	54	8	64	
01	60698 X	57745	-0-	-2953	-0-		1837 6124 9	49784	2	Y		5567	5533	0	37	8	61	
02	49823 X	49823	-0-	-0-	-0-		60 5326 9	44437	2	Y		4842	4846	0	22	8	35	
03	54352 X	54352	-0-	-0-	-0-		1630 5460 9	47262	2	Y		4964	4897	0	38	8	64	
04	47642 X	47642	-0-	-0-	-0-		1037 4743 9	41862	2	Y		4312	4281	0	29	8	66	
05	49084 X	49084	-0-	-0-	-0-		1991 4843 9	42250	2	Y		4403	4397	0	1	8	71	
ALYSE 51 UNIT					WELL #: 331H	RRCID -> 294759	COMPL. DATE 04/17/2022		TOTAL DEPTH 11301		PERF.11597		- 19819					
12	86955 X	76518	-0-	-10437	-0-		1799 4409 9	70310	2	Y		4008	3952	0	39	8	46	
01	85653 X	75570	-0-	-10083	-0-		1677 4258 9	69635	2	Y		3871	3849	0	26	8	42	
02	69988 X	69988	-0-	-0-	-0-		50 3781 9	66157	2	Y		3437	3438	0	16	8	25	
03	75062 X	75062	-0-	-0-	-0-		1098 3876 9	70088	2	Y		3524	3476	0	27	8	46	
04	70955 X	70955	-0-	-0-	-0-		689 3358 9	66908	2	Y		3053	3032	0	20	8	47	
05	70025 X	70025	-0-	-0-	-0-		1200 3498 9	65327	2	Y		3180	3175	0	1	8	51	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 294789															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10811 - 20536															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	48143 X	39949	-0-	-8194	-0-	35704	2	59	4	Y	3805	3818	0	21 8	204
01	44082 X	32835	-0-	-11247	-0-	4186	9								
02	32674 X	32674	-0-	-0-	-0-	26783	2	3041	4	Y	2737	2772	0	25 8	144
03	36159 X	36159	-0-	-0-	-0-	3011	9								
04	33052 X	33052	-0-	-0-	-0-	30646	2	5	4	Y	1839	1797	0		186
05	36582 X	36582	-0-	-0-	-0-	2023	9								
						32884	2	70	4	Y	2914	2917	0	17 8	166
						3205	9								
						97	1	30255	2	Y	2394	2395	0	7 8	158
						67	4	2633	9						
						196	1	33241	2	Y	2723	2653	0	4 8	224
						150	4	2995	9						
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 294796															
COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 20525															
12	29171 X	28087	-0-	-1084	-0-	51	1	21991	2	Y	5495	5404	0	29 8	171
01	29409 X	29409	-0-	-0-	-0-	6045	9								
02	27593 X	27593	-0-	-0-	-0-	67	1	23569	2	Y	5247	5215	0	24 8	179
03	29582 X	29582	-0-	-0-	-0-	1	4	5772	9						
04	27124 X	27124	-0-	-0-	-0-	57	1	21872	2	Y	5149	5132	0	20 8	176
05	27501 X	27501	-0-	-0-	-0-	5664	9								
						53	1	23728	2	Y	5274	5315	0	28 8	107
						5801	9								
						34	1	21526	2	Y	5058	5047	0	23 8	95
						5564	9								
						59	1	21962	2	Y	4982	4762	0	77 8	238
						5480	9								
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 221HR RRCID -> 294865															
COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583															
12	20384 X	20384	-0-	-0-	-0-	452	1	16877	2	Y	2777	2773	0	25 8	143
01	21344 X	21344	-0-	-0-	-0-	3055	9								
02	20314 X	20314	-0-	-0-	-0-	438	1	17314	2	Y	3039	2973	0	38 8	171
03	20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	249	4	3343	9						
04	16260 X	10381	-0-	-5879	-0-	389	1	17015	2	Y	2447	2515	0	1 8	102
05	16802 X	11226	-0-	-5576	-0-	218	4	2692	9						
						280	1	17528	2	Y	2568	2449	0	53 8	168
						2825	9								
						199	1	8824	2	Y	1167	1239	0	24 8	72
						74	4	1284	9						
						367	1	9198	2	Y	1424	1305	0	23 8	168
						95	4	1566	9						
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294926															
COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10502 - 16399															
12	19902 X	15884	-0-	-4018	-0-	352	1	13123	2	Y	2190	2236	0	20 8	112
01	18848 X	18708	-0-	-140	-0-	2409	9								
02	19256 X	15571	-0-	-3685	-0-	388	1	15328	2	Y	2519	2458	0	31 8	142
03	20584 X	13338	-0-	-7246	-0-	221	4	2771	9						
04	19920 X	12070	-0-	-7850	-0-	296	1	12931	2	Y	1980	2038	0	1 8	83
05	18693 X	12931	-0-	-5762	-0-	166	4	2178	9						
						176	1	10995	2	Y	1970	1883	0	41 8	129
						2167	9								
						223	1	9891	2	Y	1703	1692	0	34 8	106
						83	4	1873	9						
						425	1	10658	2	Y	1580	1473	0	26 8	187
						110	4	1738	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 IWO JIMA 26-14 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WELL #: 321H RRCID -> 294930 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11665 - 18540														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	38967 X	34122	-0-	-4845	-0-	2777 1	28240 2	113 4	Y	2720	2659 0	23 8		183
01	38967 X	35072	-0-	-3895	-0-	4124 1	27784 2	50 4	Y	2831	2863 0	20 8		131
02	36453 X	27172	-0-	-9281	-0-	3292 1	21474 2	129 4	Y	2070	2051 0	1 8		149
03	38719 X	33934	-0-	-4785	-0-	3451 1	27641 2	94 4	Y	2498	2432 0	20 8		195
04	33930 X	31226	-0-	-2704	-0-	2350 1	26353 2	70 4	Y	2230	2227 0	29 8		169
05	35061 X	26719	-0-	-8342	-0-	3197 1	21472 2	11 4	Y	1854	1894 0	6 8		123
PALMER 52 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294936 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10979 - 19404														
12	57319 X	52743	-0-	-4576	-0-	1747 1	45270 2	5726 9	Y	5205	5134 0	50 8		59
01	54002 X	47226	-0-	-6776	-0-	1828 1	39976 2	5422 9	Y	4929	4901 0	33 8		54
02	43930 X	43930	-0-	-0-	-0-	58 1	39057 2	4815 9	Y	4377	4380 0	20 8		31
03	46863 X	46863	-0-	-0-	-0-	1609 1	40180 2	5074 9	Y	4613	4549 0	35 8		60
04	44066 X	44066	-0-	-0-	-0-	1026 1	38037 2	5003 9	Y	4548	4508 0	30 8		70
05	44957 X	44957	-0-	-0-	-0-	1970 1	38493 2	4494 9	Y	4085	4089 0	1 8		65
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 295189 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11062 - 20938														
12	109771 X	67092	-0-	-42679	-0-	614 1	58983 2	7495 9	Y	6814	6784 0	20 8		63
01	96627 X	61647	-0-	-34980	-0-	555 1	53902 2	26 4	Y	6513	6475 0	23 8		78
02	57864 X	57864	-0-	-0-	-0-	745 1	50805 2	6314 9	Y	5740	5759 0	1 8		58
03	76218 X	76218	-0-	-0-	-0-	768 1	68404 2	7046 9	Y	6405	6151 0	263 8		49
04	63154 X	63154	-0-	-0-	-0-	739 1	55980 2	6435 9	Y	5850	5841 0	26 8		32
05	68753 X	68753	-0-	-0-	-0-	931 1	60611 2	537 4	Y	6067	6034 0	18 8		47
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295210 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11195 - 21026														
12	86955 X	60585	-0-	-26370	-0-	901 1	53927 2	5757 9	Y	5234	5213 0	15 8		48
01	76074 X	54308	-0-	-21766	-0-	971 1	47981 2	23 4	Y	4848	4821 0	17 8		58
02	51098 X	50311	-0-	-787	-0-	886 1	44703 2	4722 9	Y	4293	4306 0	1 8		44
03	63499 X	63499	-0-	-0-	-0-	993 1	57446 2	5060 9	Y	4600	4420 0	189 8		35
04	52860 X	48856	-0-	-4004	-0-	793 1	43689 2	4374 9	Y	3976	3971 0	18 8		22
05	56687 X	56687	-0-	-0-	-0-	873 1	50547 2	448 4	Y	4381	4356 0	13 8		34

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1058

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				//CONT.//		100852												
BROOKE 184-185 UNIT				WELL #:		233H		RRCID -> 295228		COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH 11029		PERF.11201 - 21139				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	67890 X	48591	-0-	-19299	-0-			805 4807	1 9	42979	2	Y	4370	4351	0	13	8	40
01	60977 X	43631	-0-	-17346	-0-			912 18	1 4	38355	2	Y	3951	3930	0	14	8	47
02	41325 X	40569	-0-	-756	-0-			872 3671	1 9	36026	2	Y	3337	3350	0			34
03	52207 X	52207	-0-	-0-	-0-			939 4254	1 9	47014	2	Y	3867	3713	0	159	8	29
04	42750 X	38764	-0-	-3986	-0-			713 3585	1 9	34466	2	Y	3259	3256	0	14	8	18
05	44175 X	42314	-0-	-1861	-0-			821 331	1 4	37398	2	Y	3422	3403	0	10	8	27
DOC GARDNER C					WELL #:		C 19H		RRCID -> 295297		COMPL. DATE 11/08/2022		TOTAL DEPTH 10769		PERF.11057 - 18260			
12	42811 X	25557	-0-	-17254	-0-			19861	2	5696	9	Y	5178	5086	0			269
01	42811 X	17036	-0-	-25775	-0-			13051	2	3985	9	Y	3623	3765	0			127
02	28681 X	22204	-0-	-6477	-0-			17122	2	5082	9	Y	4620	4586	0			161
03	30659 X	23918	-0-	-6741	-0-			19571	2	4347	9	Y	3952	4024	0			89
04	29670 X	281	-0-	-29389	-0-			206 46	2 9	29	4	Y	42	128	0			3
05	25544 X	5357	-0-	-20187	-0-			3098 2210	2 9	49	4	Y	2009	1983	0			29
IWO JIMA 26-14 UNIT					WELL #:		322H		RRCID -> 295300		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 10447		PERF.10832 - 18157			
12	38006 X	25306	-0-	-12700	-0-			3142 82	1 4	20285	2	Y	1634	1642	0	14	8	110
01	38006 X	25203	-0-	-12803	-0-			3605 36	1 4	19902	2	Y	1509	1539	0	10	8	70
02	35554 X	23246	-0-	-12308	-0-			3739 106	1 4	17571	2	Y	1664	1613	0	1	8	120
03	32271 X	26027	-0-	-6244	-0-			3299 71	1 4	20684	2	Y	1794	1760	0	14	8	140
04	26250 X	19577	-0-	-6673	-0-			1650 43	1 4	16276	2	Y	1462	1472	0	19	8	111
05	41903 X	41903	-0-	-0-	-0-			4511 17	1 4	34273	2	Y	2820	2734	0	9	8	188
LAYDEN					WELL #:		3H		RRCID -> 295378		COMPL. DATE 09/10/2016		TOTAL DEPTH 10681		PERF.10812 - 16269			
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-			138	2	193	9	Y	175	180	0			112
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-			104	2	166	9	Y	151	172	0	1	8	90
02	174 N	159	-0-	-15	-0-			69	2	90	9	Y	82	114	0			58
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-			82	2	108	9	Y	98	82	0			74
04	180 N	170	-0-	-10	-0-			69	2	101	9	Y	92	80	0	1	8	85
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-			101	2	157	9	Y	143	16	0	3	8	209
PRICE 45 UNIT					WELL #:		131H		RRCID -> 295605		COMPL. DATE 09/20/2022		TOTAL DEPTH 10469		PERF.10782 - 20807			
12	69781 X	48370	-0-	-21411	-0-			497 3923	1 9	43950	2	Y	3566	3582	0	4	8	23
01	69781 X	41170	-0-	-28611	-0-			81 2882	1 9	38207	2	Y	2620	2606	0	9	8	28
02	59943 X	43477	-0-	-16466	-0-			1101 4112	1 9	38264	2	Y	3738	3711	0	19	8	36
03	60698 X	47003	-0-	-13695	-0-			1272 4073	1 9	41658	2	Y	3703	3706	0	11	8	22
04	56070 X	46642	-0-	-9428	-0-			795 3964	1 9	41883	2	Y	3604	3579	0	23	8	24
05	48360 X	46637	-0-	-1723	-0-			1830 3781	1 9	41026	2	Y	3437	3429	0	1	8	31

PHANTOM (WOLFCAMP)		PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		71052 900 100852		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PRICE 45 UNIT				WELL #: 232H		RRCID -> 295606		COMPL. DATE 09/20/2022		TOTAL DEPTH 10756		PERF.11301 - 21164				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	70091 X	50293	-0-	-19798	-0-	616 6531	1 9	43146	2	Y	5937	5944	0	7	8	38
01	63550 X	51437	-0-	-12113	-0-	132 6426	1 9	44879	2	Y	5842	5797	0	21	8	62
02	58551 X	45591	-0-	-12960	-0-	1350 5647	1 9	38594	2	Y	5134	5121	0	26	8	49
03	59458 X	46474	-0-	-12984	-0-	1381 5687	1 9	39406	2	Y	5170	5173	0	15	8	31
04	52470 X	45722	-0-	-6748	-0-	853 5547	1 9	39322	2	Y	5043	5008	0	33	8	33
05	51429 X	48277	-0-	-3152	-0-	1506 6031	1 9	40740	2	Y	5483	5464	0	2	8	50
BROOKE 184-185 UNIT																
				WELL #: 132H	RRCID -> 295664	COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH 10705		PERF.10818 - 20536						
12	103416 X	59096	-0-	-44320	-0-	820 5785	1 9	52491	2	Y	5259	5237	0	15	8	48
01	88598 X	53879	-0-	-34719	-0-	885 23	1 4	47448	2	Y	5021	4992	0	17	8	60
02	75545 X	51585	-0-	-23960	-0-	891 4974	1 9	45720	2	Y	4522	4535	0	1	8	46
03	63610 X	63610	-0-	-0-	-0-	917 5341	1 9	57352	2	Y	4855	4665	0	199	8	37
04	61050 X	48453	-0-	-12597	-0-	653 4609	1 9	43191	2	Y	4190	4186	0	18	8	23
05	59086 X	51619	-0-	-7467	-0-	698 405	1 4	45712	2	Y	4367	4343	0	13	8	34
WILSON 184-185 UNIT																
				WELL #: 131H	RRCID -> 295690	COMPL. DATE 02/05/2023		TOTAL DEPTH 10701		PERF.10909 - 21105						
12	215295 X	74638	-0-	-140657	-0-	88 6985	1 9	67565	2	Y	6350	6297	0	19	8	76
01	126418 X	71823	-0-	-54595	-0-	85 6709	1 9	65029	2	Y	6099	6062	0	25	8	88
02	78300 X	53543	-0-	-24757	-0-	70 6	1 4	48470	2	Y	4543	4600	0	26	8	5
03	83700 X	60830	-0-	-22870	-0-	824 5808	1 9	54198	2	Y	5280	5264	0	16	8	5
04	78840 X	56539	-0-	-22301	-0-	547 5454	1 9	50538	2	Y	4958	4912	0	46	8	5
05	74648 X	55464	-0-	-19184	-0-	775 5081	1 9	49608	2	Y	4619	4550	0	49	8	25
WILSON 184-185 UNIT																
				WELL #: 132H	RRCID -> 295705	COMPL. DATE 02/05/2023		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10953 - 21086						
12	173259 X	60409	-0-	-112850	-0-	70 6281	1 9	54058	2	Y	5710	5663	0	17	8	68
01	78957 X	55431	-0-	-23526	-0-	65 5771	1 9	49595	2	Y	5246	5217	0	21	8	76
02	65830 X	42409	-0-	-23421	-0-	431 5	1 4	37481	2	Y	4084	4133	0	23	8	4
03	70370 X	50893	-0-	-19477	-0-	753 5446	1 9	44694	2	Y	4951	4935	0	15	8	5
04	64230 X	45133	-0-	-19097	-0-	523 4917	1 9	39693	2	Y	4470	4430	0	41	8	4
05	60419 X	43501	-0-	-16918	-0-	588 4631	1 9	38282	2	Y	4210	4147	0	45	8	22

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				//CONT.// 100852												
WILSON 184-185 UNIT				WELL #: 232H		RRCID -> 295706		COMPL. DATE 02/04/2023		TOTAL DEPTH 11041		PERF.11278 - 21486				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	119102 X	53691	-0-	-65411	-0-			63 1	48600 2	Y		4571	4532 0	14 8	55	
01	64263 X	53066	-0-	-11197	-0-			5028 9	48008 2	Y		4541	4512 0	18 8	66	
02	55825 X	52623	-0-	-3202	-0-			4995 9	47033 2	Y		4543	4578 0	26 8	5	
03	59675 X	56948	-0-	-2727	-0-			587 1	50862 2	Y		4782	4768 0	15 8	4	
04	56340 X	52641	-0-	-3699	-0-			6 4	47205 2	Y		4449	4408 0	41 8	4	
05	56265 X	52166	-0-	-4099	-0-			826 1	46872 2	Y		4169	4107 0	44 8	22	
								5260 9								
								542 1								
								4894 9								
								708 1								
								4586 9								

WILSON 184-185 UNIT				WELL #: 332H		RRCID -> 295707		COMPL. DATE 02/05/2023		TOTAL DEPTH 11341		PERF.11557 - 21798				
12	131812 X	76284	-0-	-55528	-0-			89 1	68422 2	Y		7066	7009 0	21 8	84	
01	96317 X	75206	-0-	-21111	-0-			7773 9	68151 2	Y		6333	6300 0	26 8	91	
02	83259 X	75887	-0-	-7372	-0-			89 1	68809 2	Y		6335	6384 0	36 8	6	
03	89001 X	74262	-0-	-14739	-0-			6966 9	67535 2	Y		6028	6009 0	19 8	6	
04	79080 X	67699	-0-	-11381	-0-			100 1	61700 2	Y		5373	5324 0	50 8	5	
05	81127 X	74292	-0-	-6835	-0-			9 4	67458 2	Y		6121	6029 0	65 8	32	
								96 1								
								6631 9								
								89 1								
								5910 9								
								101 1								
								6733 9								

DOC GARDNER D				WELL #: C 06H		RRCID -> 295770		COMPL. DATE 11/08/2022		TOTAL DEPTH 10759		PERF.11070 - 17241				
12	36146 X	-0-	-0-	-36146	-0-					Y		-0-	98 0		-0-	
01	36146 X	3297	-0-	-32849	-0-			2552 2	745 9	Y		677	653 0		24	
02	33814 X	11822	-0-	-21992	-0-			9477 2	2345 9	Y		2132	2082 0		74	
03	36146 X	21213	-0-	-14933	-0-			17980 2	3233 9	Y		2939	2947 0		66	
04	26730 X	2585	-0-	-24145	-0-			2068 2	294 4	Y		203	256 0		13	
05	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-			223 9								
								9867 2	156 4	Y		8609	8498 0		124	
								9470 9								

PRICE 45 UNIT				WELL #: 331H		RRCID -> 295774		COMPL. DATE 09/20/2022		TOTAL DEPTH 10962		PERF.11611 - 21173				
12	118296 X	82831	-0-	-35465	-0-			74900 2	7931 9	Y		7210	7219 0	8 8	46	
01	118296 X	84473	-0-	-33823	-0-			76437 2	8036 9	Y		7305	7248 0	26 8	77	
02	101384 X	79846	-0-	-21538	-0-			72369 2	7477 9	Y		6797	6775 0	34 8	65	
03	103757 X	78318	-0-	-25439	-0-			71065 2	7253 9	Y		6594	6601 0	19 8	39	
04	84120 X	65297	-0-	-18823	-0-			59580 2	5717 9	Y		5197	5168 0	34 8	34	
05	85343 X	52344	-0-	-32999	-0-			47428 2	4916 9	Y		4469	4460 0	2 8	41	

PRICE 46 UNIT				WELL #: 222H		RRCID -> 295779		COMPL. DATE 08/31/2022		TOTAL DEPTH 10675		PERF.11054 - 21679				
12	186124 X	56549	-0-	-129575	-0-			799 1	49188 2	Y		5965	5975 0	7 8	38	
01	65720 X	56576	-0-	-9144	-0-			6562 9								
02	60784 X	48605	-0-	-12179	-0-			175 1	50018 2	Y		5803	5759 0	21 8	61	
03	62899 X	53583	-0-	-9316	-0-			6383 9	41360 2	Y		5062	5049 0	26 8	48	
04	57300 X	48642	-0-	-8658	-0-			1677 1	45887 2	Y		5451	5451 0	16 8	32	
05	56575 X	50700	-0-	-5875	-0-			5568 9								
								1700 1	42256 2	Y		4734	4704 0	31 8	31	
								5996 9								
								1179 1								
								5207 9								
								1778 1	43368 2	Y		5049	5032 0	2 8	46	
								5554 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
PRICE 46 UNIT				WELL #: 131H		RRCID -> 295780		COMPL. DATE 09/03/2022		TOTAL	DEPTH	10342	PERF.10934	- 20796
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT (L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	140585 X	45819	-0-	-94766	-0-	42159	2	3660	9	Y	3327	3325	0	21
01	47546 X	47546	-0-	-0-	-0-	43041	2	4505	9	Y	4095	4058	0	43
02	46360 X	46360	-0-	-0-	-0-	41980	2	4380	9	Y	3982	3967	0	38
03	46562 X	43120	-0-	-3442	-0-	39102	2	4018	9	Y	3653	3658	0	22
04	46020 X	45542	-0-	-478	-0-	41347	2	4195	9	Y	3814	3786	0	25
05	49569 X	40628	-0-	-8941	-0-	36609	2	4019	9	Y	3654	3645	0	33
PRICE 46 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295781 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11665 - 21566														
12	171399 X	51411	-0-	-119988	-0-	221	1	45863	2	Y	4843	4857	0	31
						5327	9							
01	83235 X	57564	-0-	-25671	-0-	96	1	51873	2	Y	5086	5045	0	54
						5595	9							
02	77894 X	51152	-0-	-26742	-0-	808	1	45435	2	Y	4463	4452	0	42
						4909	9							
03	77469 X	56349	-0-	-21120	-0-	697	1	50792	2	Y	4418	4421	0	26
						4860	9							
04	67980 X	51963	-0-	-16017	-0-	603	1	47385	2	Y	3614	3593	0	24
						3975	9							
05	57567 X	52283	-0-	-5284	-0-	687	1	47688	2	Y	3553	3544	0	32
						3908	9							
COLLIE B UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295783 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10502 - 20353														
12	63395 X	37116	-0-	-26279	-0-	29461	3	7655	9	Y	6959	6895	0	85
01	36797 X	32690	-0-	-4107	-0-	25778	3	6912	9	Y	6284	6245	0	96
02	34423 X	22931	-0-	-11492	-0-	16481	3	6450	9	Y	5864	5823	0	118
03	37107 X	28875	-0-	-8232	-0-	22260	3	6615	9	Y	6014	5925	0	197
04	35910 X	25934	-0-	-9976	-0-	20081	3	5853	9	Y	5321	5329	0	164
05	37107 X	25890	-0-	-11217	-0-	19962	3	5928	9	Y	5389	5409	0	112
PALMER 52 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295794 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11470 - 19932														
12	124837 X	63703	-0-	-61134	-0-	1917	1	57822	2	Y	3604	3554	0	41
						3964	9							
01	66805 X	62572	-0-	-4233	-0-	1929	1	56900	2	Y	3403	3384	0	37
						3743	9							
02	62495 X	56269	-0-	-6226	-0-	66	1	52030	2	Y	3794	3787	0	27
						4173	9							
03	66588 X	51820	-0-	-14768	-0-	1357	1	47249	2	Y	2922	2889	0	38
						3214	9							
04	62730 X	52538	-0-	-10192	-0-	889	1	48669	2	Y	2709	2687	0	42
						2980	9							
05	63705 X	53153	-0-	-10552	-0-	1632	1	48538	2	Y	2712	2710	0	43
						2983	9							
COLLIE B UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295800 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11467 - 21493														
12	65844 X	44810	-0-	-21034	-0-	35239	3	9571	9	Y	8701	8601	0	106
01	41607 X	41607	-0-	-0-	-0-	32354	3	9253	9	Y	8412	8337	0	128
02	37033 X	32090	-0-	-4943	-0-	23176	3	8914	9	Y	8104	8029	0	163
03	44795 X	42716	-0-	-2079	-0-	33278	3	9438	9	Y	8580	8440	0	281
04	43350 X	41800	-0-	-1550	-0-	33161	3	8639	9	Y	7854	7832	0	241
05	44795 X	42868	-0-	-1927	-0-	34070	3	8798	9	Y	7998	7993	0	166

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 COLLIE B UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 222H				RRCID -> 295844				COMPL. DATE 11/13/2022				TOTAL DEPTH 10546 PERF.11171 - 20747		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
12	44919 X	19977	-0-	-24942	-0-	2080 1 4468 9	13429	3 Y	4062	4039	0	16 8	50	
01	19127 X	16984	-0-	-2143	-0-	1762 1 3834 9	11388	3 Y	3485	3474	0	8 8	53	
02	17893 X	13156	-0-	-4737	-0-	1855 1 3741 9	7560	3 Y	3401	3378	0	7 8	69	
03	19964 X	16945	-0-	-3019	-0-	2085 1 4001 9	10859	3 Y	3637	3584	0	3 8	119	
04	19320 X	16345	-0-	-2975	-0-	2100 1 3523 9	10722	3 Y	3203	3214	0	9 8	99	
05	19964 X	14934	-0-	-5030	-0-	1820 1 3318 9	9796	3 Y	3016	3041	0	11 8	63	
BROOKE 184-185 UNIT				WELL #: 331H				RRCID -> 295935				COMPL. DATE 02/05/2023		
												TOTAL DEPTH 11340 PERF.11431 - 21332		
12	103633 X	71628	-0-	-32005	-0-	65 1 6263 9	65300	2 Y	5694	5670	0	16 8	52	
01	103633 X	85330	-0-	-18303	-0-	85 1 38 4	79316	2 Y	5355	5324	0	19 8	64	
02	76618 X	63744	-0-	-12874	-0-	63 1 5374 9	58307	2 Y	4885	4898	0	1 8	50	
03	81902 X	80169	-0-	-1733	-0-	69 1 5672 9	74428	2 Y	5156	4955	0	212 8	39	
04	82590 X	68365	-0-	-14225	-0-	64 1 5393 9	62908	2 Y	4903	4893	0	22 8	27	
05	85343 X	56809	-0-	-28534	-0-	54 1 458 4	51737	2 Y	4145	4128	0	12 8	32	
PRICE 46 UNIT				WELL #: 231H				RRCID -> 296007				COMPL. DATE 09/20/2022		
												TOTAL DEPTH 10842 PERF.11086 - 20761		
12	118668 X	29600	-0-	-89068	-0-	27163 2	2437	9 Y	2215	2219	0	3 8	14	
01	118668 X	29120	-0-	-89548	-0-	26634 2	2486	9 Y	2260	2242	0	8 8	24	
02	34220 X	27034	-0-	-7186	-0-	24679 2	2355	9 Y	2141	2134	0	11 8	20	
03	36580 X	24556	-0-	-12024	-0-	22529 2	2027	9 Y	1843	1847	0	5 8	11	
04	29190 X	5608	-0-	-23582	-0-	5003 2	605	9 Y	550	553	0	4 8	4	
05	46445 X	46445	-0-	-0-	-0-	43002 2	3443	9 Y	3130	3105	0	1 8	28	
GOLIATH MIPA UNIT				WELL #: 131H				RRCID -> 296043				COMPL. DATE 10/13/2022		
												TOTAL DEPTH 10330 PERF.10915 - 22591		
12	49073 X	44636	-0-	-4437	-0-	1246 1 9558 9	33832	2 Y	8689	8671	0	5 8	108	
01	49073 X	42328	-0-	-6745	-0-	1286 1 9244 9	31798	2 Y	8404	8292	0	33 8	187	
02	45907 X	39036	-0-	-6871	-0-	1131 1 48 4	29700	2 Y	7415	7482	0	1 8	119	
03	44640 X	40222	-0-	-4418	-0-	1051 1 178 4	30800	2 Y	7448	7445	0		122	
04	43200 X	38927	-0-	-4273	-0-	727 1 178 4	30000	2 Y	7293	7275	0		140	
05	44640 X	40623	-0-	-4017	-0-	1340 1 76 4	31158	2 Y	7317	7326	0		131	
COLLIE B UNIT				WELL #: 332H				RRCID -> 296066				COMPL. DATE 11/14/2022		
												TOTAL DEPTH 11043 PERF.11683 - 21077		
12	54777 X	41596	-0-	-13181	-0-	33382 3	8214	9 Y	7467	7365	0	90 8	91	
01	54777 X	39858	-0-	-14919	-0-	31932 3	7926	9 Y	7205	7133	0	54 8	109	
02	40600 X	29277	-0-	-11323	-0-	21676 3	7601	9 Y	6910	6840	0	40 8	139	
03	41602 X	36809	-0-	-4793	-0-	29359 3	7450	9 Y	6773	6668	0	22 8	222	
04	40260 X	34800	-0-	-5460	-0-	28028 3	6772	9 Y	6156	6130	0	60 8	188	
05	41602 X	37360	-0-	-4242	-0-	30192 3	7168	9 Y	6516	6488	0	81 8	135	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296084														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED //CONT.// 100852 CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11517 - 23068														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	70246 X	63424	-0-	-6822	-0-	50671	2	12753	9	Y	11594	11582	0	145
01	70246 X	62224	-0-	-8022	-0-	49753	2	12471	9	Y	11337	11185	0	252
02	65714 X	55711	-0-	-10003	-0-	44967	2	72	4	Y	9702	9797	0	156
						10672	9							
03	66743 X	57608	-0-	-9135	-0-	46798	2	270	4	Y	9582	9581	0	157
						10540	9							
04	62430 X	54924	-0-	-7506	-0-	44790	2	265	4	Y	8972	8957	0	172
						9869	9							
05	63426 X	56133	-0-	-7293	-0-	45788	2	112	4	Y	9303	9308	0	167
						10233	9							
PRICE 46 UNIT														
WELL #: 331H RRCID -> 296093 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11682 - 22247														
12	170655 X	53399	-0-	-117256	-0-	450	1	46517	2	Y	5847	5850	0	38
						6432	9							
01	170655 X	55426	-0-	-115229	-0-	100	1	48764	2	Y	5965	5919	0	63
						6562	9							
02	159645 X	50284	-0-	-109361	-0-	980	1	43673	2	Y	5119	5107	0	49
						5631	9							
03	87079 X	60033	-0-	-27046	-0-	971	1	53229	2	Y	5303	5306	0	31
						5833	9							
04	56765 X	56765	-0-	-0-	-0-	601	1	50809	2	Y	4868	4835	0	32
						5355	9							
05	57738 X	57738	-0-	-0-	-0-	1052	1	50843	2	Y	5312	5294	0	48
						5843	9							
JERSEY LILLY 17-7 A1														
WELL #: 131H RRCID -> 296129 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10530 - 18513														
12	48050 X	24481	-0-	-23569	-0-	604	1	14375	2	Y	7934	7818	0	71
						775	4	8727	9					
01	48050 X	23923	-0-	-24127	-0-	507	1	13525	2	Y	8236	8199	0	34
						831	4	9060	9					
02	44950 X	23765	-0-	-21185	-0-	403	1	15694	2	Y	6805	6686	0	61
						182	4	7486	9					
03	29212 X	29212	-0-	-0-	-0-	535	1	20395	2	Y	6970	3989	0	151
						615	4	7667	9					
04	27402 X	27402	-0-	-0-	-0-	448	1	17762	2	Y	6670	5255	0	30
						1855	4	7337	9					
05	26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	626	1	18614	2	Y	6254	5978	0	30
						742	4	6879	9					
ARUBA STATE 15-14 UNIT														
WELL #: 132H RRCID -> 296188 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10513 - 20307														
12	33201 X	26715	-0-	-6486	-0-	50	1	21729	2	Y	4487	4417	0	139
						4936	9							
01	33201 X	15611	-0-	-17590	-0-	36	1	12709	2	Y	2605	2643	0	89
						2866	9							
02	31059 X	24269	-0-	-6790	-0-	52	1	19859	2	Y	3962	3901	0	135
						4358	9							
03	28210 X	23310	-0-	-4900	-0-	43	1	19151	2	Y	3742	3781	0	76
						4116	9							
04	26880 X	21489	-0-	-5391	-0-	28	1	17787	2	Y	3340	3338	0	63
						3674	9							
05	26722 X	21835	-0-	-4887	-0-	49	1	18125	2	Y	3328	3181	0	159
						3661	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296197 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10589 - 19976																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	73098 X	62159	-0-	-10939	-0-	46724 2	13 4	Y	14020	13960 0	100 8	62				
01	73098 X	58959	-0-	-14139	-0-	15422 9	40 4	Y	13034	13048 0		48				
02	68382 X	54155	-0-	-14227	-0-	44582 2	12018 9	Y	10925	10929 0		44				
03	73098 X	44315	-0-	-28783	-0-	14337 9	38 4	Y	9844	9839 0		49				
04	70740 X	46793	-0-	-23947	-0-	42137 2	35320 2	Y	10406	10401 0		54				
05	62155 X	44245	-0-	-17910	-0-	33449 2	10839 9	Y	9854	9853 0		55				
KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296211 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10744 - 21400																
12	57474 X	41623	-0-	-15851	-0-	456 1	32066 2	Y	8274	8262 0	5 8	103				
01	57474 X	38333	-0-	-19141	-0-	9101 9	29409 2	Y	7683	7585 0	30 8	171				
02	53766 X	35176	-0-	-18590	-0-	473 1	27308 2	Y	6778	6839 0	1 8	109				
03	44423 X	36571	-0-	-7852	-0-	8451 9	28592 2	Y	6829	6826 0		112				
04	41220 X	33470	-0-	-7750	-0-	368 1	26176 2	Y	6289	6281 0		120				
05	41633 X	33281	-0-	-8352	-0-	44 4	26166 2	Y	6039	6051 0		108				
KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296233 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10700 - 20544																
12	0 W	44949	-0-	44949	1047172	1328 1	33853 2	Y	8880	8863 0	5 8	111				
01	0 W	41292	-0-	41292	1088464	9768 9	30813 2	Y	8287	8181 0	33 8	184				
02	0 W	39130	-0-	39130	1127594	1363 1	29735 2	Y	7400	7464 0	1 8	119				
03	1165270 X	37676	-0-	-1127594	-0-	9116 9	28442 2	Y	7227	7227 0		119				
04	43500 X	35635	-0-	-7865	-0-	1207 1	7950 9	Y	6852	6840 0		131				
05	44950 X	36936	-0-	-8014	-0-	48 4	27163 2	Y	6797	6806 0		122				
KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296235 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10825 - 21681																
12	57474 X	42977	-0-	-14497	-0-	164 4	32177 2	Y	8610	8597 0	5 8	107				
01	57474 X	44087	-0-	-13387	-0-	774 1	33634 2	Y	8261	8152 0	33 8	183				
02	53766 X	39941	-0-	-13825	-0-	161 4	30217 2	Y	7695	7753 0	1 8	124				
03	42966 X	40562	-0-	-2404	-0-	1430 1	31011 2	Y	7498	7499 0		123				
04	42660 X	38807	-0-	-3853	-0-	77 4	8248 9	Y	7237	7221 0		139				
05	44082 X	41078	-0-	-3004	-0-	177 4	29894 2	Y	7329	7337 0		131				

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BULLEIT 12-15-16 UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 233H				RRCID -> 296253				COMPL. DATE 05/20/2023				9923 PERF.10053 - 20780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	157263 X	110898	-0-	-46365	-0-	757 1	103943 2	Y	5586	5252 0	94 8			411
01	157263 X	112490	-0-	-44773	-0-	53 4	6145 9							
02	147117 X	94548	-0-	-52569	-0-	806 1	105416 2	Y	5580	5583 0	14 8			394
03	130665 X	97760	-0-	-32905	-0-	130 4	6138 9							
04	114030 X	90701	-0-	-23329	-0-	621 1	88709 2	Y	4719	4584 0	26 8			503
05	112499 X	89352	-0-	-23147	-0-	27 4	5191 9							
						751 1	91273 2	Y	5045	5270 0	32 8			246
						186 4	5550 9							
						681 1	85184 2	Y	4354	4372 0	30 8			198
						47 4	4789 9							
						745 1	84132 2	Y	3998	3899 0	53 8			244
						77 4	4398 9							
BULLEIT 12-15-16 UNIT														
WELL #: 224H				RRCID -> 296260				COMPL. DATE 05/20/2023				9809 PERF. 9852 - 20037		
12	161014 X	109589	-0-	-51425	-0-	736 1	101117 2	Y	6985	6547 0	117 8			514
01	161014 X	104910	-0-	-56104	-0-	52 4	7684 9							
02	150626 X	106485	-0-	-44141	-0-	740 1	96857 2	Y	6540	6575 0	17 8			462
03	127751 X	91251	-0-	-36500	-0-	119 4	7194 9							
04	113010 X	84776	-0-	-28234	-0-	696 1	99471 2	Y	5715	5543 0	31 8			603
05	113832 X	85007	-0-	-28825	-0-	31 4	6287 9							
						694 1	84392 2	Y	5448	5717 0	35 8			299
						172 4	5993 9							
						633 1	79128 2	Y	4520	4557 0	31 8			231
						43 4	4972 9							
						702 1	79257 2	Y	4524	4396 0	60 8			299
						72 4	4976 9							
ZACCHAEUS 3 UNIT														
WELL #: 222H				RRCID -> 296276				COMPL. DATE 05/30/2023				10545 PERF.10731 - 17672		
12	51987 X	48040	-0-	-3947	-0-	37956 2	10 4	Y	9158	9113 0	65 8			40
01	51987 X	41612	-0-	-10375	-0-	10074 9								
02	48633 X	39862	-0-	-8771	-0-	33120 2	30 4	Y	7693	7704 0				29
03	51987 X	35527	-0-	-16460	-0-	8462 9								
04	47310 X	32524	-0-	-14786	-0-	32461 2	7401 9	Y	6728	6730 0				27
05	48050 X	32667	-0-	-15383	-0-	28101 2	32 4	Y	6722	6715 0				34
						7394 9								
						25773 2	19 4	Y	6120	6123 0				31
						6732 9								
						25891 2	6776 9	Y	6160	6157 0				34
ZACCHAEUS 3 UNIT														
WELL #: 231H				RRCID -> 296277				COMPL. DATE 05/29/2023				10623 PERF.11005 - 19393		
12	23918 X	23918	-0-	-0-	-0-	18549 2	5 4	Y	4876	4857 0	35 8			21
01	18659 X	18659	-0-	-0-	-0-	5364 9								
02	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	14188 2	13 4	Y	4053	4059 0				15
03	18476 X	16904	-0-	-1572	-0-	4458 9								
04	17880 X	15372	-0-	-2508	-0-	13594 2	3837 9	Y	3488	3489 0				14
05	18476 X	15184	-0-	-3292	-0-	12966 2	15 4	Y	3566	3562 0				18
						3923 9								
						11831 2	9 4	Y	3211	3212 0				17
						3532 9								
						11709 2	3475 9	Y	3159	3158 0				18

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296305															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 100852 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10593 - 17974															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	79019	X	61169	-0-	-17850	-0-	48917 12239	2 9	13	4	Y	11126	11077	0	49
01	79019	X	54082	-0-	-24937	-0-	43256 10787	2 9	39	4	Y	9806	9819	0	36
02	73921	X	51852	-0-	-22069	-0-	42461	2	9391	9	Y	8537	8539	0	34
03	79019	X	40657	-0-	-38362	-0-	32318 8302	2 9	37	4	Y	7547	7543	0	38
04	70410	X	44779	-0-	-25631	-0-	36159 8594	2 9	26	4	Y	7813	7811	0	40
05	61163	X	42006	-0-	-19157	-0-	33732	2	8274	9	Y	7522	7520	0	42
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296328 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10959 - 20534															
12	38285	X	35540	-0-	-2745	-0-	69 5940	1 9	29531	2	Y	5400	5322	0	168
01	38285	X	21278	-0-	-17007	-0-	51 3329	1 9	17898	2	Y	3026	3077	0	103
02	35815	X	29746	-0-	-6069	-0-	65 5011	1 9	24670	2	Y	4555	4485	0	156
03	38285	X	29477	-0-	-8808	-0-	55 4821	1 9	24601	2	Y	4383	4427	0	89
04	35910	X	28445	-0-	-7465	-0-	37 4773	1 9	23635	2	Y	4339	4327	0	81
05	35526	X	32670	-0-	-2856	-0-	74 5064	1 9	27532	2	Y	4604	4394	0	220
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296337 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11255 - 20221															
12	47898	X	47898	-0-	-0-	-0-	36517 11371	2 9	10	4	Y	10337	10290	0	45
01	45656	X	45656	-0-	-0-	-0-	35109 10515	2 9	32	4	Y	9559	9569	0	35
02	44047	X	44047	-0-	-0-	-0-	34958	2	9089	9	Y	8263	8265	0	33
03	42780	X	40802	-0-	-1978	-0-	31731 9035	2 9	36	4	Y	8214	8206	0	41
04	41400	X	38608	-0-	-2792	-0-	30220 8366	2 9	22	4	Y	7605	7607	0	39
05	42780	X	37687	-0-	-5093	-0-	29488	2	8199	9	Y	7454	7451	0	42
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 232HR RRCID -> 296398 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10874 - 20820															
12	53830	X	53830	-0-	-0-	-0-	40781 13038	2 9	11	4	Y	11853	11786	0	52
01	47775	X	47775	-0-	-0-	-0-	37061 10681	2 9	33	4	Y	9710	9726	0	36
02	50465	X	50465	-0-	-0-	-0-	40955	2	9510	9	Y	8645	8646	0	35
03	44795	X	43679	-0-	-1116	-0-	34246 9394	2 9	39	4	Y	8540	8532	0	43
04	43350	X	38410	-0-	-4940	-0-	29355 9034	2 9	21	4	Y	8213	8214	0	42
05	44795	X	36308	-0-	-8487	-0-	27339	2	8969	9	Y	8154	8151	0	45

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296402															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11351 - 21268															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	0		34564	-0-	34564	34564	16921	2	7290	4	Y	9412	9345	0	64
							10353	9							
*07	0		33046	-0-	33046	67610	18694	2	2397	4	Y	10868	10878	0	54
							11955	9							
*08	0		34796	-0-	34796	102406	22808	2	11988	9	Y	10898	10754	0	86
*09	0		38590	-0-	38590	140996	28741	2	9849	9	Y	8954	8940	0	100
*10	0		35264	-0-	35264	176260	26466	2	10	4	Y	7989	8030	0	59
							8788	9							
*11	208880	X	32620	-0-	-176260	-0-	21809	2	1089	4	Y	8838	8838	0	59
							9722	9							
*12	28892	X	27999	-0-	-893	-0-	20656	2	6	4	Y	6670	6652	0	29
							7337	9							
*01	37389	X	37389	-0-	-0-	-0-	28334	2	26	4	Y	8208	8207	0	30
							9029	9							
*02	49197	X	49197	-0-	-0-	-0-	38881	2	10316	9	Y	9378	9370	0	38
*03	46419	X	46419	-0-	-0-	-0-	35849	2	41	4	Y	9572	9562	0	48
							10529	9							
*04	43901	X	43901	-0-	-0-	-0-	34183	2	25	4	Y	8812	8815	0	45
							9693	9							
05	43937	X	43937	-0-	-0-	-0-	34253	2	9684	9	Y	8804	8800	0	49

JACKIE STATE C WELL #: 131H RRCID -> 296510															
COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10743 - 22536															
12	0		72228	-0-	72228	439721	56816	2	636	4	Y	13433	13459	0	55
							14776	9							
01	506527	X	66806	-0-	-439721	-0-	53450	2	443	4	Y	11739	11743	0	36
							12913	9							
02	59827	X	59827	-0-	-0-	-0-	48405	2	71	4	Y	10319	10295	0	33
							11351	9							
03	58392	X	58392	-0-	-0-	-0-	47400	2	87	4	Y	9914	9912	0	33
							10905	9							
04	51061	X	51061	-0-	-0-	-0-	41355	2	192	4	Y	8649	8631	0	25
							9514	9							
05	51925	X	49048	-0-	-2877	-0-	39603	2	309	4	Y	8305	8304	0	26
							9136	9							

JACKIE STATE B WELL #: 331H RRCID -> 296511															
COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11395 - 23248															
12	0		90702	-0-	90702	570654	74099	2	831	4	Y	14338	14384	0	59
							15772	9							
01	657312	X	86658	-0-	-570654	-0-	71930	2	597	4	Y	12846	12850	0	39
							14131	9							
02	75058	X	75058	-0-	-0-	-0-	63165	2	93	4	Y	10727	10703	0	35
							11800	9							
03	75170	X	75170	-0-	-0-	-0-	63467	2	116	4	Y	10534	10532	0	35
							11587	9							
04	72630	X	68648	-0-	-3982	-0-	57923	2	269	4	Y	9505	9484	0	27
							10456	9							
05	75051	X	67733	-0-	-7318	-0-	57103	2	446	4	Y	9258	9256	0	29
							10184	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 JACKIE STATE A														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 221H				RRCID -> 296515				COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL DEPTH 10631 PERF.11091 - 22825		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
12	0	57052	-0-	57052	434898	45825	2	513	4	Y	9740	9775	0	40
01	487142 X	52244	-0-	-434898	-0-	10714	9							
02	46197 X	44737	-0-	-1460	-0-	42384	2	352	4	Y	8644	8647	0	26
03	49383 X	47301	-0-	-2082	-0-	9508	9							
04	47790 X	42340	-0-	-5450	-0-	36495	2	54	4	Y	7444	7426	0	24
05	53810 X	53810	-0-	-0-	-0-	8188	9							
						39189	2	72	4	Y	7309	7308	0	24
						8040	9							
						34861	2	162	4	Y	6652	6637	0	19
						7317	9							
						44894	2	351	4	Y	7786	7781	0	24
						8565	9							

JACKIE STATE UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296591 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10845 - 18827														
12	0	41680	-0-	41680	396211	32908	2	370	4	Y	7638	7666	0	31
01	431256 X	35045	-0-	-396211	-0-	8402	9							
02	35699 X	27459	-0-	-8240	-0-	27043	2	222	4	Y	7073	7073	0	22
03	38161 X	24326	-0-	-13835	-0-	7780	9							
04	36930 X	18975	-0-	-17955	-0-	21151	2	30	4	Y	5707	5696	0	18
05	38161 X	18031	-0-	-20130	-0-	6278	9							
						18323	2	32	4	Y	5428	5427	0	18
						5971	9							
						13559	2	63	4	Y	4866	4855	0	14
						5353	9							
						13002	2	101	4	Y	4480	4480	0	14
						4928	9							

JESSE JAMES 5-4 EAST A UNIT WELL #: 133H RRCID -> 296610 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10805 - 21158														
12	1244136 X	105846	-0-	-1138290	-0-	72	1	78540	2	Y	23307	23327	0	56
01	95883 X	95692	-0-	-191	-0-	1596	4	25638	9					
02	89697 X	81801	-0-	-7896	-0-	20	1	72674	2	Y	20472	20434	0	94
03	95883 X	81433	-0-	-14450	-0-	479	4	22519	9					
04	92790 X	72893	-0-	-19897	-0-	6	1	62152	2	Y	17465	17491	0	68
05	95883 X	64144	-0-	-31739	-0-	431	4	19212	9					
						77	1	62243	2	Y	17184	17173	0	79
						211	4	18902	9					
						58	1	55754	2	Y	15228	15243	0	64
						330	4	16751	9					
						29	1	47440	2	Y	14741	14690	0	64
						460	4	16215	9					

SHELL 41 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296614 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11141 - 20623														
12	475195 X	55256	-0-	-419939	-0-	47570	2	535	4	Y	6501	6534	0	27
01	59768 X	47336	-0-	-12432	-0-	7151	9							
02	55912 X	37874	-0-	-18038	-0-	39890	2	328	4	Y	6471	6470	0	20
03	59768 X	40553	-0-	-19215	-0-	7118	9							
04	57840 X	52771	-0-	-5069	-0-	31436	2	46	4	Y	5811	5797	0	19
05	55242 X	53176	-0-	-2066	-0-	6392	9							
						34171	2	62	4	Y	5745	5744	0	19
						6320	9							
						46837	2	218	4	Y	5196	5184	0	15
						5716	9							
						47293	2	370	4	Y	5012	5011	0	16
						5513	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SHELL 41 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296615														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SHELL 41 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296615 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11439 - 21569														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	524175 X	59107	-0-	-465068	-0-	49500	2	555	4	Y	8229	8269	0	34
01	77872 X	60583	-0-	-17289	-0-	9052	9							
02	72848 X	58950	-0-	-13898	-0-	51465	2	427	4	Y	7901	7901	0	24
03	78811 X	78811	-0-	-0-	-0-	8691	9							
04	75360 X	73427	-0-	-1933	-0-	50697	2	74	4	Y	7435	7415	0	24
05	73436 X	73436	-0-	-0-	-0-	8179	9							
						69073	2	127	4	Y	8737	8731	0	29
						9611	9							
						64670	2	301	4	Y	7687	7671	0	22
						8456	9							
						65032	2	509	4	Y	7177	7177	0	22
						7895	9							
SHELL 41 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296616 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11384 - 21014														
12	525028 X	91976	-0-	-433052	-0-	79993	2	899	4	Y	10076	10112	0	41
01	91483 X	91483	-0-	-0-	-0-	11084	9							
02	78179 X	78179	-0-	-0-	-0-	80946	2	673	4	Y	8967	8970	0	27
03	82522 X	78623	-0-	-3899	-0-	9864	9							
04	79860 X	70884	-0-	-8976	-0-	69937	2	103	4	Y	7399	7382	0	24
05	82522 X	67894	-0-	-14628	-0-	8139	9							
						70493	2	129	4	Y	7274	7273	0	24
						8001	9							
						63553	2	296	4	Y	6395	6382	0	18
						7035	9							
						60796	2	476	4	Y	6020	6019	0	19
						6622	9							
VINTAGE C WELL #: C 03H RRCID -> 296685 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11271 - 23708														
12	0	135145	-0-	135145	698347	120655	2	14490	9	Y	13173	13128	0	326
01	0	133693	-0-	133693	832040	116042	2	28	4	Y	16021	15360	0	378
						17623	9							
02	954179 X	122139	-0-	-832040	-0-	108745	2	13394	9	Y	12176	12280	0	274
03	136307 X	124638	-0-	-11669	-0-	110965	2	13673	9	Y	12430	12374	0	330
04	131910 X	112726	-0-	-19184	-0-	101620	2	11106	9	Y	10096	9984	0	442
05	136307 X	110788	-0-	-25519	-0-	99809	2	10979	9	Y	9981	9964	0	459
VINTAGE E WELL #: C 04H RRCID -> 296686 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11039 - 22474														
12	0	136766	-0-	136766	675267	110307	2	26459	9	Y	24054	23805	0	596
01	0	122474	-0-	122474	797741	103420	2	25	4	Y	17299	16829	0	408
						19029	9							
02	905611 X	107870	-0-	-797741	-0-	92472	2	15398	9	Y	13998	14092	0	314
03	123721 X	108254	-0-	-15467	-0-	93506	2	14748	9	Y	13407	13366	0	355
04	119730 X	100617	-0-	-19113	-0-	86943	2	13674	9	Y	12431	12241	0	545
05	123721 X	96302	-0-	-27419	-0-	83386	2	12916	9	Y	11742	11747	0	540
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296714 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11336 - 18747														
12	39618 X	39088	-0-	-530	-0-	29948	2	8	4	Y	8302	8265	0	36
01	39618 X	36148	-0-	-3470	-0-	9132	9							
02	37062 X	34981	-0-	-2081	-0-	27858	2	25	4	Y	7514	7522	0	28
03	39618 X	34231	-0-	-5387	-0-	8265	9							
						27624	2	7357	9	Y	6688	6689	0	27
						26352	2	30	4	Y	7135	7126	0	36
						7849	9							
04	43220 X	43220	-0-	-0-	-0-	34589	2	25	4	Y	7824	7820	0	40
05	44067 X	44067	-0-	-0-	-0-	8606	9							
						35690	2	8377	9	Y	7615	7613	0	42

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SHELL 41 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296823														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10743 - 20638														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	529190 X	59050	-0-	-470140	-0-	45917	2	513	4	Y	11473	11512	0	47
01	59904 X	59904	-0-	-0-	-0-	12620	9							
02	60031 X	60031	-0-	-0-	-0-	48125	2	399	4	Y	10345	10347	0	32
03	56997 X	56997	-0-	-0-	-0-	11380	9							
04	52650 X	43507	-0-	-9143	-0-	50043	2	73	4	Y	9014	8993	0	29
05	55757 X	55757	-0-	-0-	-0-	9915	9							
						46903	2	86	4	Y	9098	9096	0	30
						10008	9							
						33722	2	156	4	Y	8754	8733	0	25
						9629	9							
						43857	2	342	4	Y	10507	10499	0	33
						11558	9							
SHELL 41 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 296883 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11019 - 21495														
12	671115 X	72184	-0-	-598931	-0-	59568	2	668	4	Y	10862	10915	0	44
01	81902 X	72443	-0-	-9459	-0-	11948	9							
02	76618 X	65980	-0-	-10638	-0-	60992	2	506	4	Y	9950	9952	0	30
03	81902 X	66347	-0-	-15555	-0-	10945	9							
04	79260 X	59619	-0-	-19641	-0-	56115	2	82	4	Y	8894	8872	0	29
05	81902 X	56650	-0-	-25252	-0-	9783	9							
						56735	2	104	4	Y	8644	8643	0	29
						9508	9							
						50465	2	235	4	Y	8108	8089	0	23
						8919	9							
						47836	2	374	4	Y	7673	7672	0	24
						8440	9							
VITAL ENERGY, INC. 100951 OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779														
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-			510
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			510
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			510
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			510
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			510
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			510
ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301														
12	35363 X	35363	-0-	-0-	-0-	29071	2	4172	4	N	1927	1613	1	1341
01	33852 X	27948	-0-	-5904	-0-	2120	9							
02	42736 X	42736	-0-	-0-	-0-	25396	2	1010	4	N	1402	1136	1	1607
03	48682 X	48682	-0-	-0-	-0-	1542	9							
04	47964 X	47964	-0-	-0-	-0-	38920	2	1384	4	N	2211	1949	1	1869
05	37969 X	37969	-0-	-0-	-0-	2432	9							
						45961	2	16	4	N	2459	2278	1	2050
						2705	9							
						41626	2	3775	4	N	2330	3312	1	1068
						2563	9							
						35970	2	349	4	N	1500	1336	1	1232
						1650	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CALIFORNIA CHROME 27														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 100951 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	1071 408	1 9	7926	2	Y	371			575
01	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	1190 57	1 4	6119	2	Y	501			1076
02	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	3076 677	1 9	5081	2	Y	615	1181	1	510
03	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	3418 883	1 9	8189	2	Y	803	627	1	686
04	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	2529 543	1 9	7222	2	Y	494	877	1	303
05	4185 X	2829	-0-	-1356	-0-	324 210	1 9	2295	2	Y	191	87	1	407
DIAMOND BACK 17														
WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244														
12	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	575 263	1 9	6482	2	Y	239	179	0	185
01	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	549 107	1 4	6196	2	Y	173	180	0	175
02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	538 171	1 9	5401	2	Y	155			330
03	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	589 1125	1 4	3074	2	Y	176	188	1	318
04	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	570 187	1 9	3974	2	Y	170	187	1	301
05	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	548 69	1 4	1321	2	Y	158	188	1	271
AMERICAN PHAROAH														
WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879														
12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				Y	-0-	17	0		3
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				Y	-0-				3
02	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				Y	-0-				3
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				Y	-0-				3
*04	24914 X	24914	-0-	-0-	-0-	22062	2	2852	9	Y	2593	2214	1	382
*05	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4403	2	405	9	Y	368	546	1	204
ASSAULT 6														
WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059														
12	22320 X	22031	-0-	-289	-0-	20469	2	1562	9	Y	1420	1429	0	179
01	22320 X	21446	-0-	-874	-0-	19388 1664	2 9	394	4	Y	1513	1467	0	225
02	20880 X	19898	-0-	-982	-0-	18484	2	1414	9	Y	1285	1353	0	157
03	22320 X	21852	-0-	-468	-0-	20380 1463	2 9	9	4	Y	1330	1272	0	215
04	21600 X	20353	-0-	-1247	-0-	18765 1370	2 9	218	4	Y	1245	1209	0	251
05	22041 X	20045	-0-	-1996	-0-	18092 1318	2 9	635	4	Y	1198	1253	0	196

PHANTOM (WOLFCAMP)														
VITAL ENERGY, INC.														
SECRETARIAT 10														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 100951														
WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	24831 X	23633	-0-	-1198	-0-	22802	2	831	9	N	755	874	0	258
01	24831 X	22741	-0-	-2090	-0-	21672	2	247	4	N	747	720	0	285
						822	9							
02	23229 X	21253	-0-	-1976	-0-	20512	2	741	9	N	674	746	1	213
03	24304 X	21478	-0-	-2826	-0-	20635	2	147	4	N	633	566	1	280
						696	9							
04	22860 X	21350	-0-	-1510	-0-	19781	2	956	4	N	557	563	1	274
						613	9							
05	23622 X	21966	-0-	-1656	-0-	20531	2	729	4	N	642	559	1	357
						706	9							
YUCCA														
WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822														
12	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	2700	1	2538	2	Y	130	504	1	480
						143	9							
01	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	2483	1	2194	2	Y	398	359	1	519
						438	9							
02	0 N	5363	-0-	5363	-0-	2610	1	2289	2	Y	422	530	1	411
						464	9							
03	3100 N	5770	-0-	2670	2670	2618	1	2781	2	Y	337	392	1	356
						371	9							
*04	5364 X	2694	-0-	-2670	-0-	2666	1	19	2	Y	8			364
						9	9							
*05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	1628	1	1948	2	Y	297	146	1	515
						327	9							
CITATION 14														
WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993														
12	13020 X	9577	-0-	-3443	-0-	779	1	8337	2	Y	419	359	0	348
						461	9							
01	13020 X	12690	-0-	-330	-0-	771	1	11450	2	Y	418	363	0	403
						9	4	460	9					
02	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	744	1	11634	2	Y	442	558	1	287
						486	9							
03	13020 X	12983	-0-	-37	-0-	764	1	9314	2	Y	365			652
						2503	4	402	9					
04	11730 X	11161	-0-	-569	-0-	780	1	9856	2	Y	477	524	1	605
						525	9							
05	14204 X	14204	-0-	-0-	-0-	806	1	12886	2	Y	465	546	1	524
						512	9							
EASTEX 6														
WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414														
12	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	19452	2	2082	9	Y	1893	1905	0	248
01	20919 X	20919	-0-	-0-	-0-	18681	2	82	4	Y	1960	1907	0	301
						2156	9							
02	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	17597	2	1782	9	Y	1620	1712	0	209
03	22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	18205	2	1917	4	Y	1828	1740	0	297
						2011	9							
04	22671 X	22671	-0-	-0-	-0-	20582	2	206	4	Y	1712	1664	0	345
						1883	9							
05	21560 X	21560	-0-	-0-	-0-	19067	2	638	4	Y	1686	1755	0	276
						1855	9							

PHANTOM (WOLF CAMP) VITAL ENERGY, INC. TOYAH B														CNTY: WARD					
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #: 2H RRCID -> 287694														CAPACITY					
														COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
12	27900 X	24646	-0-	-3254	-0-	24160	2	486	9	Y	442	359	0	271					
01	27900 X	23563	-0-	-4337	-0-	22834	2	264	4	Y	423	179	0	515					
						465	9												
02	26100 X	21999	-0-	-4101	-0-	21579	2	420	9	Y	382	570	1	327					
03	26970 X	23676	-0-	-3294	-0-	21377	2	1868	4	Y	392	381	1	338					
						431	9												
04	24180 X	22281	-0-	-1899	-0-	21762	2	519	9	Y	472	378	1	432					
05	24645 X	22001	-0-	-2644	-0-	21652	2	349	9	Y	317	379	1	370					
TOYAH B 22-21														WELL #: 2H RRCID -> 287696					
														COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-				-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-				-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-				-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-				-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-				-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-				-0-					
WAR ADMIRAL 24														WELL #: 6H RRCID -> 287704					
														COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 10501 - 17368					
12	17050 X	14865	-0-	-2185	-0-	1170	1	12967	2	Y	662	641	0	147					
						728	9												
01	17050 X	12012	-0-	-5038	-0-	1026	1	10084	2	Y	584	627	0	104					
						260	4	642	9										
02	15950 X	11675	-0-	-4275	-0-	10619	2	1056	9	Y	960	893	0	171					
03	15934 X	13961	-0-	-1973	-0-	12936	2	1025	9	Y	932	970	0	133					
04	14940 X	12089	-0-	-2851	-0-	11557	2	532	9	Y	484	486	0	131					
05	14880 X	14334	-0-	-546	-0-	1387	1	12324	2	Y	566	539	0	158					
						623	9												
AFFIRMED 6														WELL #: 7H RRCID -> 287706					
														COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 10349 - 15716					
12	12400 X	11903	-0-	-497	-0-	860	1	10771	2	Y	247	247	0	47					
						272	9												
01	12400 X	10004	-0-	-2396	-0-	725	1	8823	2	Y	241	236	0	52					
						191	4	265	9										
02	11600 X	11419	-0-	-181	-0-	779	1	10381	2	Y	235	243	0	44					
						259	9												
03	12400 X	12142	-0-	-258	-0-	837	1	11040	2	Y	241	244	0	41					
						265	9												
04	11880 X	7933	-0-	-3947	-0-	375	1	7330	2	Y	180	185	0	36					
						30	4	198	9										
05	11904 X	10863	-0-	-1041	-0-	665	1	9326	2	Y	210	212	0	34					
						641	4	231	9										
AFFIRMED 6														WELL #: 3HM RRCID -> 287707					
														COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 10098 - 15432					
12	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	1016	1	5360	2	Y	68	81	0	29					
						75	9												
01	6882 X	4992	-0-	-1890	-0-	862	1	3933	2	Y	21	26	0	24					
						174	4	23	9										
02	DLQ G-10	5351	-0-	5351	5351	909	1	4354	2	Y	80	74	0	30					
						88	9												
03	13151 X	7800	-0-	-5351	-0-	998	1	6285	2	Y	470	422	0	78					
						517	9												
04	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	1036	1	4300	2	Y	334	345	0	67					
						167	4	367	9										
05	6448 X	5764	-0-	-684	-0-	1103	1	3621	2	Y	362	370	0	59					
						642	4	398	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. PICKPOCKET 21				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:	3H	RRCID -> 287709	COMPL. DATE 02/03/2019	TOTAL	DEPTH	9913	PERF.10029	- 14484			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14787 X	6901	-0-	-7886	-0-	5812	2	1089	9	Y	990	1002	0		142
01	14787 X	5793	-0-	-8994	-0-	4724	2	1069	9	Y	972	924	0		190
02	DLQ G-10	5209	-0-	5209	5209	4463	2	746	9	Y	678	772	1		96
03	21700 X	16491	-0-	-5209	-0-	15627	2	864	9	Y	785	612	1		269
*04	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	10482	2	801	9	Y	728	814	1		183
*05	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	9465	2	719	9	Y	654	672	1		165
SEATTLE SLEW				WELL #:	1H	RRCID -> 287735	COMPL. DATE 09/25/2015	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.10247	- 18019			
12	27094 X	14634	-0-	-12460	-0-	14249	2	385	9	Y	350	722	0		50
01	27094 X	13164	-0-	-13930	-0-	12747	2	417	9	Y	379	343	0		86
02	DLQ G-10	18234	-0-	18234	18234	17764	2	470	9	Y	427	406	1		107
03	37033 X	18799	-0-	-18234	-0-	18536	2	263	9	Y	239	276	1		70
04	16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	16369	2	310	9	Y	282	285	1		67
05	14632 X	9907	-0-	-4725	-0-	952	1	8650	2	Y	277	344	1		-0-
						305	9								
COOPERS DREAM 23-2				WELL #:	2H	RRCID -> 287877	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL	DEPTH	9817	PERF.10029	- 17346			
12	7471 X	1444	-0-	-6027	-0-	1226	1	98	4	Y	109	102	0		18
						120	9								
01	7099 X	1508	-0-	-5591	-0-	906	1	594	4	Y	7	14	0		11
						8	9								
02	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1171	1135	1	36	4	Y	-0-				11
03	2357 X	1186	-0-	-1171	-0-	1147	1	38	4	Y	1				12
						1	9								
*04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	644	1	6	9	Y	5	6	1		11
*05	1519 X	247	-0-	-1272	-0-	235	1	10	4	Y	2	4	1	1 8	8
						2	9								
COOPERS DREAM 23-4				WELL #:	4H	RRCID -> 287879	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL	DEPTH	9872	PERF. 9964	- 15931			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
SEATTLE SLEW 17				WELL #:	1H	RRCID -> 287939	COMPL. DATE 01/19/2019	TOTAL	DEPTH	9748	PERF. 9798	- 19665			
12	39370 X	31657	-0-	-7713	-0-	29769	2	1888	9	Y	1716	2345	0		257
01	38099 X	24098	-0-	-14001	-0-	22689	2	1409	9	Y	1281	1245	0		293
02	DLQ G-10	24884	-0-	24884	24884	23153	2	1731	9	Y	1574	1456	1		411
03	53292 X	28408	-0-	-24884	-0-	26861	2	1547	9	Y	1406	1399	1		418
04	25010 X	25010	-0-	-0-	-0-	23559	2	1451	9	Y	1319	1408	1		329
05	31651 X	5233	-0-	-26418	-0-	4961	2	272	9	Y	247	567	1		9

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. DELIGHTFUL DASHER 11-2			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:			ASSOCIATED 2HM RRCID -> 287940			CAPACITY COMPL. DATE 10/09/2018			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	18600 X	15801	-0-	-2799	-0-			878 1433	1 9	13490	2	Y	1303	1312	0			97
01	18600 X	13637	-0-	-4963	-0-			840 53	1 4	11212	2	Y	1393	1376	0			114
02	DLQ G-10	11095	-0-	11095	11095			813 1235	1 9	9047	2	Y	1123	1177	0			60
03	28638 X	17543	-0-	-11095	-0-			821 1368	1 9	15354	2	Y	1244	1226	0			78
04	15579 X	15579	-0-	-0-	-0-			803 310	1 4	13261	2	Y	1095	1109	0			64
05	15810 X	12721	-0-	-3089	-0-			795 1243	1 9	10683	2	Y	1130	1111	0	5	8	78
STATE CALIFORNIA CHROME 27					WELL #:	7H	RRCID -> 287941	COMPL. DATE 12/22/2018			TOTAL DEPTH 9852	PERF.10045 - 14503						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
COOPERS DREAM 23-3					WELL #:	3H	RRCID -> 287942	COMPL. DATE 02/24/2019			TOTAL DEPTH 9761	PERF. 9925 - 16192						
12	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-			1294 129	1 4	7756	2	Y	640	601	0			48
01	9331 X	5492	-0-	-3839	-0-			1035 740	1 4	3461	2	Y	233	262	0			19
02	DLQ G-10	6611	-0-	6611	6611			1293 86	1 4	4815	2	Y	379	358	1			40
03	14041 X	7430	-0-	-6611	-0-			1332 60	1 4	5523	2	Y	468	461	1			47
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-			942 266	1 9	1987	2	Y	242	191	1			98
05	9889 X	4534	-0-	-5355	-0-			1749 51	1 4	2371	2	Y	330	312	1	1	8	115
PICKPOCKET 21					WELL #:	2H	RRCID -> 287943	COMPL. DATE 02/03/2019			TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9867 - 14475						
12	12622 X	12622	-0-	-0-	-0-			11534	2	1088	9	Y	989	1002	0			144
01	12462 X	11745	-0-	-717	-0-			10675	2	1070	9	Y	973	924	0			193
02	DLQ G-10	11191	-0-	11191	11191			10336	2	855	9	Y	777	860	1			110
03	17053 X	5862	-0-	-11191	-0-			5002	2	860	9	Y	782	623	1			269
*04	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-			9204	2	801	9	Y	728	814	1			183
*05	12617 X	9798	-0-	-2819	-0-			9079	2	719	9	Y	654	672	1			165
WAR ADMIRAL 24					WELL #:	4H	RRCID -> 288113	COMPL. DATE 04/26/2019			TOTAL DEPTH 10549	PERF.10372 - 17239						
12	17267 X	11228	-0-	-6039	-0-			869 728	1 9	9631	2	Y	662	641	0			144
01	17267 X	8935	-0-	-8332	-0-			746 209	1 4	7336	2	Y	585	627	0			102
02	DLQ G-10	8467	-0-	8467	8467			7885	2	582	9	Y	529	537	0			94
03	19376 X	10909	-0-	-8467	-0-			10328	2	581	9	Y	528	547	0			75
04	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-			10525	2	417	9	Y	379	353	0			101
05	12775 X	12775	-0-	-0-	-0-			1216 754	1 9	10805	2	Y	685	598	0			188

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. GALLANT FOX 9				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 288206	CAPACITY COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL	DEPTH	9881	PERF.10010 - 14582	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		18631 X	16626	-0-	-2005	-0-	15708 858 9	2	60	4	N	780	871	0	377
01		18631 X	12210	-0-	-6421	-0-	11031 672 9	2	507	4	N	611	531	0	457
02		17429 X	14933	-0-	-2496	-0-	14190 13626 2	2	743	9	N	675	559	1	573
03		18011 X	14521	-0-	-3490	-0-	13626 726 9	2	169	4	N	660	942	1	291
04		17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	16570 897 9	2	60	4	N	815	740	1	366
05		16616 X	16051	-0-	-565	-0-	13721 832 9	2	1498	4	N	756	752	1	370
OMAHA 11-3				WELL #:	3H	RRCID -> 289063	COMPL. DATE 10/10/2018				TOTAL	DEPTH	10152	PERF.10458 - 16970	
12		13051 X	11691	-0-	-1360	-0-	882 1071 9	1	9738	2	Y	974	975	0	66
01		13051 X	12784	-0-	-267	-0-	901 47 4	1	10768	2	Y	971	963	0	74
02		DLQ G-10	12449	-0-	12449	12449	845 828 9	1	10776	2	Y	753	790	0	37
03		26235 X	13786	-0-	-12449	-0-	915 860 9	1	12011	2	Y	782	772	0	47
04		13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	862 827 9	1	11489	2	Y	752	757	0	42
05		13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	883 838 9	1	11399	2	Y	762	751	0	51
COPPERHEAD 23				WELL #:	1H	RRCID -> 289064	COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL	DEPTH	10621	PERF.10601 - 17530	
12		11439 X	7400	-0-	-4039	-0-	1388 44 4	1	5703	2	Y	241	261	0	76
01		11439 X	4609	-0-	-6830	-0-	1125 668 4	1	2480	2	Y	305	213	0	168
02		DLQ G-10	3938	-0-	3938	3938	1380 376 9	1	2182	2	Y	342	410	1	100
03		10657 X	6719	-0-	-3938	-0-	1434 65 4	1	4847	2	Y	339	342	1	97
*04		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	965 168 4	1	2389	2	Y	435	400	1	132
*05		7409 X	5976	-0-	-1433	-0-	1750 20 4	1	3705	2	Y	455	490	1	92
DELIGHTFUL DASHER 11				WELL #:	1H	RRCID -> 289065	COMPL. DATE 04/04/2018				TOTAL	DEPTH	10160	PERF.10349 - 16826	
12		10044 X	8325	-0-	-1719	-0-	989 367 9	1	6969	2	Y	334	336	0	26
01		10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	960 40 4	1	9161	2	Y	338	335	0	29
02		DLQ G-10	9863	-0-	9863	9863	897 435 9	1	8531	2	Y	395	403	0	21
03		20309 X	10446	-0-	-9863	-0-	975 1102 9	1	8369	2	Y	1002	963	0	60
04		10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	917 200 4	1	8367	2	Y	871	882	0	49
05		11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	928 906 9	1	9250	2	Y	824	816	0	55

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. OMAHA 11-2														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 100951														
WELL #: 2HM RRCID -> 289066 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10336 - 17062														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	12896 X	12258	-0-	-638	-0-	887 1359	1 9	10012	2	Y	1235	1237	0	84
01	13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	908 42	1 4	10764	2	Y	1265	1253	0	96
02	DLQ G-10	12403	-0-	12403	12403	848 1158	1 9	10397	2	Y	1053	1098	0	51
03	24559 X	12156	-0-	-12403	-0-	916 1390	1 9	9850	2	Y	1264	1239	0	76
04	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	877 252	1 4	8941	2	Y	1055	1071	0	60
05	13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	894 1114	1 9	11380	2	Y	1013	1003	0	68
2 8														
AFFIRMED 6 WELL #: 2H RRCID -> 289067 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10055 - 16247														
12	21390 X	21067	-0-	-323	-0-	19378	2	1689	9	Y	1535	1544	0	237
01	21390 X	18705	-0-	-2685	-0-	16902 1521	2 9	282	4	Y	1383	1367	0	253
02	DLQ G-10	17061	-0-	17061	17061	15693	2	1368	9	Y	1244	1299	0	198
03	37284 X	20223	-0-	-17061	-0-	16948 1598	2 9	1677	4	Y	1453	1409	0	242
04	18740 X	18740	-0-	-0-	-0-	17236 1441	2 9	63	4	Y	1310	1288	0	264
05	21080 X	4134	-0-	-16946	-0-	3852	2	282	9	Y	256	478	0	42
PICKPOCKET 21 WELL #: 1H RRCID -> 289068 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9853 - 14425														
12	7223 X	5958	-0-	-1265	-0-	5450	2	508	9	Y	462	494	0	72
01	12431 X	6325	-0-	-6106	-0-	5833	2	492	9	Y	447	424	0	95
02	DLQ G-10	4937	-0-	4937	4937	4244	2	693	9	Y	630	638	1	87
03	10471 X	5534	-0-	-4937	-0-	4786	2	748	9	Y	680	534	1	233
*04	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5278	2	688	9	Y	625	701	1	157
*05	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6250	2	521	9	Y	474	511	1	120
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811														
12	24304 X	21164	-0-	-3140	-0-	854 2140	1 9	18170	2	N	1945	1928	0	906
01	24304 X	18103	-0-	-6201	-0-	708 439	1 4	14935	2	N	1837	1865	0	878
02	22736 X	18519	-0-	-4217	-0-	795 1797	1 9	15927	2	N	1634	1329	1	1183
03	24180 X	16368	-0-	-7812	-0-	862 2652	1 4	10938	2	N	1742	1321	1	1604
04	22050 X	20756	-0-	-1294	-0-	835 1989	1 9	17932	2	N	1808	2631	1	781
05	21173 X	18873	-0-	-2300	-0-	868 696	1 4	15376	2	N	1757	1682	1	856
1933 9														
PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699														
12	7936 X	5429	-0-	-2507	-0-	4921	2	508	9	Y	462	494	0	71
01	7936 X	5271	-0-	-2665	-0-	4780	2	491	9	Y	446	424	0	93
02	DLQ G-10	5460	-0-	5460	5460	4844	2	616	9	Y	560	575	1	78
03	11667 X	6207	-0-	-5460	-0-	5543	2	664	9	Y	604	475	1	207
*04	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	3910	2	661	9	Y	601	657	1	151
*05	5425 X	3649	-0-	-1776	-0-	3018	2	631	9	Y	574	580	1	145

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. BIG BROWN 15				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:	1H	RRCID -> 290167	COMPL. DATE 02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10057 - 14587	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	13299 X	40	-0-	-13259	-0-	36	2	4	9	Y	4	10
01	465 X	31	-0-	-434	-0-	31	2			Y	-0-	10
02	DLQ G-10	192	-0-	192	-0-	192	2			Y	-0-	10
03	311 X	119	-0-	-192	-0-	82	2	37	9	Y	34	44
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-	44
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	44
AMERICAN PHAROAH				WELL #:	2H	RRCID -> 290169	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL	DEPTH	9720	PERF. 9864 - 17781	
12	33418 X	8216	-0-	-25202	-0-	7578	2	638	9	Y	580	632
01	33418 X	872	-0-	-32546	-0-	842	2	30	9	Y	27	476
02	DLQ G-10	8569	-0-	8569	-0-	8152	2	417	9	Y	379	487
03	29629 X	21060	-0-	-8569	-0-	19634	2	1426	9	Y	1296	889
*04	23940 X	23940	-0-	-0-	-0-	22062	2	1878	9	Y	1707	382
*05	8215 X	4808	-0-	-3407	-0-	4403	2	405	9	Y	368	204
WAR ADMIRAL 24				WELL #:	5H	RRCID -> 290170	COMPL. DATE 04/26/2019	TOTAL	DEPTH	10363	PERF.10189 - 17056	
12	18259 X	6798	-0-	-11461	-0-	2168	1	4520	2	Y	100	27
						110	9					
01	18259 X	10343	-0-	-7916	-0-	1108	1	8742	2	Y	166	34
						310	4	183	9			
02	DLQ G-10	14726	-0-	14726	-0-	14298	2	45	4	Y	348	66
						383	9					
03	14726 X	-0-	-0-	-14726	-0-					Y	126	23
04	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4087	2	234	9	Y	213	61
05	10354 X	5410	-0-	-4944	-0-	1414	1	3790	2	Y	187	56
						206	9					
SMARTY JONES 26				WELL #:	7H	RRCID -> 290196	COMPL. DATE 12/03/2018	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.10429 - 15002	
12	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	40	23
01	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	23	17
02	DLQ G-10	490	-0-	490	-0-	490		125	9	Y	114	53
03	787 X	297	-0-	-490	-0-	231	2	66	9	Y	60	27
*04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	459	2	13	9	Y	12	14
*05	507 X	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2	11
CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	4H	RRCID -> 290206	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL	DEPTH	10007	PERF.10092 - 14559	
12	1457 X	613	-0-	-844	-0-	563	1	50	9	Y	45	122
01	1426 X	1316	-0-	-110	-0-	729	1	526	2	Y	40	162
						17	4	44	9			
02	DLQ G-10	169	-0-	169	-0-	105	2	2	4	Y	56	46
						62	9					
03	169 N	-0-	-0-	-169	-0-					Y	97	83
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	525	2	24	9	Y	22	13
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	111	1	81	2	Y	55	64
						61	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CALIFORNIA CHROME 27				//CONT.// WELL #:	71052 900 100951 5H	ASSOCIATED RRCID -> 290207	CAPACITY				CNTY: WARD					
							COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL	DEPTH	9885	PERF.10006	-	14473			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3348 X	1169	-0-	-2179	-0-	1114	1	55	9	Y	50					138
01	2852 X	1307	-0-	-1545	-0-	720	1	520	2	Y	46					184
						16	4	51	9							
02	DLQ G-10	216	-0-	216	216	153	2	1	4	Y	56	193	1			47
						62	9									
03	216 X	-0-	-0-	-216	-0-					Y	25	51	1			21
04	809 X	809	-0-	-0-	-0-	763	2	46	9	Y	42	37	1			26
05	1302 X	737	-0-	-565	-0-	366	1	266	2	Y	95	8	1			113
						105	9									

CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	6H	RRCID -> 290208	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL	DEPTH	9954	PERF.10084	-	14551			
12	4154 X	2547	-0-	-1607	-0-	1044	1	1405	2	Y	89					171
						98	9									
01	4154 X	2162	-0-	-1992	-0-	979	1	1108	2	Y	44					215
						27	4	48	9							
02	DLQ G-10	1771	-0-	1771	1771	1682	2	1	4	Y	80	229	1			66
						88	9									
03	3177 X	1406	-0-	-1771	-0-	1268	2	138	9	Y	125	84	1			107
04	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2221	2	65	9	Y	59	130	1			36
05	2542 X	789	-0-	-1753	-0-	640	1	26	2	Y	112	10	1			138
						123	9									

BLUTO 8				WELL #:	21H	RRCID -> 290382	COMPL. DATE 04/23/2021	TOTAL	DEPTH	10361	PERF.12997	-	21970			
12	27638 X	27638	-0-	-0-	-0-	24188	2	2338	4	N	1011	896	0			416
						1112	9									
01	27477 X	27477	-0-	-0-	-0-	26209	2	298	4	N	882	986	0			312
						970	9									
02	25793 X	25793	-0-	-0-	-0-	24775	2	30	4	N	898	898	0			312
						988	9									
03	27241 X	27241	-0-	-0-	-0-	23312	2	2938	4	N	901	856	0			357
						991	9									
04	27386 X	27386	-0-	-0-	-0-	25299	2	1195	4	N	811	738	0			430
						892	9									
05	27781 X	27781	-0-	-0-	-0-	26836	2	66	4	N	799	852	0			377
						879	9									

TASHA 17-20A				WELL #:	20H	RRCID -> 290616	COMPL. DATE 04/17/2021	TOTAL	DEPTH	10484	PERF.11770	-	19915			
12	37324 X	26555	-0-	-10769	-0-	586	1	20699	2	Y	1679	1738	0			76
						3423	4	1847	9							
01	37324 X	26580	-0-	-10744	-0-	559	1	23485	2	Y	1883	1886	0			73
						465	4	2071	9							
02	DLQ G-10	25473	-0-	25473	25473	537	1	22166	2	Y	1755	1733	0			95
						839	4	1931	9							
03	52292 X	26819	-0-	-25473	-0-	589	1	24277	2	Y	1775	1398	0	391	1	81
						1953	9									
04	25378 X	25378	-0-	-0-	-0-	561	1	22379	2	Y	1512	1363	0			230
						775	4	1663	9							
05	27434 X	27434	-0-	-0-	-0-	539	1	24217	2	Y	1616	1545	0			301
						900	4	1778	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CALIFORNIA CHROME 27													CNTY: WARD															
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #: 10H													ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 290756													COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE									
12	4216 X	798	-0-	-3418	-0-	524 37 9			237 2	Y		34						139										
01	2666 X	658	-0-	-2008	-0-	445 22 4			159 2 32 9	Y		29						168										
02	DLQ G-10	964	-0-	964	964	609 20 9			335 2	Y		18	171	1				15										
03	2402 X	1438	-0-	-964	-0-	1261 29 9			148 2	Y		26	19	1				22										
04	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1500 42 9			60 2	Y		38	37	1				23										
05	806 X	249	-0-	-557	-0-	162 22 9			65 2	Y		20	7	1				36										
CALIFORNIA CHROME 27													WELL #: 12H				RRCID -> 290759				COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850			
12	19313 X	13600	-0-	-5713	-0-	1182 452 9			11966 2	Y		411						644										
01	18600 X	11655	-0-	-6945	-0-	1245 55 4			9950 2 405 9	Y		368						1012										
02	DLQ G-10	15597	-0-	15597	15597	3282 561 9			11754 2	Y		510	1099	1				423										
03	30444 X	14847	-0-	-15597	-0-	3604 526 9			10717 2	Y		478	493	1				408										
04	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	2831 420 9			9091 2	Y		382	556	1				234										
05	13609 X	6520	-0-	-7089	-0-	325 1526 4			4473 2 196 9	Y		178	67	1				345										
TASHA 17-20A													WELL #: 1H				RRCID -> 290846				COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071			
12	24769 X	20694	-0-	-4075	-0-	15659 4682 9			353 4	Y		4256	4169	0				193										
01	26505 X	23268	-0-	-3237	-0-	17923 4857 9			488 4	Y		4415	4436	0				172										
02	DLQ G-10	17222	-0-	17222	17222	12648 3850 9			724 4	Y		3500	3482	0				190										
03	37936 X	20714	-0-	-17222	-0-	16572 4043 9			99 4	Y		3675	2889	0	808	1		168										
04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	163 2			18 9	Y		16	182	0				2										
05	23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-					Y		-0-	2	0				-0-										
STATE CALIFORNIA CHROME 27													WELL #: 8HM				RRCID -> 290912				COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
STATE CALIFORNIA CHROME 27													WELL #: 9H				RRCID -> 290913				COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-										

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. STATE CALIFORNIA CHROME 27													CNTY: WARD																								
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951													ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD														
WELL #: 3H													RRCID -> 290915					COMPL. DATE 12/22/2018					TOTAL DEPTH 9990					PERF.10083 - 14695									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																	
0			PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
12	3937	X	1190	-0-	-2747	-0-			658	1	440	2	N	84					248																		
01	5363	X	886	-0-	-4477	-0-			92	9																											
									815	1	32	4	N	35					283																		
02	5017	X	1306	-0-	-3711	-0-			39	9																											
03	5363	X	957	-0-	-4406	-0-			1255	2	51	9	N	46	291	1			38																		
*04	2340	X	88	-0-	-2252	-0-			880	2	77	9	N	70	49	1			59																		
*05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-			88	2			N	-0-	59	1			-0-																		
													N	-0-					-0-																		
A CLASSIC DASH 18													WELL #: 1H					RRCID -> 290936					COMPL. DATE 11/22/2018					TOTAL DEPTH 9841					PERF. 9983 - 19764				
12	31000	X	19390	-0-	-11610	-0-			17436	2	1954	9	Y	1776	1818	0			245																		
01	31000	X	19454	-0-	-11546	-0-			17670	2	35	4	Y	1590	1638	0			197																		
									1749	9																											
02	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-			9901	2	1223	9	Y	1112	1065	1			244																		
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					244																		
04	21150	X	-0-	-0-	-21150	-0-							Y	-0-					244																		
05	19468	X	81	-0-	-19387	-0-			7	2	74	9	Y	67	297	1			14																		
AFFIRMED 6													WELL #: 5H					RRCID -> 290941					COMPL. DATE 03/10/2019					TOTAL DEPTH 9969					PERF.10030 - 15247				
12	21669	X	21030	-0-	-639	-0-			914	1	17820	2	Y	2087	2090	0			252																		
									2296	9																											
01	21669	X	19321	-0-	-2348	-0-			810	1	16366	2	Y	1752	1748	0			256																		
									218	4	1927	9																									
02	DLQ G-10		18618	-0-	18618	18618			813	1	15828	2	Y	1797	1843	0			210																		
									1977	9																											
03	38258	X	19640	-0-	-18618	-0-			903	1	15538	2	Y	1972	1865	0			317																		
									1030	4	2169	9																									
*04	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-			1248	1	14376	2	Y	1831	1779	0			369																		
									112	4	2014	9																									
*05	21018	X	19382	-0-	-1636	-0-			955	1	15839	2	Y	1772	1851	0			290																		
									639	4	1949	9																									
IMPERIAL EAGLE 24													WELL #: 3HM					RRCID -> 290954					COMPL. DATE 10/08/2019					TOTAL DEPTH 10088					PERF.10214 - 17147				
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-							N	99	102	0			21																		
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-			513	1	4051	2	N	166	159	0			28																		
									187	4	183	9																									
02	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-			8182	2	28	4	N	-0-	28	0			-0-																		
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					-0-																		
*04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					-0-																		
*05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-							N	-0-					-0-																		
OMAHA 11													WELL #: 1H					RRCID -> 290959					COMPL. DATE 12/03/2017					TOTAL DEPTH 10142					PERF.10215 - 17017				
12	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-			990	1	9131	2	N	1450	1448	0			99																		
									1595	9																											
01	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-			1022	1	10791	2	N	1426	1416	0			109																		
									1569	9																											
02	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-			955	1	9950	2	N	1214	1264	0			59																		
									1335	9																											
03	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-			1038	1	10376	2	N	1293	1273	0			79																		
									1422	9																											
*04	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-			977	1	8830	2	N	1152	1165	0			66																		
									252	4	1267	9																									
*05	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-			964	1	10206	2	N	1160	1144	0	3	8	79																		
									1276	9																											

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1082

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SIR BARTON 24				//CONT.// //CONT.//	71052 900 100951	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
				WELL #:	1H	RRCID ->	290965	COMPL.	DATE	11/25/2018	TOTAL	DEPTH	10128	PERF.10386	-	14365			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-			899 549	1 9	4154	2	Y	499	483	0			121
01	5332	X	4259	-0-	-1073	-0-			743 157	1 4	2844	2	Y	468	509	0			80
02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-			2720 634	1 9	2985	2	Y	576	484	1			172
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-			3050 98	1 4	3055	2	Y	566	617	1			121
*04	5940	X	5405	-0-	-535	-0-			3362 470	1 9	1573	2	Y	427	366	1			182
*05	5611	X	3774	-0-	-1837	-0-			1096 487	1 9	2191	2	Y	443	509	1	1	8	115
IMPERIAL EAGLE 24				WELL #:		4H	RRCID ->	290967	COMPL.	DATE	10/08/2019	TOTAL	DEPTH	9945	PERF.	9978	-	17295	
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-			1061 1	1 9	23	4	N	1	1	0			-0-
01	888	X	888	-0-	-0-	-0-			751 1	1 9	136	4	N	1	1	0			-0-
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-			2620 1	1 1	6	4	N	-0-					-0-
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-			2444 1	1 1			N	-0-					-0-
*04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-							N	-0-					-0-
*05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-							N	-0-					-0-
RUNAWAY GHOST 23-2				WELL #:		2H	RRCID ->	290968	COMPL.	DATE	02/28/2019	TOTAL	DEPTH	10065	PERF.	9974	-	18491	
12	28867	X	28867	-0-	-0-	-0-			25471 3215	2 9	181	4	Y	2923	2745	0			223
01	20336	X	15554	-0-	-4782	-0-			12954 1749	2 9	851	4	Y	1590	1694	0			119
02	19024	X	-0-	-0-	-19024	-0-			319 67	2 9			Y	-0-	83	1			36
03	20336	X	390	-0-	-19946	-0-			619 67	2 9	4	4	Y	61	54	1			43
*04	19680	X	6002	-0-	-13678	-0-			4906 1091	2 9	5	4	Y	992	641	1			394
*05	20336	X	3041	-0-	-17295	-0-			2553 1	2 9	488	9	Y	444	683	1	4	8	151
IMPERIAL EAGLE 24				WELL #:		5H	RRCID ->	290973	COMPL.	DATE	10/07/2019	TOTAL	DEPTH	10683	PERF.10792	-	18409		
12	18352	X	13090	-0-	-5262	-0-			1651 598	1 9	10841	2	N	544	553	0			123
01	16957	X	10684	-0-	-6273	-0-			1651 263	1 4	8317	2	N	412	459	0			76
02	14761	X	8383	-0-	-6378	-0-			7688 681	2 9	14	4	N	619	581	0			114
03	15779	X	10202	-0-	-5577	-0-			9455 7462	2 2	747	9	N	679	693	0			100
*04	15180	X	8162	-0-	-7018	-0-			571 532	1 9	129	4	N	519	478	0			141
*05	13082	X	10140	-0-	-2942	-0-			2350 532	1 9	7258	2	N	484	487	0	1	8	137

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. IMPERIAL EAGLE 24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 290974	CAPACITY COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL	DEPTH 10380	PERF.10391 - 17858	CNTY: WARD		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-			585 598	1 9	3842	2	N	544	553 0		120
01	4402 X	2593	-0-	-1809	-0-			322 195	1 4	1623	2	N	412	459 0		73
02	4118 X	2479	-0-	-1639	-0-			2109 359	2 9	11	4	N	326	339 0		60
03	4402 X	2508	-0-	-1894	-0-			2133	2	375	9	N	341	351 0		50
*04	4260 X	2112	-0-	-2148	-0-			1726 290	2 9	96	4	N	264	242 0		72
*05	4402 X	2420	-0-	-1982	-0-			525 272	1 9	1623	2	N	247	249 0		70
SPECIAL EFFORT 18				WELL #:	1H	RRCID -> 290981	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL	DEPTH 9868	PERF.10114 - 19715						
12	33201 X	21685	-0-	-11516	-0-			19616	2	2069	9	Y	1881	1879 0		261
01	33201 X	15113	-0-	-18088	-0-			13819 1272	2 9	22	4	Y	1156	1274 0		143
02	DLQ G-10	5880	-0-	5880	5880			5381	2	499	9	Y	454	497 1		100
03	6246 X	366	-0-	-5880	-0-			340	2	26	9	Y	24			124
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			124
05	21700 X	-0-	-0-	-21700	-0-							Y	-0-	124 1		-0-
COPPERHEAD 23				WELL #:	2H	RRCID -> 290983	COMPL. DATE 02/25/2019	TOTAL	DEPTH 9950	PERF. 9887 - 14504						
12	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-			1403 41	1 4	3897	2	Y	878	888 0		231
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-			1066 614	1 4	3459	2	Y	598	514 0		315
02	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-			1383 647	1 9	5115	2	Y	588	740 1		163
03	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-			1442 71	1 4	7160	2	Y	615	612 1		166
*04	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-			970 173	1 4	5692	2	Y	555	554 1		167
*05	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-			1763 22	1 4	4364	2	Y	463	530 1	5 8	95
ROCKET WRANGLER 11				WELL #:	1H	RRCID -> 290986	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL	DEPTH 10076	PERF.10365 - 17475						
12	18760 X	18760	-0-	-0-	-0-			835 2617	1 9	15308	2	Y	2379	2386 0		164
01	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-			866 45	1 4	16026	2	Y	2396	2376 0		184
02	18366 X	18366	-0-	-0-	-0-			796 2185	1 9	15385	2	Y	1986	2072 0		98
03	18695 X	18695	-0-	-0-	-0-			855 2314	1 9	15526	2	Y	2104	2074 0		128
*04	17610 X	17538	-0-	-72	-0-			807 2101	1 9	14630	2	Y	1910	1929 0		109
*05	18418 X	18418	-0-	-0-	-0-			824 1975	1 9	15619	2	Y	1795	1777 0	5 8	122

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. RUNAWAY GHOST 23														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #: 1HM RRCID -> 290987														CAPACITY	
COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	29191 X	29191	-0-	-0-	-0-	26085 2995 9	2	111	4	Y	2723	2557	0		205
01	17205 X	9812	-0-	-7393	-0-	8014 959 9	2	839	4	Y	872	1003	0		74
02	16095 X	15580	-0-	-515	-0-	13500 2049 9	2	31	4	Y	1863	1745	1		192
03	17205 X	14752	-0-	-2453	-0-	13060 1618 9	2	74	4	Y	1471	1503	1		160
*04	16650 X	7001	-0-	-9649	-0-	6064 921 9	2	16	4	Y	837	661	1		336
*05	17205 X	2966	-0-	-14239	-0-	2434 425 9	2	107	4	Y	386	584	1	3 8	135
COPPERHEAD 23														WELL #: 4H RRCID -> 291002	
COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555															
12	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	10187 1038 9	2	52	4	Y	944	929	0		224
01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	5339 539 9	2	168	4	Y	490	474	0		240
02	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5019 6533 2	2	971	9	Y	883	907	1		216
03	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	1014 5225 2	2	16	4	Y	922	916	1		222
*04	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	2009	2	512	9	Y	465	557	1		130
*05	3100 X	2264	-0-	-836	-0-		2	255	9	Y	232	293	1	32 8	37
IMPERIAL EAGLE 24														WELL #: 1H RRCID -> 291053	
COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681															
12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	451 385 9	1	3032	2	Y	350	347	0		76
01	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	521 131 4	1	2971	2	Y	300	324	0		52
02	DLQ G-10	2950	-0-	2950	2950	2707 237 9	2	6	4	Y	215	228	0		39
03	7789 X	4839	-0-	-2950	-0-	4582	2	257	9	Y	234	239	0		34
04	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5496 188 9	2	1	4	Y	171	159	0		46
05	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	993 149 9	1	4730	2	Y	135	142	0	1 8	38
IMPERIAL EAGLE 24														WELL #: 2HM RRCID -> 291055	
COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004															
12	17546 X	10364	-0-	-7182	-0-	1292 385 9	1	8687	2	N	350	347	0		78
01	17546 X	6540	-0-	-11006	-0-	889 249 4	1	5072	2	N	300	324	0		54
02	16385 X	5114	-0-	-11271	-0-	4609 493 9	2	12	4	N	448	421	0		81
03	16399 X	6526	-0-	-9873	-0-	5985	2	541	9	N	492	502	0		71
*04	13110 X	4839	-0-	-8271	-0-	4461 375 9	2	3	4	N	341	320	0		92
*05	10354 X	4996	-0-	-5358	-0-	814 303 9	1	3879	2	N	275	289	0		78
SMARTY JONES 26														WELL #: 1H RRCID -> 291062	
COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10150 - 14870															
12	3875 X	46	-0-	-3829	-0-	46	2			Y	-0-				-0-
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
*05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SMARTY JONES 26				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:	5H	ASSOCIATED	RRCID -> 291063	COMPL. DATE 12/03/2018	TOTAL	DEPTH 10179	PERF.10599 - 14915	CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7626 X	6696	-0-	-930	-0-	5780	2	916	9	Y	833	768 0		288
01	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8113	2	726	9	Y	660	701 0		247
02	DLQ G-10	4683	-0-	4683	4683	3935	2	748	9	Y	680	665 1		262
03	9448 X	4765	-0-	-4683	-0-	4071	2	694	9	Y	631	710 1		183
*04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	3735	2	652	9	Y	593	557 1		219
*05	8835 X	3251	-0-	-5584	-0-	2618	2	633	9	Y	575	564 1		230
SMARTY JONES 26				WELL #:	6H	RRCID -> 291064	COMPL. DATE 12/03/2018	TOTAL	DEPTH 9958	PERF.10272 - 14867				
12	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	7128	2	915	9	Y	832	768 0		289
01	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	8821	2	726	9	Y	660	701 0		248
02	DLQ G-10	6963	-0-	6963	6963	6042	2	921	9	Y	837	763 1		322
03	14116 X	7153	-0-	-6963	-0-	6258	2	895	9	Y	814	900 1		236
*04	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	6508	2	857	9	Y	779	727 1		288
*05	9548 X	7534	-0-	-2014	-0-	6700	2	834	9	Y	758	743 1	1 8	302
REPENT 23				WELL #:	1HM	RRCID -> 291071	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL	DEPTH 10127	PERF. 9928 - 18595				
12	28456 X	28456	-0-	-0-	-0-	25037	2	189	4	Y	2936	2757 0		213
						3230	9							
01	21821 X	21821	-0-	-0-	-0-	18534	2	1154	4	Y	1939	2023 0		129
						2133	9							
02	17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	15142	2	209	4	Y	1791	1739 1		181
						1970	9							
03	15477 X	15477	-0-	-0-	-0-	13535	2	76	4	Y	1696	1704 1		173
						1866	9							
*04	11700 X	9450	-0-	-2250	-0-	8001	2	41	4	Y	1280	951 1		502
						1408	9							
*05	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	12598	2	108	4	Y	1644	1578 1	14 8	554
						1808	9							
WAR ADMIRAL 24				WELL #:	3H	RRCID -> 291077	COMPL. DATE 09/25/2019	TOTAL	DEPTH 10060	PERF.10145 - 17462				
12	28706 X	26069	-0-	-2637	-0-	24546	2	12	4	N	1374	1381 0		310
						1511	9							
01	28706 X	22977	-0-	-5729	-0-	21673	2	171	4	N	1030	1150 0		190
						1133	9							
02	26854 X	23937	-0-	-2917	-0-	21423	2	9	4	N	2277	2058 0		409
						2505	9							
03	28706 X	24899	-0-	-3807	-0-	22695	2	125	4	N	1890	2024 0		275
						2079	9							
*04	27420 X	21527	-0-	-5893	-0-	19303	2	2224	9	N	2022	1757 0		540
*05	26071 X	14989	-0-	-11082	-0-	13727	2	1262	9	N	1147	1356 0	6 8	325
WHIRLAWAY 24				WELL #:	3H	RRCID -> 291079	COMPL. DATE 10/10/2019	TOTAL	DEPTH 10432	PERF.10491 - 16908				
12	6386 X	6187	-0-	-199	-0-	1165	1	4002	2	Y	927	888 0		277
						1020	9							
01	6386 X	5084	-0-	-1302	-0-	993	1	2883	2	Y	818	902 0		193
						308	4							
02	DLQ G-10	7685	-0-	7685	7685	3572	1	3191	2	Y	838	725 1		306
						922	9							
03	12789 X	5104	-0-	-7685	-0-	3923	1	109	2	Y	854	922 1		238
						133	4							
04	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	4714	1	961	9	Y	874	684 1		428
05	6200 X	3402	-0-	-2798	-0-	1485	1	997	2	Y	836	1012 1	1 8	251
						920	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. WHIRLAWAY 24			//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 100951 4H	ASSOCIATED RRCID -> 291080	CAPACITY COMPL. DATE 11/25/2018				TOTAL	DEPTH	10090	PERF.10250 - 15308				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7936 X	7053	-0-	-883	-0-			933 1021	1 9	5099	2	Y	928	906	0			291
01	7874 X	4612	-0-	-3262	-0-			811 240	1 4	2890	2 9	Y	610	725	0			176
02	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-			2861 909	1 9	3580	2	Y	826	685	1			317
03	8556 X	7601	-0-	-955	-0-			3139 103	1 4	3429	2 9	Y	845	912	1			250
*04	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-			3781 895	1 9	4737	2	Y	814	649	1			415
*05	7068 X	5116	-0-	-1952	-0-			1190 798	1 9	3128	2	Y	725	913	1	1 8		226

CHANCE STATE 4					WELL #:	1H	RRCID -> 291851	COMPL. DATE 04/27/2022				TOTAL	DEPTH	9959	PERF.10360 - 15002			
12	19065 X	16152	-0-	-2913	-0-			13551 981	2 9	1620	4	N	892	377	1			700
01	19065 X	18096	-0-	-969	-0-			16191 1407	2 9	498	4	N	1279	1304	1			675
02	22864 X	22864	-0-	-0-	-0-			19929 1211	2 9	1724	4	N	1101	1272	1			504
03	25050 X	25050	-0-	-0-	-0-			23574 1366	2 9	110	4	N	1242	1058	1			688
04	23712 X	23712	-0-	-0-	-0-			22617 1057	2 9	38	4	N	961	1091	1			558
05	23367 X	23367	-0-	-0-	-0-			22313 1053	2 9	1	4	N	957	904	1			611

ROCKET WRANGLER 11-4					WELL #:	4H	RRCID -> 294207	COMPL. DATE 08/13/2022				TOTAL	DEPTH	10567	PERF.10738 - 18205			
12	35557 X	26405	-0-	-9152	-0-			22239	2	4166	9	Y	3787	3550	0			237
01	35557 X	32143	-0-	-3414	-0-			27713 4402	2 9	28	4	Y	4002	3957	0			282
02	31420 X	31420	-0-	-0-	-0-			27589	2	3831	9	Y	3483	3614	0			151
03	28365 X	28365	-0-	-0-	-0-			24640	2	3725	9	Y	3386	3339	0			198
*04	25560 X	24163	-0-	-1397	-0-			21432	2	2731	9	Y	2483	2546	0			135
*05	32147 X	23478	-0-	-8669	-0-			21032	2	2446	9	Y	2224	2205	0	9 8		145

COUNT FLEET 11-4					WELL #:	4H	RRCID -> 294674	COMPL. DATE 08/25/2022				TOTAL	DEPTH	10542	PERF.11066 - 18416			
12	44497 X	44497	-0-	-0-	-0-			38995	2	5502	9	Y	5002	4909	0			479
01	41974 X	33581	-0-	-8393	-0-			29694	2	3887	9	Y	3534	3653	0			360
02	39266 X	1812	-0-	-37454	-0-			1616	2	196	9	Y	178	508	1			30
03	41974 X	30994	-0-	-10980	-0-			26778	2	4216	9	Y	3833	2689	1			1174
*04	50956 X	50956	-0-	-0-	-0-			46198	2	4758	9	Y	4325	3691	1			1808
*05	52020 X	52020	-0-	-0-	-0-			47397	2	4623	9	Y	4203	5028	1	19 8		964

OMAHA 11-5					WELL #:	5H	RRCID -> 294675	COMPL. DATE 08/16/2022				TOTAL	DEPTH	10594	PERF.10384 - 17851			
12	36332 X	29783	-0-	-6549	-0-			26250	2	3533	9	N	3212	3295	0			235
01	36332 X	12134	-0-	-24198	-0-			10261 1816	2 9	57	4	N	1651	1735	0			151
02	33988 X	33548	-0-	-440	-0-			30150	2	3398	9	N	3089	3082	0			158
03	36332 X	34084	-0-	-2248	-0-			30872	2	3212	9	N	2920	2897	0			181
*04	33540 X	29271	-0-	-4269	-0-			26457 2628	2 9	186	4	N	2389	2430	0			140
*05	29791 X	28763	-0-	-1028	-0-			26308	2	2455	9	N	2232	2208	0	9 8		155

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. A CLASSIC DASH 18-15														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #: 2H RRCID -> 294721														CAPACITY	
COMPL. DATE 04/11/2021														TOTAL DEPTH 10117	
PERF.10117 - 19334															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	46855 X	46855	-0-	-0-	-0-	39994	2	6861	9	N	6237	6292	0		854
01	24538 X	24538	-0-	-0-	-0-	21057	2	29	4	N	3138	3603	0		389
						3452	9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	389	1		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	39048 X	39048	-0-	-0-	-0-	32150	2	6898	9	N	6271	5540	1		731
A CLASSIC DASH 18														WELL #: 2H RRCID -> 297109	
COMPL. DATE 02/08/2019														TOTAL DEPTH 9171	
PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CALLON PERMIAN II, LLC UL SUGARLOAF D 20-37-48														101442 WELL #: 5104H RRCID -> 294731	
COMPL. DATE 07/15/2019														TOTAL DEPTH 11540	
PERF.11800 - 21084															
12	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	15	1	1345	3	Y	1538	1426	0		112
						17	4	1692	9						
01	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	38	1	2905	3	Y	2576	2550	0		138
						2834	9								
02	4785 X	4021	-0-	-764	-0-	18	1	1953	3	Y	1863	1908	0		93
						1	4	2049	9						
03	5115 X	3876	-0-	-1239	-0-	10	1	1888	3	Y	1797	1823	0		67
						1	4	1977	9						
04	5250 X	3103	-0-	-2147	-0-	1	1	1467	3	Y	1457	1445	0		79
						32	4	1603	9						
05	5425 X	3079	-0-	-2346	-0-	1479	3	41	4	Y	1417	1444	0		52
						1559	9								
UL BIGHORN B 21-30-19														WELL #: 5202H RRCID -> 294732	
COMPL. DATE 03/16/2020														TOTAL DEPTH 11916	
PERF.12039 - 21756															
12	7564 X	5709	-0-	-1855	-0-	3018	3	2691	9	Y	2446	2452	0		90
01	7564 X	6148	-0-	-1416	-0-	3260	3	6	4	Y	2620	2543	0		167
						2882	9								
02	7076 X	5119	-0-	-1957	-0-	2669	3	7	4	Y	2221	2238	0		150
						2443	9								
03	7316 X	4723	-0-	-2593	-0-	2469	3	1	4	Y	2048	2083	0		115
						2253	9								
04	5940 X	1862	-0-	-4078	-0-	879	3	12	4	Y	883	941	0		57
						971	9								
05	6138 X	6	-0-	-6132	-0-	3	3	3	9	Y	3	60	0		-0-
UL ROY E 18-4-13														WELL #: 5205H RRCID -> 294733	
COMPL. DATE 06/07/2021														TOTAL DEPTH 11287	
PERF.11622 - 18982															
12	21979 X	14570	-0-	-7409	-0-	140	1	8468	3	Y	5204	5187	0		123
						238	4	5724	9						
01	21979 X	16135	-0-	-5844	-0-	109	1	9385	3	Y	5842	5829	0		136
						215	4	6426	9						
02	20561 X	13750	-0-	-6811	-0-	119	1	7279	3	Y	5345	5262	0		219
						472	4	5880	9						
03	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	162	1	9058	3	Y	6295	6265	0		249
						290	4	6925	9						
04	15600 X	11105	-0-	-4495	-0-	159	1	6016	3	Y	3976	4109	0		116
						556	4	4374	9						
05	16120 X	13856	-0-	-2264	-0-	179	1	7192	3	Y	5758	5758	0		116
						151	4	6334	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) CPX ENERGY OPERATING, LLC B AND B				//CONT.//	71052 900 101714	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	2H	RRCID -> 289683	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL	DEPTH 10748	PERF.11206	- 18815						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	30531 X	30531	-0-	-0-	-0-		775	1	27011	3	Y	2493	2494	0			41
							3	4	2742	9							
01	30851 X	30851	-0-	-0-	-0-		720	1	27155	3	Y	2561	2560	0			42
							159	4	2817	9							
02	29029 X	28002	-0-	-1027	-0-		677	1	24901	3	Y	2185	2192	0			35
							20	4	2404	9							
03	31031 X	29927	-0-	-1104	-0-		726	1	26691	3	Y	2280	2277	0			38
							2	4	2508	9							
04	30030 X	28959	-0-	-1071	-0-		706	1	25857	3	Y	2149	2158	0			29
							32	4	2364	9							
05	30845 X	29517	-0-	-1328	-0-		719	1	26087	3	Y	2305	2304	0			30
							175	4	2536	9							
B AND B				WELL #:	1H	RRCID -> 289684	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL	DEPTH 10898	PERF.11175	- 17770						
12	19686 X	19686	-0-	-0-	-0-		155	1	17509	3	Y	1836	1836	0			30
							2	4	2020	9							
01	19040 X	19040	-0-	-0-	-0-		66	1	16850	3	Y	1841	1841	0			30
							99	4	2025	9							
02	18067 X	17402	-0-	-665	-0-		63	1	15522	3	Y	1640	1643	0			27
							13	4	1804	9							
03	19685 X	18761	-0-	-924	-0-		66	1	16639	3	Y	1868	1864	0			31
							1	4	2055	9							
04	19050 X	18015	-0-	-1035	-0-		65	1	16032	3	Y	1725	1733	0			23
							20	4	1898	9							
05	19685 X	17536	-0-	-2149	-0-		65	1	15610	3	Y	1596	1598	0			21
							105	4	1756	9							
LINDLEY 98				WELL #:	13H	RRCID -> 289685	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL	DEPTH 11038	PERF.11509	- 18259						
12	18930 X	18930	-0-	-0-	-0-		155	1	16578	3	Y	1996	1996	0			33
							1	4	2196	9							
01	18706 X	18706	-0-	-0-	-0-		64	1	16346	3	Y	2044	2043	0			34
							48	4	2248	9							
02	17661 X	16843	-0-	-818	-0-		60	1	14742	3	Y	1850	1854	0			30
							6	4	2035	9							
03	18941 X	17484	-0-	-1457	-0-		61	1	15301	3	Y	1928	1926	0			32
							1	4	2121	9							
04	18330 X	16452	-0-	-1878	-0-		59	1	14440	3	Y	1766	1774	0			24
							10	4	1943	9							
05	18941 X	17281	-0-	-1660	-0-		63	1	15188	3	Y	1792	1793	0			23
							59	4	1971	9							
MURCHISON 87				WELL #:	1H	RRCID -> 290230	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL	DEPTH 10918	PERF.11250	- 16420						
12	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-		569	1	5939	3	Y	1690	1590	1			195
							502	4	1859	9							
01	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-		209	1	6356	3	Y	1625	1720	0			100
							123	4	1788	9							
02	8613 X	8013	-0-	-600	-0-		205	1	6043	3	Y	1459	1498	0			61
							160	4	1605	9							
03	8990 X	8551	-0-	-439	-0-		220	1	6264	3	Y	1553	1491	0			123
							359	4	1708	9							
04	8610 X	8461	-0-	-149	-0-		216	1	6313	3	Y	1489	1531	0			81
							294	4	1638	9							
05	8866 X	8625	-0-	-241	-0-		230	1	6725	3	Y	1496	1434	0			143
							24	4	1646	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CPX ENERGY OPERATING, LLC														
B AND B STATE A														
WELL #: 5H RRCID -> 291703														
COMPL. DATE 07/10/2021														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
12	50747 X	50020	-0-	-727	-0-			775	1	44857	3	Y	3986	66
								3	4	4385	9			
01	50747 X	48332	-0-	-2415	-0-			784	1	43170	3	Y	3843	64
								151	4	4227	9			
02	49010 X	45309	-0-	-3701	-0-			743	1	40796	3	Y	3408	55
								21	4	3749	9			
03	52142 X	45821	-0-	-6321	-0-			784	1	41123	3	Y	3556	59
								2	4	3912	9			
04	49530 X	43649	-0-	-5881	-0-			760	1	39239	3	Y	3288	44
								33	4	3617	9			
05	50034 X	42898	-0-	-7136	-0-			764	1	38387	3	Y	3241	42
								182	4	3565	9			
CPX STATE 100-33 A														
WELL #: 1H RRCID -> 291749														
COMPL. DATE 09/06/2021														
TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476														
12	22476 X	22476	-0-	-0-	-0-			155	1	19751	3	Y	2334	38
								3	4	2567	9			
01	21328 X	20766	-0-	-562	-0-			71	1	18116	3	Y	2244	37
								111	4	2468	9			
02	21750 X	17461	-0-	-4289	-0-			62	1	15294	3	Y	1902	31
								13	4	2092	9			
03	23250 X	18378	-0-	-4872	-0-			64	1	16094	3	Y	2017	34
								1	4	2219	9			
04	22500 X	17711	-0-	-4789	-0-			63	1	15536	3	Y	1901	25
								21	4	2091	9			
05	22475 X	18044	-0-	-4431	-0-			66	1	15742	3	Y	1926	25
								117	4	2119	9			
CPX STATE 100-33 B														
WELL #: 2H RRCID -> 291752														
COMPL. DATE 09/08/2021														
TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777														
12	33666 X	31278	-0-	-2388	-0-			775	1	27386	3	Y	2831	47
								3	4	3114	9			
01	32333 X	31078	-0-	-1255	-0-			721	1	27141	3	Y	2772	46
								167	4	3049	9			
02	29667 X	28082	-0-	-1585	-0-			660	1	24760	3	Y	2401	39
								21	4	2641	9			
03	31713 X	30283	-0-	-1430	-0-			727	1	26686	3	Y	2607	43
								2	4	2868	9			
04	30690 X	29207	-0-	-1483	-0-			705	1	25761	3	Y	2461	33
								34	4	2707	9			
05	31279 X	29356	-0-	-1923	-0-			717	1	25745	3	Y	2456	32
								192	4	2702	9			
CPX STATE 100-33 D														
WELL #: 4H RRCID -> 291766														
COMPL. DATE 09/09/2021														
TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450														
12	17941 X	17941	-0-	-0-	-0-			155	1	15345	3	Y	2217	37
								2	4	2439	9			
01	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-			59	1	15024	3	Y	2176	36
								92	4	2394	9			
02	17661 X	16297	-0-	-1364	-0-			57	1	14096	3	Y	1938	31
								12	4	2132	9			
03	18879 X	17048	-0-	-1831	-0-			59	1	14740	3	Y	2044	34
								1	4	2248	9			
04	18270 X	16427	-0-	-1843	-0-			58	1	14229	3	Y	1928	26
								19	4	2121	9			
05	17949 X	16726	-0-	-1223	-0-			60	1	14414	3	Y	1950	25
								107	4	2145	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD		
CPX ENERGY OPERATING, LLC																	
CPX STATE 100-33 E																	
WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	37070 X	37070	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	32553	3	Y	3399	3400	0			56
							3	4	3739	9							
01	36636 X	36636	-0-	-0-	-0-	-0-	734	1	31993	3	Y	3394	3394	0			56
							176	4	3733	9							
02	36192 X	33094	-0-	-3098	-0-	-0-	687	1	29152	3	Y	2938	2946	0			48
							23	4	3232	9							
03	38688 X	34533	-0-	-4155	-0-	-0-	741	1	30372	3	Y	3107	3103	0			52
							2	4	3418	9							
04	37440 X	33406	-0-	-4034	-0-	-0-	719	1	29217	3	Y	3118	3128	0			42
							40	4	3430	9							
05	37076 X	33585	-0-	-3491	-0-	-0-	728	1	29211	3	Y	3111	3113	0			40
							224	4	3422	9							
LINDLEY 98																	
WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208																	
12	113243 X	110394	-0-	-2849	-0-	-0-	775	1	106009	3	Y	3277	3278	0			54
							5	4	3605	9							
01	111865 X	111865	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	1	106791	3	Y	3380	3378	0			56
							315	4	3718	9							
02	105386 X	102552	-0-	-2834	-0-	-0-	972	1	98164	3	Y	3067	3073	0			50
							42	4	3374	9							
03	112654 X	107430	-0-	-5224	-0-	-0-	1030	1	102847	3	Y	3226	3222	0			54
							4	4	3549	9							
04	109020 X	100097	-0-	-8923	-0-	-0-	983	1	95837	3	Y	2917	2932	0			39
							68	4	3209	9							
05	111879 X	105555	-0-	-6324	-0-	-0-	422	1	101455	3	Y	2983	2982	0	1	8	39
							397	4	3281	9							
B AND B STATE																	
WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024																	
12	18734 X	18734	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	16238	3	Y	2126	2125	0			35
							2	4	2339	9							
01	18075 X	18075	-0-	-0-	-0-	-0-	675	1	15086	3	Y	2055	2056	0			34
							53	4	2261	9							
02	17690 X	16890	-0-	-800	-0-	-0-	637	1	14244	3	Y	1820	1825	0			29
							7	4	2002	9							
03	18910 X	16479	-0-	-2431	-0-	-0-	57	1	14334	3	Y	1897	1894	0			32
							1	4	2087	9							
04	18120 X	15673	-0-	-2447	-0-	-0-	56	1	13677	3	Y	1753	1762	0			23
							12	4	1928	9							
05	18724 X	15777	-0-	-2947	-0-	-0-	57	1	13707	3	Y	1771	1771	0			23
							65	4	1948	9							
CPX STATE 100-33 G																	
WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463																	
12	22506 X	16556	-0-	-5950	-0-	-0-	155	1	13674	3	Y	2477	2476	0			41
							2	4	2725	9							
01	20987 X	15586	-0-	-5401	-0-	-0-	50	1	12776	3	Y	2445	2446	0			40
							70	4	2690	9							
02	17429 X	14066	-0-	-3363	-0-	-0-	47	1	11675	3	Y	2123	2129	0			34
							9	4	2335	9							
03	18631 X	16489	-0-	-2142	-0-	-0-	55	1	13829	3	Y	2367	2362	0			39
							1	4	2604	9							
04	16110 X	15847	-0-	-263	-0-	-0-	54	1	13324	3	Y	2228	2237	0			30
							18	4	2451	9							
05	16554 X	16141	-0-	-413	-0-	-0-	56	1	13503	3	Y	2253	2254	0			29
							104	4	2478	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CPX ENERGY OPERATING, LLC														
LINDLEY 33-98 LOV														
WELL #: 15H RRCID -> 293365 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
12	100905 X	83953	-0-	-16952	-0-	775	1	75288	3	Y	7168	7171	0	118
						5	4	7885	9					
01	94860 X	84761	-0-	-10099	-0-	918	1	75479	3	Y	7402	7397	0	123
						222	4	8142	9					
02	80272 X	76669	-0-	-3603	-0-	841	1	68421	3	Y	6707	6721	0	109
						29	4	7378	9					
03	85808 X	81930	-0-	-3878	-0-	912	1	73100	3	Y	7195	7184	0	120
						3	4	7915	9					
04	83040 X	76527	-0-	-6513	-0-	874	1	68417	3	Y	6534	6567	0	87
						49	4	7187	9					
05	84754 X	80316	-0-	-4438	-0-	301	1	72387	3	Y	6677	6676	0	87
						283	4	7345	9			1	8	
CPX STATE 100-33 K WELL #: 11H RRCID -> 293545 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542														
12	53568 X	42990	-0-	-10578	-0-	775	1	40897	3	Y	1195	1198	0	20
						3	4	1315	9					
01	51243 X	42420	-0-	-8823	-0-	739	1	40272	3	Y	1139	1140	0	19
						156	4	1253	9					
02	45878 X	39817	-0-	-6061	-0-	734	1	37886	3	Y	1068	1070	0	17
						22	4	1175	9					
03	49042 X	40808	-0-	-8234	-0-	762	1	38864	3	Y	1073	1072	0	18
						2	4	1180	9					
04	47460 X	35115	-0-	-12345	-0-	708	1	33453	3	Y	838	845	0	11
						32	4	922	9					
05	42997 X	35626	-0-	-7371	-0-	756	1	33711	3	Y	882	882	0	11
						189	4	970	9					
CPX STATE 100-33 F WELL #: 6H RRCID -> 293578 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426														
12	55552 X	52635	-0-	-2917	-0-	775	1	50112	3	Y	1585	1585	0	26
						4	4	1744	9					
01	54047 X	54047	-0-	-0-	-0-	822	1	51309	3	Y	1561	1561	0	26
						199	4	1717	9					
02	47473 X	47473	-0-	-0-	-0-	763	1	45177	3	Y	1370	1374	0	22
						26	4	1507	9					
03	52638 X	49185	-0-	-3453	-0-	801	1	46853	3	Y	1390	1389	0	23
						2	4	1529	9					
04	52290 X	49853	-0-	-2437	-0-	793	1	47518	3	Y	1361	1366	0	18
						45	4	1497	9					
05	54033 X	50337	-0-	-3696	-0-	816	1	47644	3	Y	1464	1462	0	19
						267	4	1610	9			1	8	
MURCHISON 87 WELL #: 5H RRCID -> 293719 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11051 - 15888														
12	35267 X	35267	-0-	-0-	-0-	568	1	26474	3	Y	5445	5152	1	631
						2235	4	5990	9					
01	33232 X	31822	-0-	-1410	-0-	819	1	24857	3	Y	5151	5464	0	318
						480	4	5666	9					
02	33205 X	28870	-0-	-4335	-0-	762	1	22481	3	Y	4575	4702	0	191
						594	4	5033	9					
03	35495 X	30669	-0-	-4826	-0-	820	1	23393	3	Y	4649	4473	0	367
						1342	4	5114	9					
04	34350 X	29934	-0-	-4416	-0-	794	1	23193	3	Y	4423	4548	0	242
						1082	4	4865	9					
05	35278 X	30067	-0-	-5211	-0-	830	1	24244	3	Y	4462	4277	0	427
						85	4	4908	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) CPX ENERGY OPERATING, LLC MURCHISON 87				//CONT.// //CONT.//	71052 900 101714	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	4H	RRCID ->	293727	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL	DEPTH	11212	PERF.11766	- 16895			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		27125 X	25604	-0-	-1521	-0-	568 1 1619 4	19180 3 4237 9			Y	3852	3648 1				447
01		27125 X	25859	-0-	-1266	-0-	677 1 396 4	20531 3 4255 9			Y	3868	4076 0				239
02		23548 X	23435	-0-	-113	-0-	628 1 490 4	18538 3 3779 9			Y	3435	3530 0				144
03		25172 X	24679	-0-	-493	-0-	665 1 1089 4	18980 3 3945 9			Y	3586	3447 0				283
04		24360 X	24062	-0-	-298	-0-	640 1 872 4	18701 3 3849 9			Y	3499	3591 0				191
05		25172 X	23439	-0-	-1733	-0-	645 1 66 4	18843 3 3885 9			Y	3532	3385 0				338
CHERRY CREEK 92																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	294149	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.11614	- 22600			
12		70463 X	54160	-0-	-16303	-0-	1937 1 1620 4	44518 3 6085 9			Y	5532	5221 1				741
01		63271 X	51566	-0-	-11705	-0-	1599 1 3218 4	40830 3 5919 9			Y	5381	5587 0				535
02		57768 X	47194	-0-	-10574	-0-	1501 1 636 4	39754 3 5303 9			Y	4821	4457 0				899
03		61752 X	49619	-0-	-12133	-0-	1609 1 306 4	42205 3 5499 9			Y	4999	4913 0				985
04		55980 X	46221	-0-	-9759	-0-	288 1 470 4	40419 3 5044 9			Y	4585	4874 0	164 1			532
05		54157 X	47350	-0-	-6807	-0-	288 1 6667 4	35310 3 5085 9			Y	4623	4265 0 1 8	315 1			574
CHERRY CREEK 92																	
				WELL #:	2H	RRCID ->	294163	COMPL. DATE	06/22/2023	TOTAL	DEPTH	11894	PERF.12324	- 22327			
12		106423 X	87835	-0-	-18588	-0-	1938 1 2741 4	75603 3 7553 9			Y	6866	6476 1				918
01		99448 X	84251	-0-	-15197	-0-	2276 1 5443 4	69051 3 7481 9			Y	6801	7043 0				676
02		90161 X	76201	-0-	-13960	-0-	2119 1 1062 4	66414 3 6606 9			Y	6005	5561 0				1120
03		96379 X	79812	-0-	-16567	-0-	2262 1 510 4	70195 3 6845 9			Y	6223	6117 0				1226
04		85200 X	72198	-0-	-13002	-0-	462 1 755 4	64998 3 5983 9			Y	5439	5838 0	196 1			631
05		87823 X	77754	-0-	-10069	-0-	487 1 11285 4	59766 3 6216 9			Y	5651	5195 0 1 8	384 1			702
B AND B STATE B																	
				WELL #:	7H	RRCID ->	294628	COMPL. DATE	06/24/2023	TOTAL	DEPTH	11761	PERF.12236	- 19733			
12		136276 X	109895	-0-	-26381	-0-	675 1 6 4	106609 3 2605 9			Y	2368	2368 0				39
01		124000 X	108015	-0-	-15985	-0-	1031 1 365 4	104083 3 2536 9			Y	2305	2306 0				38
02		107068 X	96719	-0-	-10349	-0-	935 1 47 4	93596 3 2141 9			Y	1946	1952 0				32
03		112592 X	101521	-0-	-11071	-0-	1012 1 5 4	98182 3 2322 9			Y	2111	2108 0				35
04		108960 X	96894	-0-	-12066	-0-	982 1 80 4	93684 3 2148 9			Y	1953	1962 0				26
05		109895 X	97661	-0-	-12234	-0-	1011 1 446 4	94029 3 2175 9			Y	1977	1976 0	1 8			26

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT			//CONT.//		71052 900 124807	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
			WELL #:		2H	RRCID -> 282663		COMPL. DATE 09/28/2016		TOTAL	DEPTH 10559	PERF.10943 - 15180						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2934	X	2934	-0-	-0-		-0-	682	1	1984	3	Y	222	455	1			91
01	1941	X	1941	-0-	-0-		-0-	486	1	1249	3	Y	185	147	0			129
02	3770	X	3000	-0-	-770		-0-	636	1	2091	3	Y	244	155	0			218
03	4287	X	4287	-0-	-0-		-0-	600	1	3097	3	Y	517	175	0			560
04	3900	X	3482	-0-	-418		-0-	634	1	1929	3	Y	824	476	0			908
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193		-0-	13	4	906	9	Y	NO RPT					908
FIREBIRD 52			WELL #:		1	RRCID -> 283699		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.10336 - 12578						
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					158
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					158
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					158
BARRACUDA 49			WELL #:		1	RRCID -> 283806		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL	DEPTH 12618	PERF.10401 - 12410						
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					204
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					204
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					204
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					204
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					204
MICHIGAN 21			WELL #:		1H	RRCID -> 283807		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL	DEPTH 10135	PERF.10773 - 14577						
12	2010	X	2010	-0-	-0-		-0-	1789	4	221	9	N	201					466
01	1974	X	1974	-0-	-0-		-0-	1757	4	217	9	N	197	381	1			282
02	3219	X	1890	-0-	-1329		-0-	190	7	1693	4	N	173					455
03	3348	X	1096	-0-	-2252		-0-	117	9	978	4	N	106					561
04	10061	X	10061	-0-	-0-		-0-	6602	1	2435	3	N	930	1402	1			89
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015		-0-		4	1023	9	N	NO RPT					89
SONOMA STATE 18			WELL #:			RRCID -> 283874		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL	DEPTH 12450	PERF.10130 - 12380						
12	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021																		

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRACE CARTER 56			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:		2H	ASSOCIATED RRCID -> 284024		CAPACITY COMPL. DATE 02/19/2012				TOTAL	DEPTH 10521	CNTY: WARD PERF.10670 - 15993				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-		310	1	4446	3	N	292	523	0			260
	01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-		321	9									
	01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-		310	1	4521	3	N	392	50	0	171	1	431
	02	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-		431	9									
	02	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-		290	1	4394	3	N	284	331	0			384
	03	5084 X	4966	-0-	-118	-0-		312	9									
	03	5084 X	4966	-0-	-118	-0-		310	1	4360	3	N	269	311	0			342
	04	5100 X	2896	-0-	-2204	-0-		296	9									
	04	5100 X	2896	-0-	-2204	-0-		300	1	2313	3	N	257	298	0			301
	05	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-		283	9			N	NO RPT					301

RICHMOND 39			WELL #:		1H	RRCID -> 284030		COMPL. DATE 12/06/2011				TOTAL	DEPTH 10492	PERF.11005 - 15313				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POCONO 65			WELL #:		1H	RRCID -> 284074		COMPL. DATE 07/30/2011				TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10969 - 15181				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY STATE UNIT 1110			WELL #:		20H	RRCID -> 285515		COMPL. DATE 02/27/2019				TOTAL	DEPTH 10962	PERF.11078 - 20648				
12	34073	X	34073	-0-	-0-	-0-		30873	3	706	4	Y	2267	2113	0			281
								2494	9									
01	32501	X	32501	-0-	-0-	-0-		30098	3	34	4	Y	2154	2307	0			128
								2369	9									
02	37091	X	32951	-0-	-4140	-0-		30681	3	64	4	Y	2005	2024	0			109
								2206	9									
03	38905	X	38700	-0-	-205	-0-		35463	3	841	4	Y	2178	2166	0			121
								2396	9									
04	36523	X	36523	-0-	-0-	-0-		34168	3	154	4	Y	2001	1976	0			146
								2201	9									
05	35216	X	NO RPT	-0-	-35216	-0-						Y	NO RPT					146

ST. CLAIR UNIT 2827			WELL #:		11H	RRCID -> 285522		COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL	DEPTH 10554	PERF.10863 - 20716				
12	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-		13017	3			Y	2625	2442	0			566
								2888	9	4	4							
01	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-		12056	3	165	4	Y	1952	2225	0			293
								2147	9									
02	28652	X	28004	-0-	-648	-0-		24899	3	16	4	Y	2808	2655	0			446
								3089	9									
03	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-		28095	3	10	4	Y	2292	2450	0			288
								2521	9									
04	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-		26455	3	15	4	Y	1985	1962	0			311
								2184	9									
05	29946	X	NO RPT	-0-	-29946	-0-						Y	NO RPT					311

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX UNIT B1314				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 20H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
					RRCID -> 285527	COMPL. DATE 02/09/2019	TOTAL	DEPTH 10984	PERF.11050	- 21063								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	39461 X	39461	-0-	-0-	-0-		524	1	35154	3	Y	3394	3323	0				340
							50	4	3733	9								
01	36073 X	36073	-0-	-0-	-0-		549	1	32016	3	Y	3153	3246	0				247
							40	4	3468	9								
02	35740 X	35740	-0-	-0-	-0-		516	1	31785	3	Y	3045	2912	0				380
							89	4	3350	9								
03	38006 X	36564	-0-	-1442	-0-		639	1	32361	3	Y	3149	3281	0				248
							100	4	3464	9								
04	36780 X	36019	-0-	-761	-0-		339	1	32287	3	Y	3007	2849	0				406
							85	4	3308	9								
05	38006 X	NO RPT	-0-	-38006	-0-						Y	NO RPT						406
MCGARY STATE UNIT 1011				WELL #: 10H	RRCID -> 285589	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL	DEPTH 10951	PERF.10956	- 20689								
12	28079 X	28079	-0-	-0-	-0-		673	1	26151	3	N	1141	1174	0				257
							1255	9										
01	27393 X	27393	-0-	-0-	-0-		663	1	25499	3	N	1119	1150	0				226
							1231	9										
02	25023 X	25023	-0-	-0-	-0-		638	1	23255	3	N	1027	994	0				259
							1130	9										
03	26691 X	22811	-0-	-3880	-0-		676	1	20895	3	N	1054	1112	0				201
							81	4	1159	9								
04	25835 X	25835	-0-	-0-	-0-		660	1	24055	3	N	1018	915	0				304
							1120	9										
05	26691 X	NO RPT	-0-	-26691	-0-						N	NO RPT						304
FOWLER STATE UNIT 1720				WELL #: 1H	RRCID -> 285590	COMPL. DATE 06/02/2017	TOTAL	DEPTH 10567	PERF.10724	- 17910								
12	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-		11298	3	1862	9	Y	1693	1612	0				403
01	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-		10505	3	1760	9	Y	1600	1686	0				317
02	14558 X	13115	-0-	-1443	-0-		11211	3	1904	9	Y	1731	1653	0				395
03	15562 X	14637	-0-	-925	-0-		12670	3	1967	9	Y	1788	1872	0				311
04	15060 X	13815	-0-	-1245	-0-		11864	3	1951	9	Y	1774	1581	0				504
05	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-						Y	NO RPT						504
FOWLER STATE UNIT 1720				WELL #: 2H	RRCID -> 285591	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL	DEPTH 10922	PERF.11248	- 18403								
12	18358 X	18358	-0-	-0-	-0-		16816	3	1542	9	Y	1402	1276	0				334
01	18798 X	18798	-0-	-0-	-0-		17400	3	1398	9	Y	1271	1353	0				252
02	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-		16288	3	1280	9	Y	1164	1150	0				266
03	19044 X	19044	-0-	-0-	-0-		17616	3	1428	9	Y	1298	1338	0				226
04	17305 X	17305	-0-	-0-	-0-		16061	3	1244	9	Y	1131	1036	0				321
05	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-						Y	NO RPT						321
GRIFFIN STATE UNIT 1922				WELL #: 10H	RRCID -> 285594	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL	DEPTH 10712	PERF.10958	- 20709								
12	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-		5076	3	477	9	Y	434	442	0				21
01	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-		2292	3	411	9	Y	374	382	0				13
02	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-		1480	3	436	9	Y	396	394	0				15
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-						Y	145	153	0				7
04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-		2371	3	162	9	Y	147	148	0				6
05	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-						Y	NO RPT						6

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SAUL 35 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 10H	ASSOCIATED RRCID -> 285595	CAPACITY COMPL. DATE 06/26/2018				TOTAL	DEPTH 11079	PERF.11288	CNTY: WARD - 23487	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	32409 X	32409	-0-	-0-	-0-	29882	3	2527	9	Y	2297	2397	0	265
01	31362 X	31362	-0-	-0-	-0-	28814	3	2548	9	Y	2316	2418	0	163
02	31378 X	28692	-0-	-2686	-0-	26420	3	4	4	Y	2062	2069	0	156
						2268	9							
03	32953 X	30940	-0-	-2013	-0-	28267	3	2673	9	Y	2430	2311	0	275
04	31410 X	28959	-0-	-2451	-0-	26494	3	2465	9	Y	2241	2269	0	242
05	32395 X	NO RPT	-0-	-32395	-0-					Y	NO RPT		5 8	242

SRO 551 ALLOC. A				WELL #: 100H	RRCID -> 285597	COMPL. DATE 07/07/2018				TOTAL	DEPTH 10614	PERF.10766	- 18167	
12	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	9016	3	436	4	Y	1210	1190	0	349
						1331	9							
01	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	8576	3	447	4	Y	1185	1101	0	433
						1304	9							
02	12586 X	9956	-0-	-2630	-0-	6869	3	1954	4	Y	1030	945	0	518
						1133	9							
03	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	9964	3	360	4	Y	1170	1274	0	414
						1287	9							
04	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	9603	3	534	4	Y	1206	1256	0	364
						1327	9							
05	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT			364

MCDERMOTT STATE UNIT 1720				WELL #: 1H	RRCID -> 285598	COMPL. DATE 08/30/2017				TOTAL	DEPTH 10478	PERF.10848	- 20244	
12	17924 X	17924	-0-	-0-	-0-	15765	3	2159	9	Y	1963	1814	0	305
01	17400 X	17400	-0-	-0-	-0-	15403	3	1997	9	Y	1815	1945	0	175
02	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	13531	3	1588	9	Y	1444	1463	0	156
03	15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	13670	3	1571	9	Y	1428	1520	0	64
04	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	14187	3	2	4	Y	1192	1171	0	85
						1311	9							
05	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT			85

CHRISTIAN 2				WELL #: 1T	RRCID -> 285604	COMPL. DATE 09/13/2017				TOTAL	DEPTH 10316	PERF.10542	- 17730	
12	15627 X	15627	-0-	-0-	-0-	13839	3	8	4	Y	1618	1661	0	171
						1780	9							
01	19716 X	19716	-0-	-0-	-0-	18053	3	9	4	Y	1504	1491	0	184
						1654	9							
02	16791 X	16721	-0-	-70	-0-	15034	3	35	4	Y	1502	1363	0	323
						1652	9							
03	32296 X	32296	-0-	-0-	-0-	30121	3	83	4	Y	1902	1943	0	282
						2092	9							
04	18605 X	18605	-0-	-0-	-0-	17156	3	53	4	Y	1269	1317	0	234
						1396	9							
05	17949 X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT			234

CROCKETT 15				WELL #: 1	RRCID -> 285605	COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL	DEPTH 11110	PERF.11265	- 16318	
12	14570 X	14290	-0-	-280	-0-	1271	1	11336	3	N	819	1053	0	367
						782	4	901	9					
01	14570 X	13599	-0-	-971	-0-	1264	1	10314	3	N	798	709	0	456
						1143	4	878	9					
02	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	1189	1	7924	3	N	746	852	0	350
						3979	4	821	9					
03	14570 X	13834	-0-	-736	-0-	1271	1	10505	3	N	815	598	0	567
						1161	4	897	9					
04	13830 X	12870	-0-	-960	-0-	1224	1	10248	3	N	633	575	0	625
						702	4	696	9					
05	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT			625

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BOBCAT STATE UNIT 1718			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
			WELL #:		3H	RRCID ->	285606	COMPL. DATE		03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.11307	- 18501	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-			648	1	9373	3	N	1061	765	0	586
								1167	9							
01	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-			592	1	8749	3	N	1154	1184	0	556
								3	4	1269	9					
02	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-			609	1	9409	3	N	986	1093	0	449
								1085	9							
03	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-			650	1	10243	3	N	1116	1048	0	517
								1228	9							
04	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-			626	1	10072	3	N	1050	939	0	628
								1155	9							
05	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-							N	NO RPT			628
DAVIS 2728 UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	285607	COMPL. DATE		06/20/2017	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.11098	- 20743	
12	24304 X	23614	-0-	-690	-0-			20838	3	2776	9	N	2524	2574	0	664
01	24831 X	22616	-0-	-2215	-0-			19944	3	2672	9	N	2429	2669	0	424
02	23279 X	23279	-0-	-0-	-0-			20715	3	2564	9	N	2331	2203	0	552
03	24831 X	21739	-0-	-3092	-0-			19066	3	2673	9	N	2430	2523	0	459
04	22860 X	18613	-0-	-4247	-0-			16300	3	2313	9	N	2103	2076	0	486
05	24893 X	NO RPT	-0-	-24893	-0-							N	NO RPT			486
DAVIS 2728 UNIT			WELL #:		10H	RRCID ->	285608	COMPL. DATE		08/17/2018	TOTAL	DEPTH	10601	PERF.10673	- 20692	
12	24397 X	21772	-0-	-2625	-0-			18442	3	3330	9	N	3027	2770	0	533
01	23901 X	21441	-0-	-2460	-0-			18144	3	3297	9	N	2997	3271	0	259
02	22040 X	20550	-0-	-1490	-0-			17426	3	3124	9	N	2840	2737	0	362
03	22847 X	21541	-0-	-1306	-0-			18275	3	3266	9	N	2969	3097	0	234
04	21900 X	20502	-0-	-1398	-0-			17288	3	3214	9	N	2922	3053	0	103
05	21979 X	NO RPT	-0-	-21979	-0-							N	NO RPT			103
DOROTHY UNIT 38			WELL #:		1	RRCID ->	285609	COMPL. DATE		11/14/2017	TOTAL	DEPTH	11113	PERF.11196	- 19837	
12	22723 X	20861	-0-	-1862	-0-			613	1	18028	3	N	2018	2034	0	232
								2220	9							
01	22134 X	20399	-0-	-1735	-0-			601	1	17566	3	N	1923	1753	0	402
								117	4	2115	9					
02	20242 X	18643	-0-	-1599	-0-			578	1	16351	3	N	1557	1733	0	226
								1	4	1713	9					
03	21700 X	20058	-0-	-1642	-0-			588	1	17432	3	N	1853	1842	0	237
								2038	9							
04	20190 X	19407	-0-	-783	-0-			587	1	16895	3	N	1741	1632	0	346
								10	4	1915	9					
05	20863 X	NO RPT	-0-	-20863	-0-							N	NO RPT			346
DOROTHY UNIT 38			WELL #:		11H	RRCID ->	285610	COMPL. DATE		06/04/2018	TOTAL	DEPTH	10537	PERF.10937	- 21982	
12	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-			16304	3	2	4	Y	2116	2102	0	104
								2328	9							
01	16838 X	16838	-0-	-0-	-0-			14605	3	1	4	Y	2029	2057	0	76
								2232	9							
02	16182 X	15621	-0-	-561	-0-			13611	3	2010	9	Y	1827	1822	0	81
03	17298 X	15969	-0-	-1329	-0-			13786	3	2	4	Y	1983	1983	0	81
								2181	9							
04	16740 X	12282	-0-	-4458	-0-			10212	3	3	4	Y	1879	1883	0	77
								2067	9							
05	17298 X	NO RPT	-0-	-17298	-0-							Y	NO RPT			77

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX A1314 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:	1H	RRCID -> 285854	COMPL. DATE 09/15/2017	TOTAL	DEPTH 10505	PERF.10626 - 17320	CNTY: WARD					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	16132	3	1987	9	Y	1806	1839	0		97
01	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	18080	3	98	4	Y	1720	1744	0		73
							1892	9								
02	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	15304	3	1	4	Y	1595	1527	0		141
							1755	9								
03	18104	X	15997	-0-	-2107	-0-	14163	3	1834	9	Y	1667	1729	0		79
04	19410	X	15777	-0-	-3633	-0-	13966	3	1811	9	Y	1646	1514	0	4 8	207
05	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT				207
STATE CVX UNIT B1314				WELL #:	1H	RRCID -> 285855	COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL	DEPTH 10840	PERF.10869 - 20829						
12	32005	X	32005	-0-	-0-	-0-	754	1	28092	3	Y	2828	2770	0		283
							48	4	3111	9						
01	31675	X	31675	-0-	-0-	-0-	699	1	27866	3	Y	2791	2855	0		219
							40	4	3070	9						
02	31639	X	28823	-0-	-2816	-0-	696	1	25363	3	Y	2436	2351	0		304
							84	4	2680	9						
03	33542	X	33142	-0-	-400	-0-	663	1	29341	3	Y	2766	2852	0		218
							95	4	3043	9						
04	31350	X	30165	-0-	-1185	-0-	291	1	26898	3	Y	2641	2503	0		356
							71	4	2905	9						
05	31992	X	NO RPT	-0-	-31992	-0-					Y	NO RPT				356
ZEMAN 40 ALLOC. C				WELL #:	11H	RRCID -> 286074	COMPL. DATE 06/17/2018	TOTAL	DEPTH 10666	PERF.10854 - 18459						
12	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	735	1	5229	3	Y	2873	2854	0		102
							3160	9								
01	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	750	1	8198	3	Y	2456	2462	0		96
							2702	9								
02	15486	X	7786	-0-	-7700	-0-	695	1	4435	3	Y	2411	2430	0		77
							4	4	2652	9						
03	10633	X	8168	-0-	-2465	-0-	745	1	4611	3	Y	2555	2542	0		90
							1	4	2811	9						
04	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	717	1	10760	3	Y	2737	2723	0		104
							37	4	3011	9						
05	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT				104
WOODSON 36 ALLOC. A				WELL #:	11H	RRCID -> 286081	COMPL. DATE 05/02/2018	TOTAL	DEPTH 10708	PERF.10812 - 20601						
12	32351	X	32351	-0-	-0-	-0-	28036	3	4315	9	Y	3923	3843	0		520
01	31333	X	31333	-0-	-0-	-0-	27275	3	4058	9	Y	3689	3856	0		353
02	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	26819	3	3916	9	Y	3560	3602	0		311
03	33041	X	33041	-0-	-0-	-0-	29034	3	4007	9	Y	3643	3520	0		434
04	31908	X	31908	-0-	-0-	-0-	28038	3	3870	9	Y	3518	3375	0		577
05	27621	X	NO RPT	-0-	-27621	-0-					Y	NO RPT				577
LANGFORD 98 ALLOC. B				WELL #:	11H	RRCID -> 286096	COMPL. DATE 02/10/2018	TOTAL	DEPTH 10891	PERF.10980 - 18188						
12	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	11100	3	926	9	Y	842	664	0		420
01	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	10305	3	386	4	Y	830	832	1		418
							913	9								
02	11919	X	10393	-0-	-1526	-0-	9537	3	856	9	Y	778	980	1		216
03	12524	X	10557	-0-	-1967	-0-	9665	3	892	9	Y	811	398	0	451 1	178
04	11670	X	10182	-0-	-1488	-0-	9358	3	824	9	Y	749	768	0		159
05	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT				159

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOODSON A36			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 286147		CAPACITY COMPL. DATE 10/01/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	23931 X	23931	-0-	-0-	-0-	21336	3	2595	9	Y	2359	2298	0			313
02	03	23553 X	23553	-0-	-0-	-0-	21119	3	2434	9	Y	2213	2314	0			212
04	05	23287 X	22376	-0-	-911	-0-	19935	3	2441	9	Y	2219	2237	0			194
06	07	24769 X	23297	-0-	-1472	-0-	20764	3	2533	9	Y	2303	2223	0			274
08	09	23490 X	22622	-0-	-868	-0-	20179	3	2443	9	Y	2221	2131	0			364
10	11	23932 X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					Y	NO RPT					364
LANGFORD 98 ALLOC C			WELL #: 20H			RRCID -> 286159		COMPL. DATE 07/25/2017				TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490					
12	01	12989 X	11339	-0-	-1650	-0-	10121	3	1	4	N	1106	573	0			990
02	03	12989 X	10384	-0-	-2605	-0-	9320	3	1064	9	N	967	1285	1			672
04	05	11629 X	10526	-0-	-1103	-0-	9449	3	1077	9	N	979	1081	1			570
06	07	11966 X	11483	-0-	-483	-0-	10369	3	1114	9	N	1013	362	0	358	1	388
08	09	11340 X	10824	-0-	-516	-0-	9733	3	26	4	N	968	475	5			678
10	11	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-	1065	9			N	NO RPT	678	0			678
ST. CLAIR 2827 ALLOC A			WELL #: 12H			RRCID -> 286177		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990					
12	01	16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	14794	3	4	4	Y	1478	1391	0			319
02	03	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	11242	3	154	4	Y	961	1136	0			144
04	05	17197 X	16434	-0-	-763	-0-	1057	9									
06	07	17197 X	16434	-0-	-763	-0-	14626	3	9	4	Y	1635	1519	0			260
08	09	18383 X	18229	-0-	-154	-0-	1799	9									
10	11	18383 X	18229	-0-	-154	-0-	15342	3	6	4	Y	2619	2550	0			329
12	01	19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	2881	9									
02	03	19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	16005	3	9	4	Y	2873	2751	0			451
04	05	17577 X	NO RPT	-0-	-17577	-0-	3160	9			Y	NO RPT					451
LOVELACE STATE UNIT B912			WELL #: 11H			RRCID -> 286265		COMPL. DATE 09/15/2018				TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245					
12	01	29357 X	28791	-0-	-566	-0-	648	1	25556	3	N	2326	2011	0			488
02	03	29512 X	27184	-0-	-2328	-0-	28	4	2559	9							
04	05	27608 X	26407	-0-	-1201	-0-	612	1	24055	3	N	2258	2503	0			243
06	07	27608 X	26407	-0-	-1201	-0-	33	4	2484	9							
08	09	29512 X	27934	-0-	-1578	-0-	609	1	23504	3	N	2072	1936	0			379
10	11	29512 X	27934	-0-	-1578	-0-	15	4	2279	9							
12	01	29512 X	27934	-0-	-1578	-0-	648	1	24706	3	N	2342	1910	0	515	1	296
02	03	27870 X	26664	-0-	-1206	-0-	4	4	2576	9							
04	05	27870 X	26664	-0-	-1206	-0-	630	1	23737	3	N	2088	1982	0			402
06	07	28799 X	NO RPT	-0-	-28799	-0-	2297	9			N	NO RPT					402
MCGARY STATE UNIT 1011			WELL #: 1161			RRCID -> 286269		COMPL. DATE 10/24/2016				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220					
12	01	45973 X	44376	-0-	-1597	-0-	992	1	42100	3	N	1167	1329	0			383
02	03	46469 X	43186	-0-	-3283	-0-	1284	9									
04	05	46469 X	43186	-0-	-3283	-0-	992	1	41020	3	N	1067	1190	0			260
06	07	43471 X	37388	-0-	-6083	-0-	1174	9									
08	09	43471 X	37388	-0-	-6083	-0-	928	1	35546	3	N	831	720	0			371
10	11	46469 X	41827	-0-	-4642	-0-	914	9									
12	01	46469 X	41827	-0-	-4642	-0-	992	1	39165	3	N	1518	1618	0			271
02	03	44040 X	35002	-0-	-9038	-0-	1670	9									
04	05	44040 X	35002	-0-	-9038	-0-	960	1	33120	3	N	838	732	0			377
06	07	44361 X	NO RPT	-0-	-44361	-0-	922	9			N	NO RPT					377

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DURHAM-EAST ALLOCATION A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 124807 WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	17879 X	17879	-0-	-0-	-0-	1330 1	14720 3	679 4	N	1045	1112 0			500
01	17422 X	17222	-0-	-200	-0-	1320 1	12884 3	1875 4	N	1039	988 0			551
02	16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	1247 1	10913 3	3204 4	N	954	912 0			593
03	17887 X	15270	-0-	-2617	-0-	1333 1	12342 3	470 4	N	1023	1047 0			569
04	17310 X	12816	-0-	-4494	-0-	1263 1	9999 3	488 4	N	969	1031 0			507
05	17887 X	NO RPT	-0-	-17887	-0-				N	NO RPT				507
ALLAR STATE UNIT 2877														
WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879														
12	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	11719 3	1 4	1631 9	Y	1483	1525 0			462
01	17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	15927 3	3 4	1739 9	Y	1581	1845 0	35 8		163
02	16170 X	16170	-0-	-0-	-0-	14394 3	13 4	1763 9	Y	1603	1511 0			255
03	27230 X	27230	-0-	-0-	-0-	24334 3	11 4	2885 9	Y	2623	2620 0			258
04	23839 X	23839	-0-	-0-	-0-	21191 3	11 4	2637 9	Y	2397	2365 0	18 8		272
05	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-				Y	NO RPT				272
ZEMAN 40 ALLOC. F														
WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101														
12	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	101 1	10188 3	2961 9	Y	2692	2679 0			71
01	14863 X	14863	-0-	-0-	-0-	116 1	11469 3	3278 9	Y	2980	2954 0			97
02	14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	121 1	11209 3	25 4	Y	2997	3011 0			83
03	16854 X	16854	-0-	-0-	-0-	102 1	12943 3	3809 9	Y	3463	3464 0			82
04	17090 X	17090	-0-	-0-	-0-	13587 3	1 4	3502 9	Y	3184	3172 0			94
05	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-				Y	NO RPT				94
ALLAR STATE UNIT 2877														
WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880														
12	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	10587 3	1 4	1331 9	Y	1210	1373 0			377
01	12981 X	12981	-0-	-0-	-0-	11326 3	2 4	1653 9	Y	1503	1692 0	33 8		155
02	19936 X	19936	-0-	-0-	-0-	18041 3	16 4	1879 9	Y	1708	1591 0			272
03	18423 X	18423	-0-	-0-	-0-	16666 3	7 4	1750 9	Y	1591	1707 0			156
04	16871 X	16871	-0-	-0-	-0-	15350 3	8 4	1513 9	Y	1375	1364 0	11 8		156
05	18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-				Y	NO RPT				156

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN-STATE ALLOC A 4042				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 10H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 286387	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL	DEPTH 10435	PERF.10829	- 18483						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	43506 X	43506	-0-	-0-	-0-	775 3792	1 9	38939	3	Y	3447	3425	0			123
01	37578 X	37578	-0-	-0-	-0-	707 3081	1 9	33790	3	Y	2801	2815	0			109
02	38297 X	38297	-0-	-0-	-0-	706 28	1 4	34410	3	Y	2866	2883	0			92
03	39704 X	39704	-0-	-0-	-0-	760 9	1 4	35728	3	Y	2915	2904	0			103
04	23790 X	15595	-0-	-8195	-0-	729 39	1 4	11251	3	Y	3251	3230	0			124
05	24583 X	NO RPT	-0-	-24583	-0-			3576	9	Y	NO RPT					124
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042				WELL #: 41H	RRCID -> 286388	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL	DEPTH 10399	PERF.10854	- 18459						
12	18884 X	18884	-0-	-0-	-0-	66 2754	1 9	16064	3	Y	2504	2492	0			66
01	20783 X	20783	-0-	-0-	-0-	102 3032	1 9	17649	3	Y	2756	2732	0			90
02	18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	107 36	1 4	16078	3	Y	2513	2533	0			70
03	19594 X	19594	-0-	-0-	-0-	87 2771	1 9	16736	3	Y	2519	2530	0			59
04	20100 X	18634	-0-	-1466	-0-	16034 2599	3 9	1	4	Y	2363	2353	0			69
05	20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					Y	NO RPT					69
ZEMAN 40 ALLOC. D				WELL #: 40H	RRCID -> 286481	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL	DEPTH 10625	PERF.10723	- 18176						
12	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	82 1916	1 9	11093	3	Y	1742	1735	0			46
01	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	79 2116	1 9	6194	3	Y	1924	1907	0			63
02	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	78 18	1 4	8162	3	Y	1851	1863	0			51
03	12183 X	12082	-0-	-101	-0-	63 2145	1 9	9874	3	Y	1950	1955	0			46
04	11790 X	11739	-0-	-51	-0-	9650 2088	3 9	1	4	Y	1898	1888	0			56
05	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					56
TOWNSEN 24265 ALLOC. A				WELL #: 10H	RRCID -> 286795	COMPL. DATE 03/20/2019	TOTAL	DEPTH 11108	PERF.11110	- 23044						
12	20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	637 2	1 4	17389	3	N	2652	2636	0			222
01	22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	614 39	1 4	19230	3	N	2359	2331	0			250
02	23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	609 2	1 4	20031	3	N	2452	2483	0			219
03	27491 X	27491	-0-	-0-	-0-	648 2944	1 9	23899	3	N	2676	2653	0			242
04	29179 X	29179	-0-	-0-	-0-	630 55	1 4	25484	3	N	2736	2761	0			217
05	24955 X	NO RPT	-0-	-24955	-0-			3010	9	N	NO RPT					217

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROWLEY UNIT 7558				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 11H		ASSOCIATED RRCID -> 287049		CAPACITY COMPL. DATE 03/05/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	21260 X	21260	-0-	-0-	-0-			586 3557	1 9	17117	3	Y	3234	3198 0		528
01	21429 X	21429	-0-	-0-	-0-			599 90	1 4	17694	3	Y	2769	3013 0		284
02	21779 X	13475	-0-	-8304	-0-			604 73	1 4	10990	3	Y	1644	1720 0		208
03	23281 X	19710	-0-	-3571	-0-			650 15	1 4	16809	3	Y	2033	1948 0		293
04	24748 X	24748	-0-	-0-	-0-			621 73	1 4	21753	3	Y	2092	2012 0		373
05	21421 X	NO RPT	-0-	-21421	-0-					2301	9	Y	NO RPT			373

SRO 551 ALLOC B				WELL #: 101H		RRCID -> 287131		COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433				
12	25887 X	25887	-0-	-0-	-0-			22066 2753	3 9	1068	4	Y	2503	2634 0		721
01	25415 X	25415	-0-	-0-	-0-			21628 2659	3 9	1128	4	Y	2417	2256 0		882
02	23382 X	23382	-0-	-0-	-0-			16336 2399	3 9	4647	4	Y	2181	1966 0		1097
03	24447 X	24447	-0-	-0-	-0-			21247 2433	3 9	767	4	Y	2212	2527 0		782
04	23190 X	22795	-0-	-395	-0-			19218 2508	3 9	1069	4	Y	2280	2374 0		688
05	23963 X	NO RPT	-0-	-23963	-0-							Y	NO RPT			688

WOODSON 36 ALLOC B				WELL #: 20H		RRCID -> 287146		COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213				
12	36074 X	36074	-0-	-0-	-0-			33574 2477	3 9	23	4	Y	2252	2295 0		531
01	36595 X	36595	-0-	-0-	-0-			34142 2440	3 9	13	4	Y	2218	2398 0		351
02	34754 X	34754	-0-	-0-	-0-			32439 2300	3 9	15	4	Y	2091	2163 0		279
03	37083 X	37083	-0-	-0-	-0-			34786 2296	3 9	1	4	Y	2087	1880 0		486
04	34710 X	34496	-0-	-214	-0-			32327	3	2169	9	Y	1972	2053 0		405
05	35867 X	NO RPT	-0-	-35867	-0-							Y	NO RPT			405

SAUL 3526 ALLOC. A				WELL #: 11H		RRCID -> 287148		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976				
12	20153 X	20153	-0-	-0-	-0-			17417	3	2736	9	Y	2487	2595 0		287
01	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-			17277	3	2729	9	Y	2481	2593 0		175
02	20155 X	15500	-0-	-4655	-0-			13374 2124	3 9	2	4	Y	1931	1960 0		146
03	21545 X	16225	-0-	-5320	-0-			14348	3	1877	9	Y	1706	1659 0		193
04	19860 X	17045	-0-	-2815	-0-			15100	3	1945	9	Y	1768	1766 0	4 8	191
05	20150 X	NO RPT	-0-	-20150	-0-							Y	NO RPT			191

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 11H	ASSOCIATED RRCID -> 287796	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	27593 X	27593	-0-	-0-	-0-	25730 1862 9	3	1	4	Y	1693	1712	0		91	
01	29109 X	29109	-0-	-0-	-0-	27189 1773 9	3	147	4	Y	1612	1635	0		68	
02	29261 X	28569	-0-	-692	-0-	26922 1646 9	3	1	4	Y	1496	1432	0		132	
03	31279 X	29529	-0-	-1750	-0-	27810	3	1719	9	Y	1563	1621	0		74	
04	28170 X	28039	-0-	-131	-0-	26341	3	1698	9	Y	1544	1420	0	4	8	194
05	30535 X	NO RPT	-0-	-30535	-0-					Y	NO RPT				194	
STATE CVX A1314 UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 288082	COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL	DEPTH	10591	PERF.10986	- 20822		
12	31956 X	31956	-0-	-0-	-0-	29273 2682 9	3	1	4	Y	2438	2474	0		131	
01	32813 X	32813	-0-	-0-	-0-	30138 2512 9	3	163	4	Y	2284	2319	0		96	
02	36279 X	30251	-0-	-6028	-0-	27918 2331 9	3	2	4	Y	2119	2028	0		187	
03	38781 X	34583	-0-	-4198	-0-	32148	3	2435	9	Y	2214	2297	0		104	
04	34037 X	34037	-0-	-0-	-0-	31631	3	2406	9	Y	2187	2011	0	6	8	274
05	32798 X	NO RPT	-0-	-32798	-0-					Y	NO RPT				274	
SANSOM 3875 ALLOC B				WELL #: 21H	RRCID -> 288150	COMPL. DATE 04/06/2020				TOTAL	DEPTH	10655	PERF.10976	- 21741		
12	40167 X	40167	-0-	-0-	-0-	1052 4061 9	1	35054	3	Y	3692	3471	0		490	
01	37984 X	37984	-0-	-0-	-0-	1035 198 4	1	32616	3	Y	3759	3950	0	34	8	265
02	37091 X	35624	-0-	-1467	-0-	991 200 4	1	30868	3	Y	3241	3253	0		253	
03	40176 X	36178	-0-	-3998	-0-	1069 757 4	1	30478	3	Y	3522	3556	0		219	
04	38880 X	34691	-0-	-4189	-0-	1105 3428 9	1	30158	3	Y	3116	3051	0	16	8	268
05	40176 X	NO RPT	-0-	-40176	-0-					Y	NO RPT				268	
CHRISTIAN 2 ALLOC C				WELL #: 11H	RRCID -> 288256	COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL	DEPTH	10316	PERF.10457	- 16707		
12	20287 X	20287	-0-	-0-	-0-	18410 1867 9	3	10	4	Y	1697	1755	0		179	
01	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	13929 1458 9	3	7	4	Y	1325	1342	0		162	
02	16907 X	7285	-0-	-9622	-0-	6556 714 9	3	15	4	Y	649	671	0		140	
03	29533 X	29533	-0-	-0-	-0-	27017 2441 9	3	75	4	Y	2219	2029	0		330	
04	17490 X	14173	-0-	-3317	-0-	12507 1627 9	3	39	4	Y	1479	1536	0		273	
05	18073 X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT				273	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TRINITY STATE UNIT 1110				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 22H	ASSOCIATED RRCID -> 288284	CAPACITY				COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL	DEPTH 10419	PERF.10484 - 20349	CNTY: WARD
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
12	50704 X	50704	-0-	-0-	-0-	46736 3124	3 9	844	4	Y	2840	2652	0	352
01	47880 X	47880	-0-	-0-	-0-	44961 2873	3 9	46	4	Y	2612	2809	0	155
02	43500 X	40090	-0-	-3410	-0-	37396 2617	3 9	77	4	Y	2379	2404	0	130
03	46500 X	44144	-0-	-2356	-0-	40253 2780	3 9	1111	4	Y	2527	2516	0	141
04	45000 X	39559	-0-	-5441	-0-	36806 2554	3 9	199	4	Y	2322	2294	0	169
05	46500 X	NO RPT	-0-	-46500	-0-				Y	NO RPT				169
SANSOM 3875 ALLOC C														
				WELL #: 23H	RRCID -> 288285	COMPL. DATE 04/06/2020				TOTAL	DEPTH 11012	PERF.11404 - 22090		
12	33340 X	33340	-0-	-0-	-0-	883 3036	1 9	29421	3	Y	2760	2601	0	367
01	31814 X	31814	-0-	-0-	-0-	894 171	1 4	28162	3	Y	2352	2531	0	167
02	32654 X	31372	-0-	-1282	-0-	895 181	1 4	27868	3	Y	2207	2202	0	172
03	34906 X	26675	-0-	-8231	-0-	802 568	1 4	22855	3	Y	2227	2260	0	139
04	33780 X	11949	-0-	-21831	-0-	348 2113	1 9	9488	3	Y	1921	1884	0	166
05	33542 X	NO RPT	-0-	-33542	-0-				Y	NO RPT				166
LOVELACE STATE UNIT A912														
				WELL #: 31H	RRCID -> 288297	COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL	DEPTH 10440	PERF.10608 - 17789		
12	20376 X	20376	-0-	-0-	-0-	17337 2478	3 9	561	4	Y	2253	2100	0	279
01	20925 X	20925	-0-	-0-	-0-	18488 2409	3 9	28	4	Y	2190	2339	0	130
02	22270 X	22270	-0-	-0-	-0-	19853 2362	3 9	55	4	Y	2147	2160	0	117
03	21622 X	21622	-0-	-0-	-0-	18430 2484	3 9	708	4	Y	2258	2249	0	126
04	20250 X	19928	-0-	-322	-0-	17490 2309	3 9	129	4	Y	2099	2072	0	153
05	23808 X	NO RPT	-0-	-23808	-0-				Y	NO RPT				153
LOVELACE STATE UNIT A912														
				WELL #: 10H	RRCID -> 288301	COMPL. DATE 01/16/2018				TOTAL	DEPTH 2255	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GRIFFIN STATE UNIT 1922														
				WELL #: 11H	RRCID -> 288320	COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL	DEPTH 10286	PERF.10561 - 20596		
12	45705 X	45705	-0-	-0-	-0-	40173	3	5532	9	Y	5029	5129	0	246
01	46625 X	46625	-0-	-0-	-0-	41135	3	5490	9	Y	4991	5064	0	173
02	42209 X	42209	-0-	-0-	-0-	37434	3	4775	9	Y	4341	4352	0	162
03	45433 X	45433	-0-	-0-	-0-	40334	3	5099	9	Y	4635	4563	0	234
04	42780 X	42556	-0-	-224	-0-	37393	3	5163	9	Y	4694	4743	0	185
05	44206 X	NO RPT	-0-	-44206	-0-				Y	NO RPT				185

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN 2 ALLOC B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 12H	ASSOCIATED RRCID -> 288326	CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL	DEPTH 10827	PERF.10929 - 17526	CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	26313 X	26313	-0-	-0-	-0-	-0-	24166 3	2134 9	13	4	Y	1940	2003 0				205
01	25556 X	25556	-0-	-0-	-0-	-0-	23559 3	1986 9	11	4	Y	1805	1789 0				221
02	27956 X	22708	-0-	-5248	-0-	-0-	20677 3	1982 9	49	4	Y	1802	1635 0				388
03	29884 X	26527	-0-	-3357	-0-	-0-	23950 3	2511 9	66	4	Y	2283	2332 0				339
04	28830 X	25582	-0-	-3248	-0-	-0-	23834 3	1674 9	74	4	Y	1522	1580 0				281
05	26319 X	NO RPT	-0-	-26319	-0-	-0-					Y	NO RPT					281
GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A				WELL #: 12H	RRCID -> 288348	COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL	DEPTH 10426	PERF.10760 - 20655					
12	33426 X	33426	-0-	-0-	-0-	-0-	29688 3	1774 9	3738 9	Y	3398	3465 0					166
01	34644 X	34644	-0-	-0-	-0-	-0-	30898 3	164 4	3746 9	Y	3405	3453 0					118
02	32422 X	30632	-0-	-1790	-0-	-0-	27539 3	769 1	3093 9	Y	2812	2825 0					105
03	34658 X	33721	-0-	-937	-0-	-0-	30535 3	155 4	3186 9	Y	2896	2855 0					146
04	33540 X	32670	-0-	-870	-0-	-0-	29441 3	870 1	3229 9	Y	2935	2965 0					116
05	34658 X	NO RPT	-0-	-34658	-0-	-0-		617 4		Y	NO RPT						116
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D				WELL #: 22H	RRCID -> 288360	COMPL. DATE 06/01/2020				TOTAL	DEPTH 10918	PERF.11228 - 21837					
12	31605 X	31605	-0-	-0-	-0-	-0-	869 1	1774 9	28962 3	Y	1613	1515 0					214
01	29940 X	29940	-0-	-0-	-0-	-0-	860 1	164 4	27089 3	Y	1661	1743 0		15 8			117
02	36395 X	26419	-0-	-9976	-0-	-0-	769 1	155 4	23940 3	Y	1414	1421 0					110
03	32767 X	27777	-0-	-4990	-0-	-0-	870 1	617 4	24807 3	Y	1348	1373 0					85
04	33619 X	33619	-0-	-0-	-0-	-0-	1142 1	1288 9	31189 3	Y	1171	1148 0		6 8			102
05	31620 X	NO RPT	-0-	-31620	-0-	-0-				Y	NO RPT						102
ALLISON 36-54 ALLOC A				WELL #: 10 H	RRCID -> 288448	COMPL. DATE 02/16/2020				TOTAL	DEPTH 10578	PERF.10798 - 18981					
12	24428 X	22987	-0-	-1441	-0-	-0-	1320 1	33 4	19343 3	N	2083	2192 0					249
01	24025 X	23451	-0-	-574	-0-	-0-	1314 1	46 4	19834 3	N	2052	1985 0					316
02	21547 X	21330	-0-	-217	-0-	-0-	1247 1	104 4	17911 3	N	1880	1888 0					308
03	23033 X	22292	-0-	-741	-0-	-0-	1333 1	1416 4	17364 3	N	1981	1906 0					383
04	22680 X	21265	-0-	-1415	-0-	-0-	1285 1	888 4	2179 9	N	1902	1979 0					306
05	23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-	-0-			2092 9	N	NO RPT						306

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROWLEY UNIT 7558				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 10H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 288523	COMPL. DATE 03/07/2019	TOTAL	DEPTH 10895	PERF.11175	- 18366						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	567 1 1414 9	11967 3	11967 3	3	Y	1285	1234 0				210
01	14755 X	14755	-0-	-0-	-0-	563 1 62 4	12273 3 1857 9	12273 3	3	Y	1688	1725 0				173
02	20938 X	18987	-0-	-1951	-0-	486 1 108 4	16355 3 2038 9	16355 3	3	Y	1853	1792 0				234
03	22382 X	18621	-0-	-3761	-0-	569 1 14 4	15794 3 2244 9	15794 3	3	Y	2040	1980 0				294
04	19002 X	19002	-0-	-0-	-0-	615 1 54 4	16059 3 2274 9	16059 3	3	Y	2067	1992 0				369
05	20305 X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT					369
TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A				WELL #: 21H	RRCID -> 288535	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL	DEPTH 10461	PERF.10532	- 20392						
12	27286 X	27286	-0-	-0-	-0-	24247 3 2501 9	538 4	538 4	4	Y	2274	2126 0				282
01	26418 X	26418	-0-	-0-	-0-	24016 3 2374 9	28 4	28 4	4	Y	2158	2312 0				128
02	28101 X	26183	-0-	-1918	-0-	23907 3 2226 9	50 4	50 4	4	Y	2024	2042 0				110
03	30039 X	26180	-0-	-3859	-0-	23174 3 2338 9	668 4	668 4	4	Y	2125	2117 0				118
04	28830 X	24804	-0-	-4026	-0-	22508 3 2175 9	121 4	121 4	4	Y	1977	1951 0				144
05	27993 X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					Y	NO RPT					144
DOROTHY UNIT 38				WELL #: 15H	RRCID -> 288551	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL	DEPTH 10512	PERF.10716	- 21466						
12	41606 X	41606	-0-	-0-	-0-	36627 3 4974 9	5 4	5 4	4	Y	4522	4490 0				223
01	39957 X	39957	-0-	-0-	-0-	35032 3 4924 9	1 4	1 4	4	Y	4476	4532 0				167
02	38889 X	37166	-0-	-1723	-0-	32696 3	4470 9	4470 9	9	Y	4064	4051 0				180
03	42837 X	42837	-0-	-0-	-0-	37994 3 4836 9	7 4	7 4	4	Y	4396	4396 0				180
04	45266 X	45266	-0-	-0-	-0-	40666 3 4589 9	11 4	11 4	4	Y	4172	4181 0				171
05	41571 X	NO RPT	-0-	-41571	-0-					Y	NO RPT					171
CROWLEY 7527 ALLOC. A				WELL #: 12H	RRCID -> 288613	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL	DEPTH 10721	PERF.10955	- 17940						
12	25613 X	25613	-0-	-0-	-0-	614 1 1396 9	23603 3	23603 3	3	Y	1269	1291 0				207
01	30486 X	30486	-0-	-0-	-0-	581 1 142 4	28001 3 1762 9	28001 3	3	Y	1602	1645 0				164
02	20677 X	16942	-0-	-3735	-0-	532 1 101 4	15247 3 1062 9	15247 3	3	Y	965	1007 0				122
03	25606 X	21562	-0-	-4044	-0-	547 1 18 4	19638 3 1359 9	19638 3	3	Y	1235	1179 0				178
04	29490 X	19178	-0-	-10312	-0-	504 1 59 4	17573 3 1042 9	17573 3	3	Y	947	956 0				169
05	30473 X	NO RPT	-0-	-30473	-0-					Y	NO RPT					169

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR UNIT 2827				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 10H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 288615	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL	DEPTH 10857	PERF.11146 - 20921							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	21462 X	21462	-0-	-0-	-0-	19662 1794	3 9	6	4	Y	1631	1531	0			352
01	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	8940 1240	3 9	123	4	Y	1127	1310	0			169
02	21808 X	20889	-0-	-919	-0-	18802 2075	3 9	12	4	Y	1886	1755	0			300
03	23312 X	22193	-0-	-1119	-0-	20427 1759	3 9	7	4	Y	1599	1698	0			201
04	22560 X	20424	-0-	-2136	-0-	18992 1421	3 9	11	4	Y	1292	1290	0			203
05	22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					203
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A				WELL #: 20H	RRCID -> 288716	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL	DEPTH 10491	PERF.10820 - 21431							
12	44027 X	44027	-0-	-0-	-0-	1195 2993	1 9	39839	3	Y	2721	2555	0			361
01	42715 X	42715	-0-	-0-	-0-	1211 231	1 4	38145	3	Y	2844	2979	0	25	8	201
02	44950 X	37780	-0-	-7170	-0-	1086 220	1 4	33822	3	Y	2411	2424	0			188
03	46810 X	40530	-0-	-6280	-0-	1258 891	1 4	35859	3	Y	2293	2337	0			144
04	42960 X	38281	-0-	-4679	-0-	1275 2190	1 9	34816	3	Y	1991	1952	0	10	8	173
05	44020 X	NO RPT	-0-	-44020	-0-					Y	NO RPT					173
DOROTHY UNIT 38				WELL #: 12H	RRCID -> 289930	COMPL. DATE 04/12/2020	TOTAL	DEPTH 11328	PERF.11587 - 22191							
12	23652 X	23652	-0-	-0-	-0-	21465 2184	3 9	3	4	Y	1985	1967	0			98
01	25624 X	25624	-0-	-0-	-0-	23511 2112	3 9	1	4	Y	1920	1946	0			72
02	26995 X	26995	-0-	-0-	-0-	25025 25599	3 3	1970	9	Y	1791	1784	0			79
03	27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	1918 24651	9 3	4	4	Y	1744	1752	0			71
04	26481 X	26481	-0-	-0-	-0-	1824	9	6	4	Y	1658	1661	0			68
05	28861 X	NO RPT	-0-	-28861	-0-					Y	NO RPT					68
DOROTHY UNIT 38				WELL #: 14H	RRCID -> 290005	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL	DEPTH 10868	PERF.11060 - 21311							
12	41416 X	41416	-0-	-0-	-0-	39011 2400	3 9	5	4	Y	2182	2160	0			108
01	38531 X	38531	-0-	-0-	-0-	36209 2320	3 9	2	4	Y	2109	2138	0			79
02	43703 X	34492	-0-	-9211	-0-	32296 36504	3 3	2196	9	Y	1996	1987	0			88
03	46314 X	38947	-0-	-7367	-0-	2437 36899	9 3	6	4	Y	2215	2212	0			91
04	44820 X	39249	-0-	-5571	-0-	2340	9	10	4	Y	2127	2131	0			87
05	41416 X	NO RPT	-0-	-41416	-0-					Y	NO RPT					87

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W STATE 4239 A-B															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
															//CONT.// 124807 WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
12	36799	X	36799	-0-	-0-	-0-	32688	3	4111	9	Y	3737	3743	0			82												
01	34469	X	34469	-0-	-0-	-0-	30682	3	182	4	Y	3277	3281	0			78												
							3605	9																					
02	34916	X	33162	-0-	-1754	-0-	29745	3		11	4	Y	3096	3110	0		64												
							3406	9																					
03	37324	X	34406	-0-	-2918	-0-	30782	3	109	4	Y	3195	3177	0			82												
							3515	9																					
04	36120	X	29464	-0-	-6656	-0-	26460	3	109	4	Y	2632	2657	0			57												
							2895	9																					
05	36797	X	NO RPT	-0-	-36797	-0-					Y	NO RPT					57												
RICHMOND W STATE 4239 A-C															WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587														
12	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	12831	3	1122	9	Y	1020	1030	0			22												
01	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	12317	3	73	4	Y	1297	1286	0			33												
							1427	9																					
02	14587	X	12486	-0-	-2101	-0-	11162	3		4	4	Y	1200	1208	0		25												
							1320	9																					
03	15593	X	12590	-0-	-3003	-0-	11191	3	39	4	Y	1236	1229	0			32												
							1360	9																					
04	15090	X	11571	-0-	-3519	-0-	10353	3	43	4	Y	1068	1077	0			23												
							1175	9																					
05	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					23												
RICHMOND W STATE 4239 A-D															WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749														
12	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	12158	3	1751	9	Y	1592	1601	0			35												
01	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	11950	3	71	4	Y	1473	1470	0			38												
							1620	9																					
02	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	11451	3		4	4	Y	1332	1342	0		28												
							1465	9																					
03	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	12055	3	43	4	Y	1283	1278	0			33												
							1411	9																					
04	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	11558	3	48	4	Y	1202	1209	0			26												
							1322	9																					
05	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					26												
BUSH STATE UNIT 1922															WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549														
12	34156	X	34156	-0-	-0-	-0-	1021	1	29378	3	Y	3343	3314	0			132												
							80	4	3677	9																			
01	33465	X	33465	-0-	-0-	-0-	964	1	28997	3	Y	3185	3253	0			64												
							3504	9																					
02	34655	X	31380	-0-	-3275	-0-	921	1	27495	3	Y	2691	2675	0			80												
							4	4	2960	9																			
03	36301	X	31468	-0-	-4833	-0-	940	1	27675	3	Y	2594	2609	0			65												
							2853	9																					
04	34200	X	31337	-0-	-2863	-0-	1075	1	27797	3	Y	2231	2239	0			57												
							11	4	2454	9																			
05	34162	X	NO RPT	-0-	-34162	-0-					Y	NO RPT					57												

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 11H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
					RRCID -> 290176	COMPL. DATE 06/20/2021	TOTAL	DEPTH 10909	PERF.11075 - 21032					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	41059 X	41059	-0-	-0-	-0-	1272 1	36607 3	99 4	Y	2801	2775 0			110
01	40347 X	40347	-0-	-0-	-0-	1196 1	35969 3	3182 9	Y	2893	2945 0			58
02	37468 X	37051	-0-	-417	-0-	1103 1	32934 3	5 4	Y	2735	2712 0			81
03	40858 X	38358	-0-	-2500	-0-	1155 1	34017 3	3186 9	Y	2896	2904 0			73
04	39540 X	35604	-0-	-3936	-0-	1227 1	31713 3	13 4	Y	2410	2421 0			62
05	40858 X	NO RPT	-0-	-40858	-0-				Y	NO RPT				62
BUSH STATE UNIT 1922				WELL #: 12H	RRCID -> 290177	COMPL. DATE 06/17/2021	TOTAL	DEPTH 10569	PERF.10730 - 20728					
12	29479 X	29479	-0-	-0-	-0-	884 1	25447 3	69 4	Y	2799	2775 0			110
01	28613 X	28613	-0-	-0-	-0-	826 1	24851 3	2936 9	Y	2669	2725 0			54
02	29551 X	25255	-0-	-4296	-0-	746 1	22261 3	3 4	Y	2041	2035 0			60
03	31093 X	27989	-0-	-3104	-0-	837 1	24645 3	2507 9	Y	2279	2282 0			57
04	29730 X	11876	-0-	-17854	-0-	364 1	9421 3	4 4	Y	1897	1905 0			49
05	29481 X	NO RPT	-0-	-29481	-0-				Y	NO RPT				49
BUSH STATE UNIT 1922				WELL #: 20H	RRCID -> 290178	COMPL. DATE 06/18/2021	TOTAL	DEPTH 10449	PERF.10670 - 20568					
12	42799 X	42799	-0-	-0-	-0-	1329 1	38234 3	104 4	Y	2847	2811 0			112
01	42413 X	42413	-0-	-0-	-0-	1266 1	38091 3	3056 9	Y	2778	2834 0			56
02	41412 X	39459	-0-	-1953	-0-	1188 1	35468 3	5 4	Y	2544	2525 0			75
03	42811 X	42556	-0-	-255	-0-	1299 1	38247 3	3010 9	Y	2736	2742 0			69
04	41430 X	40884	-0-	-546	-0-	1429 1	36937 3	15 4	Y	2275	2286 0			58
05	42811 X	NO RPT	-0-	-42811	-0-				Y	NO RPT				58
BUSH STATE UNIT 1922				WELL #: 21H	RRCID -> 290179	COMPL. DATE 06/18/2021	TOTAL	DEPTH 10940	PERF.11130 - 21065					
12	29002 X	29002	-0-	-0-	-0-	884 1	25441 3	69 4	Y	2371	2351 0			93
01	27057 X	27057	-0-	-0-	-0-	791 1	23780 3	2486 9	Y	2260	2308 0			45
02	29145 X	25728	-0-	-3417	-0-	758 1	22633 3	3 4	Y	2122	2104 0			63
03	31093 X	27103	-0-	-3990	-0-	810 1	23844 3	2449 9	Y	2226	2233 0			56
04	29190 X	24765	-0-	-4425	-0-	846 1	21873 3	9 4	Y	1852	1860 0			48
05	29016 X	NO RPT	-0-	-29016	-0-				Y	NO RPT				48

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 22H	ASSOCIATED RRCID -> 290181	CAPACITY COMPL. DATE 06/20/2021				TOTAL	DEPTH 10950	PERF.11170 - 21111	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	31569 X	31569	-0-	-0-	-0-	950 1	27341 3	74 4	3204 9	Y	2913	2882 0				115
01	30407 X	30407	-0-	-0-	-0-	878 1	26414 3	3115 9		Y	2832	2890 0				57
02	29638 X	28266	-0-	-1372	-0-	822 1	24540 3	4 4	2900 9	Y	2636	2615 0				78
03	31682 X	29872	-0-	-1810	-0-	880 1	25924 3	3068 9		Y	2789	2797 0				70
04	30660 X	22471	-0-	-8189	-0-	741 1	19169 3	8 4	2553 9	Y	2321	2331 0				60
05	31558 X	NO RPT	-0-	-31558	-0-					Y	NO RPT					60
RICHMOND W STATE 4239 A-A																
				WELL #: 70H	RRCID -> 290182	COMPL. DATE 01/21/2021				TOTAL	DEPTH 10576	PERF.10638 - 18102				
12	16811 X	16811	-0-	-0-	-0-	13975 3	2836 9	3614 9		Y	2578	2571 0				56
01	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	19922 3	118 4	17803 3		Y	3285	3265 0				76
02	21039 X	21039	-0-	-0-	-0-	3229 9	7 4	17023 3		Y	2935	2950 0				61
03	21173 X	20403	-0-	-770	-0-	17023 3	60 4	3320 9		Y	3018	3001 0				78
04	22260 X	20342	-0-	-1918	-0-	16749 3	69 4	3524 9		Y	3204	3212 0				70
05	23002 X	NO RPT	-0-	-23002	-0-					Y	NO RPT					70
HAYES STATE UNIT																
				WELL #: 41H	RRCID -> 290453	COMPL. DATE 10/25/2020				TOTAL	DEPTH 10464	PERF.10600 - 15270				
12	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	1399 1	9240 3	3 4	1906 9	Y	1733	1720 0				315
01	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	1256 1	8303 3	1 4	1640 9	Y	1491	1592 0				214
02	12760 X	11360	-0-	-1400	-0-	1309 1	8321 3	1730 9		Y	1573	1451 0				336
03	13268 X	11081	-0-	-2187	-0-	1370 1	8027 3	1684 9		Y	1531	1652 0				215
04	12270 X	10927	-0-	-1343	-0-	1429 1	7881 3	1617 9		Y	1470	1269 0				416
05	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					416
HAYES STATE UNIT																
				WELL #: 42H	RRCID -> 290465	COMPL. DATE 10/25/2020				TOTAL	DEPTH 10474	PERF.10550 - 15271				
12	15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	1778 1	11737 3	4 4	1982 9	Y	1802	1799 0				327
01	14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	1637 1	10822 3	1 4	1918 9	Y	1744	1821 0				250
02	15747 X	14145	-0-	-1602	-0-	1678 1	10664 3	1803 9		Y	1639	1539 0				350
03	16833 X	13667	-0-	-3166	-0-	1735 1	10168 3	1764 9		Y	1604	1728 0				226
04	16290 X	12194	-0-	-4096	-0-	1627 1	8974 3	1593 9		Y	1448	1264 0				410
05	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					410

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRADY STATE UNIT 2730				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 28H	ASSOCIATED RRCID -> 290507	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	33608 X	33608	-0-	-0-	-0-	28307	3	3	4	Y	4816	4751	0	545
01	30438 X	30438	-0-	-0-	-0-	5298	9	1	4	Y	4677	4979	0	243
02	32335 X	26974	-0-	-5361	-0-	25292	3	4847	9	Y	4406	4372	0	277
03	34565 X	30397	-0-	-4168	-0-	5145	9	5127	9	Y	4661	4611	0	327
04	32670 X	29253	-0-	-3417	-0-	22127	3	4402	9	Y	4002	4006	0	323
05	33604 X	NO RPT	-0-	-33604	-0-	24851	3			Y	NO RPT			323

WOMAC A3				WELL #:	9UA	RRCID -> 291887	COMPL. DATE	10/09/2021		TOTAL	DEPTH	10521		PERF.10651 - 22151
12	46234 X	46234	-0-	-0-	-0-	41229	3	25	4	Y	4527	4433	0	239
01	45667 X	45667	-0-	-0-	-0-	4980	9	13	4	Y	4483	4522	0	200
02	40744 X	40744	-0-	-0-	-0-	40723	3							
03	41726 X	39850	-0-	-1876	-0-	4931	9	27	4	Y	3842	3886	0	156
04	40380 X	37809	-0-	-2571	-0-	36491	3	101	4	Y	4096	4124	0	128
05	41726 X	NO RPT	-0-	-41726	-0-	4226	9	63	4	Y	3657	3616	0	169

WOMAC A5				WELL #:	10UA	RRCID -> 291888	COMPL. DATE	10/08/2021		TOTAL	DEPTH	10526		PERF.10679 - 20834
12	55587 X	55587	-0-	-0-	-0-	48230	3	30	4	Y	6661	6522	0	352
01	53559 X	53559	-0-	-0-	-0-	7327	9	15	4	Y	6307	6377	0	282
02	50842 X	50842	-0-	-0-	-0-	46606	3	33	4	Y	6006	6045	0	243
03	52607 X	47748	-0-	-4859	-0-	6938	9	117	4	Y	6065	6119	0	189
04	50910 X	45677	-0-	-5233	-0-	44202	3	74	4	Y	5518	5452	0	255
05	52607 X	NO RPT	-0-	-52607	-0-	6607	9			Y	NO RPT			255

MCDERMOTT STATE UNIT				WELL #:	3LA	RRCID -> 291890	COMPL. DATE	11/02/2021		TOTAL	DEPTH	10641		PERF.10845 - 20652
12	35991 X	30425	-0-	-5566	-0-	26135	3	4290	9	Y	3900	3642	0	607
01	33604 X	11527	-0-	-22077	-0-	9799	3	1728	9	Y	1571	2026	0	152
02	29899 X	25025	-0-	-4874	-0-	22364	3	2661	9	Y	2419	2310	0	261
03	31651 X	28751	-0-	-2900	-0-	24716	3	4035	9	Y	3668	3764	0	165
04	30060 X	25091	-0-	-4969	-0-	20780	3	3	4	Y	3916	3802	0	279
05	30411 X	NO RPT	-0-	-30411	-0-	4308	9			Y	NO RPT			279

WOMAC A2				WELL #:	11A	RRCID -> 292081	COMPL. DATE	10/10/2021		TOTAL	DEPTH	10720		PERF.10881 - 22296
12	44160 X	44160	-0-	-0-	-0-	39211	3	24	4	Y	4477	4384	0	237
01	42803 X	42803	-0-	-0-	-0-	4925	9	12	4	Y	4443	4481	0	199
02	41383 X	39693	-0-	-1690	-0-	37904	3	27	4	Y	3876	3918	0	157
03	44237 X	36918	-0-	-7319	-0-	4887	9	93	4	Y	3786	3825	0	118
04	42810 X	35259	-0-	-7551	-0-	35402	3	59	4	Y	3550	3504	0	164
05	44175 X	NO RPT	-0-	-44175	-0-	4264	9			Y	NO RPT			164

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOMAC A4			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:			ASSOCIATED 2LA RRCID -> 292082		CAPACITY COMPL. DATE 10/09/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10695 PERF.10850 - 20648						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	48746 X	48746	-0-	-0-	-0-	43898	3	27	4	Y	4383	4297	0					232
01	48151 X	48151	-0-	-0-	-0-	4821	9											
02	45878 X	44753	-0-	-1125	-0-	43484	3	14	4	Y	4230	4273	0					189
03	49042 X	43095	-0-	-5947	-0-	4653	9											
04	47460 X	39912	-0-	-7548	-0-	40504	3	30	4	Y	3835	3869	0					155
05	48732 X	NO RPT	-0-	-48732	-0-	4219	9											
						38640	3	110	4	Y	3950	3982	0					123
						4345	9											
						35974	3	68	4	Y	3518	3478	0					163
						3870	9											
										Y	NO RPT							163

MCDERMOTT STATE UNIT			WELL #:			9UA	RRCID -> 292649	COMPL. DATE 10/28/2021				TOTAL DEPTH 10452 PERF.10639 - 20499						
12	43865 X	32418	-0-	-11447	-0-	27773	3	4645	9	Y	4223	3974	0					657
01	36642 X	32245	-0-	-4397	-0-	27890	3	4355	9	Y	3959	4234	0					382
02	33756 X	29953	-0-	-3803	-0-	25487	3	4466	9	Y	4060	4004	0					438
03	35030 X	30809	-0-	-4221	-0-	26737	3	4072	9	Y	3702	3974	0					166
04	32550 X	28691	-0-	-3859	-0-	25108	3	4	4	Y	3254	3188	0					232
05	32426 X	NO RPT	-0-	-32426	-0-	3579	9			Y	NO RPT							232

FOX 37 A1			WELL #:			5H	RRCID -> 293676	COMPL. DATE 07/21/2022				TOTAL DEPTH 11005 PERF.11065 - 20000						
12	38947 X	38947	-0-	-0-	-0-	34200	3	4747	9	Y	4315	4336	0					102
01	36280 X	36280	-0-	-0-	-0-	32157	3	11	4	Y	3738	3709	0					131
02	41383 X	33818	-0-	-7565	-0-	4112	9											
03	39432 X	34765	-0-	-4667	-0-	29864	3	10	4	Y	3585	3646	0					70
04	38160 X	32980	-0-	-5180	-0-	3944	9											
05	38936 X	NO RPT	-0-	-38936	-0-	30738	3	4027	9	Y	3661	3663	0					68
						28810	3	180	4	Y	3627	3616	0					79
						3990	9			Y	NO RPT							79

FOX 37 A2			WELL #:			2LA	RRCID -> 293677	COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10818 PERF.10832 - 22124						
12	52334 X	52334	-0-	-0-	-0-	44422	3	7912	9	Y	7193	7267	0					171
01	50562 X	50562	-0-	-0-	-0-	42829	3	15	4	Y	7016	6941	0					246
02	57246 X	45510	-0-	-11736	-0-	7718	9											
03	61194 X	47086	-0-	-14108	-0-	38962	3	13	4	Y	5941	6071	0					116
04	54180 X	44090	-0-	-10090	-0-	6535	9											
05	52328 X	NO RPT	-0-	-52328	-0-	40462	3	6624	9	Y	6022	6027	0					111
						37835	3	236	4	Y	5472	5464	0					119
						6019	9			Y	NO RPT							119

FOX 37 A3			WELL #:			10UA	RRCID -> 293678	COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10663 - 22157						
12	60599 X	60599	-0-	-0-	-0-	52800	3	7799	9	Y	7090	7144	0					168
01	59453 X	59453	-0-	-0-	-0-	51606	3	18	4	Y	7117	7035	0					250
02	64815 X	54901	-0-	-9914	-0-	7829	9											
03	67115 X	57754	-0-	-9361	-0-	47633	3	16	4	Y	6593	6714	0					129
04	60990 X	54867	-0-	-6123	-0-	7252	9											
05	60605 X	NO RPT	-0-	-60605	-0-	50050	3	7704	9	Y	7004	7004	0					129
						47581	3	297	4	Y	6354	6345	0					138
						6989	9			Y	NO RPT							138

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOX 37 A4				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:		3LA	RRCID -> 293679	COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL	DEPTH 10821	PERF.10826	CNTY: WARD - 22263		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	46626 X	46626	-0-	-0-	-0-		40465	3	6161	9	Y	5601	5639	0	133
01	44767 X	44767	-0-	-0-	-0-		38649	3	13	4	Y	5550	5488	0	195
							6105	9							
02	50924 X	40327	-0-	-10597	-0-		35247	3	12	4	Y	4607	4712	0	90
							5068	9							
03	52607 X	41191	-0-	-11416	-0-		36196	3	4995	9	Y	4541	4547	0	84
04	47190 X	37923	-0-	-9267	-0-		33374	3	208	4	Y	3946	3944	0	86
							4341	9							
05	46624 X	NO RPT	-0-	-46624	-0-						Y	NO RPT			86
POCONO 65				WELL #:	7H	RRCID -> 294933	COMPL. DATE 02/02/2023		TOTAL	DEPTH 11108	PERF.11305	- 18086			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOWNSEN A6				WELL #:	13UA	RRCID -> 295001	COMPL. DATE 02/25/2023		TOTAL	DEPTH 10508	PERF.10578	- 20907			
12	107074 X	58673	-0-	-48401	-0-		191	1	51128	3	Y	6659	6660	0	153
							29	4	7325	9					
01	95170 X	53925	-0-	-41245	-0-		190	1	46817	3	Y	6174	6204	0	123
							127	4	6791	9					
02	DLQ G-10	49449	-0-	49449	49449		177	1	42951	3	Y	5726	5736	0	113
							22	4	6299	9					
03	DLQ G-10	55712	-0-	55712	105161		215	1	49258	3	Y	5672	5645	0	140
							6239	9							
04	DLQ G-10	52278	-0-	52278	157439		213	1	45697	3	Y	5775	5749	0	166
							15	4	6353	9					
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	157439						Y	NO RPT			166
TOWNSEN A4				WELL #:	12UA	RRCID -> 295018	COMPL. DATE 02/25/2023		TOTAL	DEPTH 10189	PERF.10831	- 21728			
12	112158 X	72321	-0-	-39837	-0-		296	1	60839	3	Y	10137	10121	0	233
							35	4	11151	9					
01	109058 X	64171	-0-	-44887	-0-		261	1	54019	3	Y	8859	8915	0	177
							146	4	9745	9					
02	DLQ G-10	58426	-0-	58426	58426		249	1	49453	3	Y	7907	7928	0	156
							26	4	8698	9					
03	DLQ G-10	60916	-0-	60916	119342		350	1	50416	3	Y	9227	9156	0	227
							10150	9							
04	DLQ G-10	55389	-0-	55389	174731		344	1	46772	3	Y	7507	7518	0	216
							15	4	8258	9					
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	174731						Y	NO RPT			216
TOWNSEN A5				WELL #:	5LA	RRCID -> 295019	COMPL. DATE 02/26/2023		TOTAL	DEPTH 10698	PERF.10749	- 21129			
12	100440 X	66988	-0-	-33452	-0-		149	1	61125	3	Y	5163	5165	0	119
							35	4	5679	9					
01	86738 X	60628	-0-	-26110	-0-		141	1	55496	3	Y	4401	4432	0	88
							150	4	4841	9					
02	DLQ G-10	52226	-0-	52226	52226		132	1	47815	3	Y	3867	3879	0	76
							25	4	4254	9					
03	DLQ G-10	52721	-0-	52721	104947		51	1	48757	3	Y	3557	3545	0	88
							3913	9							
04	DLQ G-10	50493	-0-	50493	155440		37	1	46753	3	Y	3353	3345	0	96
							15	4	3688	9					
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	155440						Y	NO RPT			96

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO 65			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:		2LA	RRCID -> 295024	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL	DEPTH 10758	PERF.10973 - 18554	CNTY: WARD						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		60295 X	39137	-0-	-21158	-0-	40	1 34276	6 4 4815	3 9	Y	4377	4375	0			62
01		53382 X	36645	-0-	-16737	-0-	42	1 32161	133 4 4309	3 9	Y	3917	3917	0			62
02	DLQ	G-10	31699	-0-	31699	31699	34	1 28507	15 4 3143	3 9	Y	2857	2876	0			43
03	DLQ	G-10	34581	-0-	34581	66280	48	1 28383	279 4 5871	3 9	Y	5337	5280	0			100
04	DLQ	G-10	30545	-0-	30545	96825	48	1 26186	4311 9	3	Y	3919	3951	0			68
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	96825					Y	NO RPT					68
POCONO 65					WELL #:	6H	RRCID -> 295025	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL	DEPTH 11146	PERF.11434 - 19615						
12		59675 X	45510	-0-	-14165	-0-	31	1 41705	8 4 3766	3 9	Y	3424	3430	0			48
01		54188 X	44235	-0-	-9953	-0-	36	1 39916	165 4 4118	3 9	Y	3744	3733	0			59
02		48778 X	37452	-0-	-11326	-0-	34	1 34521	18 4 2879	3 9	Y	2617	2637	0			39
03		50871 X	37602	-0-	-13269	-0-	19	1 35016	345 4 2222	3 9	Y	2020	2021	0			38
04		46800 X	35803	-0-	-10997	-0-	15	1 33480	2308 9	3	Y	2098	2099	0			37
05		45508 X	NO RPT	-0-	-45508	-0-					Y	NO RPT					37
POCONO 65					WELL #:	11UA	RRCID -> 295026	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL	DEPTH 10592	PERF.10729 - 17510						
12		86683 X	86683	-0-	-0-	-0-	165	1 66858	12 4 19648	3 9	Y	17862	17844	1			252
01		80118 X	80118	-0-	-0-	-0-	164	1 60645	250 4 19059	3 9	Y	17326	17305	1			273
02		66155 X	66155	-0-	-0-	-0-	150	1 51377	27 4 14601	3 9	Y	13274	13347	1			200
03		66491 X	66491	-0-	-0-	-0-	146	1 50852	501 4 14992	3 9	Y	13629	13573	1			256
04		69035 X	69035	-0-	-0-	-0-	148	1 52793	16094 9	3	Y	14631	14632	0			255
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					255
POCONO 65					WELL #:	3LA	RRCID -> 295078	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL	DEPTH 10738	PERF.10964 - 15345						
12		33480 X	9586	-0-	-23894	-0-	6	1 8841	2 4 737	3 9	Y	670	686	0			9
01		24304 X	19896	-0-	-4408	-0-	15	1 18474	76 4 1331	3 9	Y	1210	1200	0			19
02		22736 X	15435	-0-	-7301	-0-	12	1 14370	7 4 1046	3 9	Y	951	956	0			14
03		21452 X	15086	-0-	-6366	-0-	15	1 14016	138 4 917	3 9	Y	834	832	0			16
04		19260 X	13123	-0-	-6137	-0-	14	1 12139	970 9	3	Y	882	883	0			15
05		19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT					15

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TOWNSEN A7			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 19H			ASSOCIATED RRCID -> 295087		CAPACITY COMPL. DATE 02/26/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11026 PERF.11171 - 22752						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	80817 X	77728	-0-		-3089		-0-	157	1	71467	3	Y	5512	5516	0			127
								41	4	6063	9							
01	80817 X	75244	-0-		-5573		-0-	169	1	69028	3	Y	5327	5348	0			106
								187	4	5860	9							
02	DLQ G-10	66485	-0-		66485		66485	155	1	61660	3	Y	4216	4239	0			83
								32	4	4638	9							
03	DLQ G-10	67529	-0-		67529		134014	133	1	62994	3	Y	4002	3986	0			99
								4402	9									
04	DLQ G-10	63723	-0-		63723		197737	130	1	59064	3	Y	4100	4081	0			118
								19	4	4510	9							
05	0 X	NO RPT	-0-		-0-		197737					Y	NO RPT					118
POCONO 65			WELL #: 10UA			RRCID -> 295089		COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 10474 PERF.10698 - 18879						
12	54157 X	41957	-0-		-12200		-0-	37	1	37441	3	Y	4065	4062	0			57
								7	4	4472	9							
01	49321 X	40305	-0-		-9016		-0-	38	1	36027	3	Y	3719	3717	0			59
								149	4	4091	9							
02	42456 X	36388	-0-		-6068		-0-	35	1	32493	3	Y	3494	3500	0			53
								17	4	3843	9							
03	45260 X	37488	-0-		-7772		-0-	43	1	33191	3	Y	3570	3556	0			67
								327	4	3927	9							
04	42120 X	34456	-0-		-7664		-0-	42	1	31125	3	Y	2990	3005	0			52
								3289	9									
05	41943 X	NO RPT	-0-		-41943		-0-					Y	NO RPT					52
TOWNSEN A3			WELL #: 4LA			RRCID -> 295159		COMPL. DATE 02/26/2023				TOTAL DEPTH 10697 PERF.10996 - 22345						
12	88319 X	65024	-0-		-23295		-0-	208	1	56841	3	Y	7220	7197	0			166
								33	4	7942	9							
01	88319 X	60046	-0-		-28273		-0-	219	1	52304	3	Y	6710	6742	0			134
								142	4	7381	9							
02	DLQ G-10	52974	-0-		52974		52974	204	1	46231	3	Y	5923	5940	0			117
								24	4	6515	9							
03	DLQ G-10	53504	-0-		53504		106478	225	1	47031	3	Y	5680	5657	0			140
								6248	9									
04	DLQ G-10	49423	-0-		49423		155901	217	1	43880	3	Y	4829	4830	0			139
								14	4	5312	9							
05	0 X	NO RPT	-0-		-0-		155901					Y	NO RPT					139
TOWNSEN A2			WELL #: 11UA			RRCID -> 295168		COMPL. DATE 02/25/2023				TOTAL DEPTH 10550 PERF.10822 - 22287						
12	138849 X	81790	-0-		-57059		-0-	271	1	70872	3	Y	9642	9623	0			221
								41	4	10606	9							
01	138849 X	76197	-0-		-62652		-0-	291	1	65437	3	Y	9356	9390	0			187
								177	4	10292	9							
02	129891 X	67856	-0-		-62035		-0-	273	1	58866	3	Y	7896	7927	0			156
								31	4	8686	9							
03	111848 X	68978	-0-		-42870		-0-	297	1	60414	3	Y	7515	7486	0			185
								8267	9									
04	83070 X	63407	-0-		-19663		-0-	288	1	55598	3	Y	6821	6810	0			196
								18	4	7503	9							
05	81778 X	NO RPT	-0-		-81778		-0-					Y	NO RPT					196

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W. STATE 4239 A7				//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0		38454	-0-	38454	284871	33975	3	4479	9	Y	4072	4107	0		89
01	0		31014	-0-	31014	315885	27076	3	161	4	Y	3434	3442	0		81
02	343179	X	27294	-0-	-315885	-0-	3777	9								
03	67549	X	27736	-0-	-39813	-0-	23907	3	9	4	Y	3071	3088	0		64
04	65370	X	24595	-0-	-40775	-0-	3378	9								
05	67549	X	NO RPT	-0-	-67549	-0-	24347	3	86	4	Y	3003	2989	0		78
							3303	9								
							21933	3	90	4	Y	2338	2365	0		51
							2572	9								
										Y	NO RPT					51
RICHMOND W. STATE 4239 A6				WELL #:	11UA	RRCID -> 296722	COMPL. DATE 07/13/2023	TOTAL	DEPTH 10522	PERF.10503	- 18054					
12	0		62331	-0-	62331	426684	53015	3	9316	9	Y	8469	8511	0		185
01	0		56083	-0-	56083	482767	47750	3	283	4	Y	7318	7336	0		167
02	532295	X	49528	-0-	-482767	-0-	8050	9								
03	87017	X	47934	-0-	-39083	-0-	42757	3	16	4	Y	6141	6181	0		127
04	84210	X	44783	-0-	-39427	-0-	6755	9								
05	87017	X	NO RPT	-0-	-87017	-0-	41262	3	146	4	Y	5933	5907	0		153
							6526	9								
							39066	3	161	4	Y	5051	5094	0		110
							5556	9								
										Y	NO RPT					110
ZEMAN-STATE A11				WELL #:	7H	RRCID -> 296724	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL	DEPTH 10965	PERF.11126	- 18561					
12	0		75586	-0-	75586	456994	196	1	70308	3	Y	4620	4628	0		121
01	0		52179	-0-	52179	509173	5082	9								
02	569039	X	59866	-0-	-509173	-0-	176	1	49488	3	Y	2286	2332	0		75
03	115351	X	60687	-0-	-54664	-0-	2515	9								
04	111630	X	54050	-0-	-57580	-0-	1024	1	55717	3	Y	2728	2727	0		76
05	115351	X	NO RPT	-0-	-115351	-0-	124	4	3001	9						
							1290	1	56713	3	Y	2440	2458	0		58
							2684	9								
							1253	1	50755	3	Y	1853	1857	0		54
							4	4	2038	9						
										Y	NO RPT					54
POCONO WEST A2				WELL #:	1LA	RRCID -> 296737	COMPL. DATE 07/28/2023	TOTAL	DEPTH 10641	PERF.10814	- 17718					
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
POCONO WEST A2				WELL #:	5H	RRCID -> 296738	COMPL. DATE 07/28/2023	TOTAL	DEPTH 11011	PERF.11190	- 18047					
12	0		162181	-0-	162181	880952	71	1	153535	3	Y	7770	7760	0		109
01	0		150360	-0-	150360	1031312	28	4	8547	9						
02	1162002	X	130690	-0-	-1031312	-0-	74	1	142099	3	Y	6910	6910	0		109
03	136104	X	136104	-0-	-0-	-0-	586	4	7601	9						
04	127933	X	127933	-0-	-0-	-0-	67	1	123480	3	Y	6435	6447	0		97
05	99634	X	NO RPT	-0-	-99634	-0-	64	4	7079	9						
							77	1	127684	3	Y	6442	6418	0		121
							1257	4	7086	9						
							74	1	121587	3	Y	5702	5724	0		99
							6272	9								
										Y	NO RPT					99

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO WEST A3				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:	7CH	ASSOCIATED RRCID -> 296739	CAPACITY				COMPL. DATE 07/28/2023	TOTAL	DEPTH 11207	PERF.11354 - 18291	CNTY: WARD
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		115339	-0-	115339	798888	75 1 20 4	105959 3 9285 9	Y		8441	8465	0		119
01	0		109276	-0-	109276	908164	68 1 415 4	100558 3 8235 9	Y		7486	7487	0		118
02	995940 X		87776	-0-	-908164	-0-	65 1 42 4	80868 3 6801 9	Y		6183	6208	0		93
03	85956 X		85956	-0-	-0-	-0-	73 1 776 4	78841 3 6266 9	Y		5696	5682	0		107
04	76478 X		76478	-0-	-0-	-0-	70 1 5405 9	71003 3	Y		4914	4935	0		86
05	74493 X	NO RPT		-0-	-74493	-0-			Y		NO RPT				86

ZEMAN-STATE A8				WELL #:	2LA	RRCID -> 296740	CAPACITY				COMPL. DATE 07/21/2023	TOTAL	DEPTH 10654	PERF.11057 - 18290	
12	0		42345	-0-	42345	318275	81 1 4253 9	38011 3	Y		3866	3887	0		138
01	0		43560	-0-	43560	361835	545 1 3913 9	39102 3	Y		3557	3556	0		139
*02	401527 X		39692	-0-	-361835	-0-	677 1 29 4	35702 3 3284 9	Y		2985	3028	0		96
*03	77717 X		28459	-0-	-49258	-0-	528 1 6 4	24907 3 3018 9	Y		2744	2743	0		97
*04	75210 X		31594	-0-	-43616	-0-	478 1 97 4	28138 3 2881 9	Y		2619	2616	0		100
*05	77717 X	NO RPT		-0-	-77717	-0-			Y		NO RPT				100

ZEMAN-STATE A9				WELL #:	6H	RRCID -> 296741	CAPACITY				COMPL. DATE 07/21/2023	TOTAL	DEPTH 11224	PERF.11589 - 18821	
12	0		59523	-0-	59523	405201	87 1 4469 9	54967 3	Y		4063	4058	0		145
01	0		41172	-0-	41172	446373	103 1 4228 9	36841 3	Y		3844	3839	0		150
02	498794 X		52421	-0-	-446373	-0-	1779 1 38 4	46270 3 4334 9	Y		3940	3964	0		126
03	98053 X		37431	-0-	-60622	-0-	2251 1 8 4	31417 3 3755 9	Y		3414	3420	0		120
04	94890 X		42428	-0-	-52462	-0-	2208 1 130 4	37854 3 2236 9	Y		2033	2076	0		77
05	98053 X	NO RPT		-0-	-98053	-0-			Y		NO RPT				77

ZEMAN-STATE A10				WELL #:	11UA	RRCID -> 296742	CAPACITY				COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL	DEPTH 10513	PERF.10662 - 18240	
12	0		55478	-0-	55478	358359	214 1 5567 9	49697 3	Y		5061	5038	0		133
01	0		52724	-0-	52724	411083	891 1 5066 9	46767 3	Y		4605	4588	0		150
02	465097 X		54014	-0-	-411083	-0-	1715 1 105 4	47268 3 4926 9	Y		4478	4504	0		124
03	92814 X		54613	-0-	-38201	-0-	1543 1 4721 9	48349 3	Y		4292	4315	0		101
04	89820 X		51192	-0-	-38628	-0-	1267 1 4 4	45202 3 4719 9	Y		4290	4265	0		126
05	92814 X	NO RPT		-0-	-92814	-0-			Y		NO RPT				126

POCONO WEST A3				WELL #:	9UA	RRCID -> 296743	CAPACITY				COMPL. DATE 07/28/2023	TOTAL	DEPTH 10488	PERF.10901 - 18370	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W. STATE 4239 A5				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 6H	ASSOCIATED RRCID -> 296752	CAPACITY				COMPL. DATE 07/13/2023	TOTAL	DEPTH 11096	PERF.11253 - 18515	CNTY: WARD
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	80698	-0-	80698	449970	76016	3	4682	9	Y	4256	4288	0	93
01	0	70112	-0-	70112	520082	65587	3	389	4	Y	3760	3753	0	100
						4136	9							
02	585655 X	65573	-0-	-520082	-0-	61996	3	24	4	Y	3230	3263	0	67
						3553	9							
03	105865 X	65202	-0-	-40663	-0-	62044	3	219	4	Y	2672	2670	0	69
						2939	9							
04	102450 X	58274	-0-	-44176	-0-	54560	3	224	4	Y	3173	3173	0	69
						3490	9							
05	105865 X	NO RPT	-0-	-105865	-0-					Y	NO RPT			69
POCONO WEST A4				WELL #: 6H	RRCID -> 296775	CAPACITY				COMPL. DATE 07/28/2023	TOTAL	DEPTH 10958	PERF.11297 - 18740	
12	0	136476	-0-	136476	939567	71	1	127640	3	Y	7946	7975	0	112
						24	4	8741	9					
01	0	131875	-0-	131875	1071442	58	1	124558	3	Y	6133	6148	0	97
						513	4	6746	9					
02	1186649 X	115207	-0-	-1071442	-0-	51	1	109395	3	Y	5185	5204	0	78
						57	4	5704	9					
03	114878 X	114878	-0-	-0-	-0-	54	1	107702	3	Y	5511	5485	0	104
						1060	4	6062	9					
04	105481 X	105481	-0-	-0-	-0-	51	1	99387	3	Y	5494	5502	0	96
						6043	9							
05	106826 X	NO RPT	-0-	-106826	-0-					Y	NO RPT			96
POCONO WEST A5				WELL #: 10UA	RRCID -> 296776	CAPACITY				COMPL. DATE 07/28/2023	TOTAL	DEPTH 10498	PERF.10869 - 18146	
12	0	73260	-0-	73260	569349	63	1	65666	3	Y	6835	6853	0	96
						12	4	7519	9					
01	0	59125	-0-	59125	628474	69	1	50136	3	Y	7921	7892	0	125
						207	4	8713	9					
02	682760 X	54286	-0-	-628474	-0-	83	1	44768	3	Y	8556	8552	0	129
						23	4	9412	9					
03	148149 X	53043	-0-	-95106	-0-	91	1	45627	3	Y	6251	6262	0	118
						449	4	6876	9					
04	143370 X	47409	-0-	-95961	-0-	86	1	41808	3	Y	5014	5045	0	87
						5515	9							
05	148149 X	NO RPT	-0-	-148149	-0-					Y	NO RPT			87
POCONO WEST A4				WELL #: 2LA	RRCID -> 296777	CAPACITY				COMPL. DATE 07/28/2023	TOTAL	DEPTH 10663	PERF.11018 - 18412	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO WEST A6				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:		ASSOCIATED 3LA RRCID -> 297057		CAPACITY COMPL. DATE 07/28/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10656 PERF.11113 - 18601				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	0	2576	-0-	2576	2576	1	1	2227	3	Y	305	299	0	1	8	5
						12	4	336	9							
*08	0	82711	-0-	82711	85287	65	1	69659	3	Y	11663	11504	0			164
						158	4	12829	9							
*09	0	115300	-0-	115300	200587	68	1	98148	3	Y	14687	14639	0	22	8	190
						928	4	16156	9							
*10	0	91009	-0-	91009	291596	66	1	78762	3	Y	10922	10971	0			141
						167	4	12014	9							
*11	0	69754	-0-	69754	361350	62	1	60602	3	Y	8211	8246	0			106
						58	4	9032	9							
*12	0	59257	-0-	59257	420607	61	1	51814	3	Y	6702	6714	0			94
						10	4	7372	9							
*01	0	50584	-0-	50584	471191	57	1	44449	3	Y	5359	5369	0			84
						183	4	5895	9							
*02	517042 X	45851	-0-	-471191	-0-	49	1	40725	3	Y	4596	4611	0			69
						21	4	5056	9							
*03	106175 X	44891	-0-	-61284	-0-	54	1	39928	3	Y	4105	4097	0			77
						393	4	4516	9							
04	102750 X	40729	-0-	-62021	-0-	52	1	36620	3	Y	3688	3701	0			64
						4057	9									
05	106175 X	NO RPT	-0-	-106175	-0-					Y	NO RPT					64
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. THURMOND A137 ALLOC. A				130787 WELL #:		10H RRCID -> 285923		COMPL. DATE 08/04/2018				TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947				
12	56828 X	56828	-0-	-0-	-0-	2072	1	9014	2	Y	2766	2832	1			272
						42699	4	3043	9							
01	41557 X	41557	-0-	-0-	-0-	2201	1	37835	4	Y	1383	1343	1			312
						1521	9									
02	38591 X	38591	-0-	-0-	-0-	2059	1	1253	2	Y	1255	1280	1			287
						33898	4	1381	9							
03	56823 X	-0-	-0-	-56823	-0-					Y	-0-					287
04	54990 X	NO RPT	-0-	-54990	-0-					Y	NO RPT					287
05	56823 X	NO RPT	-0-	-56823	-0-					Y	NO RPT					287
THURMOND 132 ALLOC C				WELL #:		11H RRCID -> 287221		COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167				
12	30269 X	30269	-0-	-0-	-0-	129	1	5188	2	Y	1547	1791	1			153
						23250	4	1702	9							
01	28830 X	28567	-0-	-263	-0-	129	1	5188	2	Y	-0-	150	1			3
						23250	4									
02	26970 X	-0-	-0-	-26970	-0-					Y	-0-					3
*03	28830 X	-0-	-0-	-28830	-0-					Y	-0-					151
04	27900 X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					Y	NO RPT					151
05	28830 X	NO RPT	-0-	-28830	-0-					Y	NO RPT					151
CIMAREX ENERGY CO. SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33				153438 WELL #:		2H RRCID -> 282833		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470				
12	17329 X	17329	-0-	-0-	-0-	14293	3	3036	9	N	2760	2761	0			138
01	17132 X	17132	-0-	-0-	-0-	14342	3	2790	9	N	2536	2510	0			164
02	17271 X	17271	-0-	-0-	-0-	14383	3	2888	9	N	2625	2622	0			167
03	19501 X	19501	-0-	-0-	-0-	16352	3	3149	9	N	2863	2840	0			190
04	17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	15149	3	2705	9	N	2459	2505	0			144
05	19298 X	19298	-0-	-0-	-0-	16283	3	3015	9	N	2741	2721	0			166

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
RED LODGE C20-11 C														
WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	10791	3	1574	9	Y	1431	1392	0	177
01	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	9889	3	1278	9	Y	1162	1143	0	194
02	9541 X	-0-	-0-	-9541	-0-					Y	1376	1391	0	176
03	12369 X	11571	-0-	-798	-0-	9584	3	1987	9	Y	1806	1829	0	151
*04	11970 X	9956	-0-	-2014	-0-	8247	3	1709	9	Y	1554	1492	0	209
05	12369 X	8856	-0-	-3513	-0-	7805	3	1051	9	Y	955	1034	0	128
GREATHOUSE C21-6 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495														
12	14291 X	12972	-0-	-1319	-0-	12231	3	741	9	N	674	681	0	271
01	14291 X	13452	-0-	-839	-0-	12722	3	730	9	N	664	646	0	285
02	13340 X	13227	-0-	-113	-0-	12470	3	757	9	N	688	689	0	280
03	14260 X	14098	-0-	-162	-0-	13467	3	631	9	N	574	630	0	222
04	13800 X	13013	-0-	-787	-0-	12291	3	722	9	N	656	660	0	213
05	14136 X	12858	-0-	-1278	-0-	12229	3	629	9	N	572	598	0	185
ANACONDA STATE 55-2														
WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650														
12	7316 X	6291	-0-	-1025	-0-	5629	3	662	9	Y	602	612	0	7
01	6665 X	3275	-0-	-3390	-0-	2719	3	556	9	Y	505	503	0	-0-
02	6351 X	5039	-0-	-1312	-0-	4579	3	460	9	Y	418	406	0	-0-
03	6789 X	5667	-0-	-1122	-0-	4950	3	717	9	Y	652	645	0	-0-
04	6570 X	5131	-0-	-1439	-0-	4533	3	598	9	Y	544	515	0	15
05	6293 X	5250	-0-	-1043	-0-	4751	3	499	9	Y	454	438	0	24
CLEVELAND STATE 57-23														
WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200														
12	9238 X	8692	-0-	-546	-0-	8547	3	145	9	Y	132	132	0	13
01	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	9285	3	169	9	Y	154	149	0	18
02	8642 X	-0-	-0-	-8642	-0-					Y	115	119	0	14
03	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	10155	3	197	9	Y	179	166	0	27
04	9150 X	8176	-0-	-974	-0-	7868	3	308	9	Y	280	277	0	29
05	9455 X	8454	-0-	-1001	-0-	8127	3	327	9	Y	297	293	0	33
SADDLEBACK STATE 57-30														
WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245														
12	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	35	1	11129	3	Y	1181	1063	0	118
						1299	9							
01	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	27	1	10504	3	Y	1369	1342	0	145
						1506	9							
02	10063 X	9046	-0-	-1017	-0-	174	1	7843	3	Y	935	943	0	137
						1029	9							
03	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	10887	3	1737	9	Y	1579	1555	0	161
04	12060 X	9450	-0-	-2610	-0-	167	1	8007	3	Y	1160	1161	0	160
						1276	9							
05	27766 X	27766	-0-	-0-	-0-	486	1	22900	3	Y	3982	3874	0	268
						4380	9							
BRIDGER 1-36														
WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340														
12	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	1772	3	648	9	Y	589	574	0	53
01	1519 X	1449	-0-	-70	-0-	953	3	496	9	Y	451	441	0	61
02	1421 X	1332	-0-	-89	-0-	890	3	442	9	Y	402	414	0	47
03	2418 X	1280	-0-	-1138	-0-	811	3	469	9	Y	426	427	0	45
04	2340 X	1256	-0-	-1084	-0-	861	3	395	9	Y	359	351	0	51
05	2418 X	1367	-0-	-1051	-0-	963	3	404	9	Y	367	369	0	48

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
FLATHEAD 2-15				WELL #:	4H	RRCID ->	282997	COMPL.	DATE	10/24/2013	TOTAL	DEPTH	11065	PERF.	11415 - 15626
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	4433 X	4349	-0-	-84	-0-	3215	3	1134	9	Y	1031	1017	0	11	8
01	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	3534	3	1195	9	Y	1086	1068	0	11	8
02	4611 X	4542	-0-	-69	-0-	3440	3	1102	9	Y	1002	972	0	13	8
03	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	4180	3	1115	9	Y	1014	1028	0	8	8
04	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	4013	3	1086	9	Y	987	951	0	15	8
05	4867 X	3107	-0-	-1760	-0-	2226	3	881	9	Y	801	799	0	8	8
GREATHOUSE C21-6 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	283039	COMPL.	DATE	08/24/2017	TOTAL	DEPTH	10511	PERF.	10543 - 18364
12	18259 X	16139	-0-	-2120	-0-	14071	3	2068	9	Y	1880	1836	0	5	8
01	18259 X	14427	-0-	-3832	-0-	12438	3	1989	9	Y	1808	1813	0	6	8
02	17081 X	16120	-0-	-961	-0-	14068	3	2052	9	Y	1865	1874	0	11	8
03	16709 X	16517	-0-	-192	-0-	14519	3	1998	9	Y	1816	1804	0	8	8
04	16059 X	16059	-0-	-0-	-0-	14045	3	2014	9	Y	1831	1791	0	15	8
05	17236 X	16646	-0-	-590	-0-	14612	3	2034	9	Y	1849	1826	0	11	8
BOULDER STATE 57-32				WELL #:	1H	RRCID ->	283071	COMPL.	DATE	07/04/2015	TOTAL	DEPTH	9767	PERF.	9892 - 14410
12	12431 X	11801	-0-	-630	-0-	1088	1	9272	3	Y	1310	1273	0		140
						1441	9								
01	12431 X	11073	-0-	-1358	-0-	128	1	9625	3	Y	1200	1197	0		143
						1320	9								
02	10556 X	9208	-0-	-1348	-0-	66	1	8057	3	Y	986	1024	0		105
						1085	9								
03	11811 X	9498	-0-	-2313	-0-	300	1	8089	3	Y	1008	1003	0		110
						1109	9								
*04	11430 X	3264	-0-	-8166	-0-	266	1	2644	3	Y	322	402	0		30
						354	9								
05	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	7	17	0		20
BIGHORN NORTH UNIT 1-31				WELL #:	1H	RRCID ->	283073	COMPL.	DATE	03/27/2015	TOTAL	DEPTH	11174	PERF.	11100 - 20060
12	14198 X	11693	-0-	-2505	-0-	10276	3	1417	9	Y	1288	1248	0	36	8
01	13330 X	11010	-0-	-2320	-0-	9739	3	1271	9	Y	1155	1084	0	38	8
02	12267 X	11216	-0-	-1051	-0-	10019	3	1197	9	Y	1088	1061	0	50	8
03	12989 X	11813	-0-	-1176	-0-	10418	3	1395	9	Y	1268	1230	0	29	8
04	12570 X	10715	-0-	-1855	-0-	9662	3	1053	9	Y	957	933	0	48	8
05	11997 X	11025	-0-	-972	-0-	10014	3	1011	9	Y	919	886	0	19	8
ANACONDA STATE 55-2				WELL #:	7H	RRCID ->	283093	COMPL.	DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	11266 - 15560
12	1581 X	395	-0-	-1186	-0-	366	3	29	9	Y	26	26	0		-0-
01	1116 X	424	-0-	-692	-0-	367	3	57	9	Y	52	52	0		-0-
02	1044 X	924	-0-	-120	-0-	693	3	231	9	Y	210	210	0		-0-
03	961 X	8	-0-	-953	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				-0-
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-				-0-
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283094	COMPL.	DATE	05/03/2015	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.	10692 - 20575
12	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	9106	3	913	9	N	830	804	0	2	8
01	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	6688	3	744	9	N	676	674	0	4	8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	861	853	0	3	8
03	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	5971	3	651	9	N	592	565	0	2	8
04	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	5976	3	732	9	N	665	717	0	3	8
05	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	10801	3	964	9	N	876	874	0	2	8

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438													
ANACONDA STATE 55-2			WELL #:		2H		RRCID -> 283095		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 10626		PERF.11125 - 15855					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8959 X	7875	-0-	-1084	-0-	-0-	-0-	5941	3	1934	9	Y	1758	1794	0			20
01	8804 X	8442	-0-	-362	-0-	-0-	-0-	6564	3	1878	9	Y	1707	1726	0			1
02	7540 X	7331	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	5572	3	1759	9	Y	1599	1599	0			1
03	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6519	3	2030	9	Y	1845	1845	0			1
04	8160 X	7992	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	6297	3	1695	9	Y	1541	1500	0			42
05	8432 X	6888	-0-	-1544	-0-	-0-	-0-	5564	3	1324	9	Y	1204	1182	0			64
GREATHOUSE C21-6 UNIT			WELL #:		2H		RRCID -> 283102		COMPL. DATE 08/27/2017		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10640 - 18453					
12	19654 X	14115	-0-	-5539	-0-	-0-	-0-	12426	3	1689	9	Y	1535	1484	0	6	8	193
01	18631 X	12694	-0-	-5937	-0-	-0-	-0-	11088	3	1606	9	Y	1460	1466	0	6	8	181
02	16820 X	13886	-0-	-2934	-0-	-0-	-0-	12237	3	1649	9	Y	1499	1504	0	11	8	165
03	16275 X	14641	-0-	-1634	-0-	-0-	-0-	13015	3	1626	9	Y	1478	1465	0	8	8	170
04	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12447	3	1707	9	Y	1552	1508	0	16	8	198
05	14849 X	14577	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	12798	3	1779	9	Y	1617	1589	0	11	8	215
GREATHOUSE C21-6 UNIT			WELL #:		3H		RRCID -> 283103		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10797		PERF.10959 - 18746					
12	23312 X	20400	-0-	-2912	-0-	-0-	-0-	19231	3	1169	9	Y	1063	1023	0	3	8	134
01	21917 X	17988	-0-	-3929	-0-	-0-	-0-	17029	3	959	9	Y	872	895	0	3	8	108
02	20503 X	19863	-0-	-640	-0-	-0-	-0-	18793	3	1070	9	Y	973	967	0	7	8	107
03	21576 X	20071	-0-	-1505	-0-	-0-	-0-	18890	3	1181	9	Y	1074	1052	0	5	8	124
04	20283 X	20283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19218	3	1065	9	Y	968	960	0	9	8	123
05	21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20255	3	1077	9	Y	979	965	0	7	8	130
ANACONDA STATE 55-2			WELL #:		3H		RRCID -> 283136		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 10955		PERF.11378 - 16142					
12	8804 X	7066	-0-	-1738	-0-	-0-	-0-	6301	3	765	9	Y	695	725	0			8
01	8711 X	6571	-0-	-2140	-0-	-0-	-0-	5776	3	795	9	Y	723	731	0			-0-
02	8149 X	6349	-0-	-1800	-0-	-0-	-0-	5626	3	723	9	Y	657	657	0			-0-
03	8711 X	7589	-0-	-1122	-0-	-0-	-0-	6745	3	844	9	Y	767	767	0			-0-
04	8370 X	6915	-0-	-1455	-0-	-0-	-0-	6190	3	725	9	Y	659	641	0			18
05	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6505	3	738	9	Y	671	653	0			36
ANACONDA STATE 55-2			WELL #:		1H		RRCID -> 283138		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 10959		PERF.11450 - 15975					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRIDGER 1-36			WELL #:		1H		RRCID -> 283146		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 11215		PERF.11315 - 17250					
12	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9193	3	1553	9	Y	1412	1409	0	5	8	126
01	9734 X	8767	-0-	-967	-0-	-0-	-0-	7472	3	1295	9	Y	1177	1138	0	6	8	159
02	9106 X	9049	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	7782	3	1267	9	Y	1152	1171	0	6	8	134
03	10757 X	9317	-0-	-1440	-0-	-0-	-0-	7987	3	1330	9	Y	1209	1212	0	3	8	128
04	10410 X	8621	-0-	-1789	-0-	-0-	-0-	7415	3	1206	9	Y	1096	1063	0	5	8	156
05	10757 X	8925	-0-	-1832	-0-	-0-	-0-	7634	3	1291	9	Y	1174	1175	0	2	8	153
CLEVELAND STATE 57-23			WELL #:		2H		RRCID -> 283165		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 10881		PERF.11322 - 16170					
12	8990 X	6690	-0-	-2300	-0-	-0-	-0-	5499	3	1191	9	Y	1083	1087	0	2	8	106
01	8060 X	7863	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	6723	3	1140	9	Y	1036	1018	0	3	8	121
02	6844 X	-0-	-0-	-6844	-0-	-0-	-0-					Y	1100	1085	0	3	8	133
03	7316 X	5555	-0-	-1761	-0-	-0-	-0-	5138	3	417	9	Y	379	454	0	2	8	56
04	7620 X	7236	-0-	-384	-0-	-0-	-0-	6445	3	791	9	Y	719	696	0	5	8	74
05	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7789	3	711	9	Y	646	647	0	2	8	77

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CLEVELAND STATE 57-23			//CONT.// 71052 900 153438			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
			WELL #:			4H			RRCID -> 283167			COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 10879			PERF.11533 - 16390		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12		7843 X	5591	-0-	-2252	-0-			5319	3	272	9	Y	247	243	0	1	8	24	
01		4929 X	2726	-0-	-2203	-0-			2565	3	161	9	Y	146	152	0	1	8	17	
02		4611 X	-0-	-0-	-4611	-0-							Y	125	125	0	2	8	15	
03		5580 X	3744	-0-	-1836	-0-			2905	3	839	9	Y	763	663	0	1	8	114	
04		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-			5976	3	317	9	Y	288	370	0	2	8	30	
05		5580 X	5339	-0-	-241	-0-			4964	3	375	9	Y	341	332	0	1	8	38	
CASTLE 57-27			WELL #:			1H			RRCID -> 283168			COMPL. DATE 12/02/2014			TOTAL DEPTH 11232			PERF.11467 - 15565		
12		9889 X	7046	-0-	-2843	-0-			6610	3	436	9	N	396	365	0	4	8	217	
01		9889 X	6615	-0-	-3274	-0-			6267	3	348	9	N	316	367	0	7	8	159	
02		7308 X	-0-	-0-	-7308	-0-							N	445	423	0	5	8	176	
03		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-			7691	3	364	9	N	331	330	0	4	8	173	
04		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-			8130	3	425	9	N	386	365	0	7	8	187	
05		8734 X	8734	-0-	-0-	-0-			8358	3	376	9	N	342	350	0	3	8	176	
COURTHOUSE 57-27			WELL #:			1H			RRCID -> 283195			COMPL. DATE 05/28/2015			TOTAL DEPTH 9899			PERF.10056 - 14360		
12		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-			5939	3	879	9	N	799	716	1			429	
01		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-			3272	3	407	9	N	370	555	1			244	
02		171 X	171	-0-	-0-	-0-			76	3	95	9	N	86	183	1			147	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	21				168		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	15				183		
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	131	102	1			212	
SAPPHIRE STATE C20-12			WELL #:			1H			RRCID -> 283197			COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 10992			PERF.11086 - 15465		
12		6541 X	6384	-0-	-157	-0-			4957	3	1427	9	N	1297	1112	0	4	8	181	
01		6541 X	4350	-0-	-2191	-0-			3398	3	952	9	N	865	855	0	5	8	186	
02		5974 X	5539	-0-	-435	-0-			4314	3	1225	9	N	1114	1171	0	6	8	123	
03		6386 X	5594	-0-	-792	-0-			4397	3	1197	9	N	1088	1024	0	3	8	184	
04		6180 X	5635	-0-	-545	-0-			4606	3	1029	9	N	935	934	0	6	8	179	
05		6386 X	5393	-0-	-993	-0-			4338	3	1055	9	N	959	1007	0	3	8	128	
FLATHEAD 2-15			WELL #:			2H			RRCID -> 283198			COMPL. DATE 07/29/2017			TOTAL DEPTH 10793			PERF.10686 - 15392		
12		13857 X	13371	-0-	-486	-0-			11262	3	2109	9	Y	1917	1921	0	12	8	168	
01		13857 X	12910	-0-	-947	-0-			10719	3	2191	9	Y	1992	1969	0	12	8	179	
02		12818 X	12059	-0-	-759	-0-			10196	3	1863	9	Y	1694	1664	0	15	8	194	
03		13702 X	9932	-0-	-3770	-0-			8085	3	1847	9	Y	1679	1712	0	9	8	152	
04		13260 X	10460	-0-	-2800	-0-			8546	3	1914	9	Y	1740	1674	0	17	8	201	
05		13361 X	9777	-0-	-3584	-0-			8249	3	1528	9	Y	1389	1393	0	10	8	187	
WOOD STATE 57-26 UNIT D			WELL #:			4H			RRCID -> 283244			COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 10386			PERF.10790 - 21324		
12		16336 X	16336	-0-	-0-	-0-			14345	3	1991	9	Y	1810	1855	0	19	8	84	
01		23504 X	23504	-0-	-0-	-0-			20829	3	10	4	Y	2423	2347	0	43	8	117	
									2665	9										
02		14210 X	2312	-0-	-11898	-0-			134	4	2178	9	Y	1980	1967	0	36	8	94	
03		16337 X	12759	-0-	-3578	-0-			11086	3	52	4	Y	1474	1444	0	17	8	107	
									1621	9										
04		22740 X	1729	-0-	-21011	-0-			1318	3	7	4	Y	367	348	0	25	8	101	
									404	9										
05		23498 X	6208	-0-	-17290	-0-			4069	3	26	4	Y	1921	1926	0	8	8	88	
									2113	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. EIGHTEENMILE 56-18				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	1H	RRCID -> 283294	COMPL.	DATE 10/14/2013	TOTAL	DEPTH 10853	PERF.11116	- 15105	CNTY: WARD				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		8618 X	7508	-0-	-1110	-0-	6108	3	1400	9	N	1273	1346	0			195
01		8153 X	7239	-0-	-914	-0-	5838	3	1401	9	N	1274	1201	0			268
02		7627 X	3730	-0-	-3897	-0-	3102	3	628	9	N	571	683	0			156
03		7688 X	3986	-0-	-3702	-0-	3116	3	870	9	N	791	679	0			268
04		7410 X	2988	-0-	-4422	-0-	2341	3	647	9	N	588	638	0			218
05		7502 X	2894	-0-	-4608	-0-	2294	3	600	9	N	545	629	0			134
GREENHORN SOUTH UNIT 1-35				WELL #:	2H	RRCID -> 283295	COMPL.	DATE 12/23/2014	TOTAL	DEPTH 11211	PERF.11279	- 16110					
12		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	1688	3	949	9	N	863	870	0	7	8	44
01		1550 X	1313	-0-	-237	-0-	576	3	737	9	N	670	673	0	7	8	34
02		1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	718	652	0	9	8	91
03		2635 X	2440	-0-	-195	-0-	1933	3	507	9	N	461	516	0	5	8	31
04		2550 X	1679	-0-	-871	-0-	1565	3	114	9	N	104	119	0	10	8	6
05		2635 X	1898	-0-	-737	-0-	1525	3	373	9	N	339	309	0	5	8	31
RUBY NORTH UNIT 1-39				WELL #:	3H	RRCID -> 283316	COMPL.	DATE 08/26/2014	TOTAL	DEPTH 11316	PERF.11569	- 21157					
12		8990 X	1309	-0-	-7681	-0-	125	1	1171	3	Y	12	15	0	10	8	-0-
							13	9									
01		3596 X	1090	-0-	-2506	-0-	103	1	821	3	Y	151	122	0	19	8	10
							166	9									
02		928 X	-0-	-0-	-928	-0-					Y	97	73	0	26	8	8
03		1302 X	295	-0-	-1007	-0-	278	1	17	9	Y	15	8	0	15	8	-0-
04		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	28	28	8			-0-
05		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	306	1	7375	3	Y	1191	1084	0	17	8	90
							1310	9									
WOOD STATE 57-26 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 283321	COMPL.	DATE 05/19/2016	TOTAL	DEPTH 10733	PERF.11032	- 21568					
12		21483 X	3174	-0-	-18309	-0-	3006	3	168	9	Y	153	157	0	2	8	27
01		21483 X	11461	-0-	-10022	-0-	10842	3	5	4	Y	558	532	0	18	8	35
							614	9									
02		20097 X	641	-0-	-19456	-0-	81	4	560	9	Y	509	497	0	18	8	29
03		13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	13014	3	61	4	Y	683	666	0	11	8	35
							751	9									
04		15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	14106	3	76	4	Y	857	847	0	25	8	20
							943	9									
05		15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	14585	3	92	4	Y	510	493	0	14	8	23
							561	9									
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	1H	RRCID -> 283346	COMPL.	DATE 02/02/2017	TOTAL	DEPTH 10381	PERF.10450	- 20230					
12		56446 X	56446	-0-	-0-	-0-	53639	3	2807	9	Y	2552	2544	0	11	8	89
01		56777 X	56777	-0-	-0-	-0-	54067	3	2710	9	Y	2464	2462	0	11	8	80
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2207	2186	0	13	8	88
03		50259 X	50259	-0-	-0-	-0-	47534	3	2725	9	Y	2477	2421	0	9	8	135
04		49609 X	49609	-0-	-0-	-0-	47059	3	2550	9	Y	2318	2365	0	17	8	71
05		47963 X	47963	-0-	-0-	-0-	45851	3	2112	9	Y	1920	1889	0	8	8	90

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
WOOD STATE 57-26 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	283355	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL	DEPTH	10371	PERF.10787	-	21315
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-				Y	59	61	0		103
01	02	22103 X	15	-0-	-22088	-0-	6	3	9	9	Y	8	8	0	103
02	03	20677 X	1	-0-	-20676	-0-	1	4			Y	-0-			103
03		22103 X	1832	-0-	-20271	-0-	1820	3	8	4	Y	4	4	8	103
							4	9							
04		14790 X	3	-0-	-14787	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	8	103
05		15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	103	0	-0-
BIG SKY 55-16				WELL #:	1H	RRCID ->	283366	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL	DEPTH	10568	PERF.10721	-	14980
12	01	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	5029	3	1	4	N	1022	1021	0	187
							1124	9							
01		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	4265	3	1	4	N	877	882	0	176
							965	9							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	917	915	0	173
03		8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	7464	3	1151	9	N	1046	1037	0	179
04		9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	8389	3	1173	9	N	1066	1087	0	151
05		10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	9372	3	1282	9	N	1165	1112	0	201
MADISON 2-11				WELL #:	2H	RRCID ->	283506	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	10933	PERF.10936	-	15588
12	01	9393 X	8616	-0-	-777	-0-	6779	3	1837	9	Y	1670	1700	0	70
01	02	9021 X	8459	-0-	-562	-0-	6488	3	1971	9	Y	1792	1760	0	102
02	03	8439 X	8100	-0-	-339	-0-	6416	3	1684	9	Y	1531	1558	0	75
03	04	9021 X	8224	-0-	-797	-0-	6353	3	1871	9	Y	1701	1686	0	90
04	05	8340 X	8252	-0-	-88	-0-	6592	3	1660	9	Y	1509	1524	0	75
		8649 X	8352	-0-	-297	-0-	6655	3	1697	9	Y	1543	1501	0	117
MADISON 2-11				WELL #:	3H	RRCID ->	283510	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.11211	-	15486
12	01	7347 X	7324	-0-	-23	-0-	6138	3	1186	9	Y	1078	1098	0	45
01	02	7440 X	7385	-0-	-55	-0-	6067	3	1318	9	Y	1198	1175	0	68
02	03	6525 X	6370	-0-	-155	-0-	5306	3	1064	9	Y	967	988	0	47
03	04	6975 X	6154	-0-	-821	-0-	5138	3	1016	9	Y	924	922	0	49
04	05	6750 X	6041	-0-	-709	-0-	4886	3	1155	9	Y	1050	1047	0	52
		6975 X	6133	-0-	-842	-0-	4905	3	1228	9	Y	1116	1084	0	84
THUNDER C20-13				WELL #:	2H	RRCID ->	283609	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11487	PERF.11815	-	17485
12	01	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	11083	3	1162	9	N	1056	1076	0	94
01	02	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	9135	3	1104	9	N	1004	1022	0	60
02	03	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	6843	3	842	9	N	765	754	0	62
03	04	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	9904	3	1257	9	N	1143	1143	0	54
04	05	14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	12835	3	1261	9	N	1146	1127	0	56
		11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	10538	3	1041	9	N	946	927	0	68
BIGFOOT C21-6 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283613	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.10886	-	18515
12	01	22971 X	20145	-0-	-2826	-0-	18612	3	1533	9	N	1394	1299	0	147
01	02	22971 X	20018	-0-	-2953	-0-	18727	3	1291	9	N	1174	1201	0	114
02	03	19285 X	16248	-0-	-3037	-0-	14958	3	1290	9	N	1173	1178	0	101
03	04	20615 X	19437	-0-	-1178	-0-	18366	3	1071	9	N	974	885	0	187
04	05	19650 X	18824	-0-	-826	-0-	18001	3	823	9	N	748	869	0	55
		20150 X	20079	-0-	-71	-0-	18828	3	1251	9	N	1137	1059	0	127

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GREENHORN NORTH UNIT 1-35														
WELL #: 3H RRCID -> 283614														
COMPL. DATE 08/18/2016														
TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650														
CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	21173 X	17710	-0-	-3463	-0-	15801	3	1909	9	N	1735	1769	0	88
01	23095 X	16889	-0-	-6206	-0-	15565	3	1324	9	N	1204	1224	0	61
02	21605 X	-0-	-0-	-21605	-0-					N	1561	1413	0	200
03	23095 X	18168	-0-	-4927	-0-	16393	3	1775	9	N	1614	1701	0	108
04	21750 X	17343	-0-	-4407	-0-	15467	3	1876	9	N	1705	1704	0	99
05	17701 X	13373	-0-	-4328	-0-	12190	3	1183	9	N	1075	1069	0	100
BLACKTAIL 1-34 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283621														
COMPL. DATE 08/19/2016														
TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630														
12	39153 X	33344	-0-	-5809	-0-	28095	3	5249	9	N	4772	4803	0	193
01	39153 X	32742	-0-	-6411	-0-	27641	3	5101	9	N	4637	4625	0	154
02	32132 X	-0-	-0-	-32132	-0-					N	4292	4274	0	134
03	34348 X	32013	-0-	-2335	-0-	26883	3	5130	9	N	4664	4592	0	179
04	33240 X	32087	-0-	-1153	-0-	27030	3	5057	9	N	4597	4540	0	186
05	33356 X	30379	-0-	-2977	-0-	25552	3	4827	9	N	4388	4361	0	193
RED LODGE C20-11														
WELL #: 2H RRCID -> 283665														
COMPL. DATE 12/21/2012														
TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445														
12	899 N	623	-0-	-276	-0-	405	3	218	9	Y	198	199	0	24
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	85	92	0	14
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-					Y	155	146	0	19
03	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1746	3	204	9	Y	185	186	0	15
*04	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1495	3	210	9	Y	191	176	0	25
05	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1242	3	191	9	Y	174	174	0	23
HUCKLEBERRY C21-9 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283675														
COMPL. DATE 05/23/2016														
TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255														
12	18972 X	16609	-0-	-2363	-0-	14007	3	2602	9	N	2365	2236	0	249
01	18631 X	15412	-0-	-3219	-0-	12876	3	2536	9	N	2305	2322	0	224
02	17429 X	16141	-0-	-1288	-0-	13643	3	2498	9	N	2271	2288	0	196
03	18321 X	7596	-0-	-10725	-0-	6246	3	1350	9	N	1227	1184	0	235
04	20506 X	20506	-0-	-0-	-0-	17066	3	3440	9	N	3127	3115	0	232
05	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	16460	3	3062	9	N	2784	2696	0	312
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283686														
COMPL. DATE 03/06/2017														
TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577														
12	14911 X	13782	-0-	-1129	-0-	12558	3	1224	9	Y	1113	1107	0	38
01	14694 X	13698	-0-	-996	-0-	12378	3	1320	9	Y	1200	1200	0	38
02	13137 X	-0-	-0-	-13137	-0-					Y	1153	1137	0	54
03	14043 X	13430	-0-	-613	-0-	12184	3	1246	9	Y	1133	1125	0	62
04	13590 X	13147	-0-	-443	-0-	12035	3	1112	9	Y	1011	1023	0	49
05	13795 X	13644	-0-	-151	-0-	12400	3	1244	9	Y	1131	1134	0	46
WOLVERINE 55-1														
WELL #: 1H RRCID -> 283714														
COMPL. DATE 10/20/2017														
TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167														
12	10509 X	9570	-0-	-939	-0-	7886	3	1684	9	Y	1531	1500	0	193
01	10509 X	8376	-0-	-2133	-0-	6861	3	1515	9	Y	1377	1387	0	174
02	9628 X	-0-	-0-	-9628	-0-					Y	1504	1462	0	209
03	10292 X	10031	-0-	-261	-0-	8311	3	1720	9	Y	1564	1595	0	174
04	9960 X	9738	-0-	-222	-0-	8155	3	1583	9	Y	1439	1447	0	158
05	9579 X	9381	-0-	-198	-0-	7870	3	1511	9	Y	1374	1358	0	170
WHITETAIL 57-37 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283809														
COMPL. DATE 04/23/2015														
TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265														
12	18853 X	18853	-0-	-0-	-0-	16574	3	2279	9	N	2072	2016	0	220
01	15421 X	15421	-0-	-0-	-0-	13355	3	2066	9	N	1878	1878	0	212
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1668	1730	0	145
03	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	12846	3	1927	9	N	1752	1607	0	287
04	14189 X	14189	-0-	-0-	-0-	12309	3	1880	9	N	1709	1816	0	173
05	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	13275	3	2006	9	N	1824	1842	0	151

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT E														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		153438										
		WELL #:		5H	RRCID ->	283979	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.11078	-	20814
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	01	33170 X	18970	-0-	-14200	-0-	17786	3	1184	9	Y	1076	1107 0	7 8
		33170 X	23824	-0-	-9346	-0-	22637	3	11	4	Y	1069	1041 0	13 8
							1176	9						
02	03	19082 X	1192	-0-	-17890	-0-	78	4	1114	9	Y	1013	1012 0	13 8
		20150 X	13133	-0-	-7017	-0-	11647	3	54	4	Y	1302	1282 0	9 8
							1432	9						
04		25056 X	25056	-0-	-0-	-0-	23298	3	126	4	Y	1484	1494 0	16 8
							1632	9						
05		23839 X	22484	-0-	-1355	-0-	21354	3	134	4	Y	905	867 0	4 8
							996	9						42
CLEVELAND STATE 57-23														
		WELL #:		1H	RRCID ->	284033	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	10891	PERF.11327	-	16130
12	01	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1467	3	300	9	Y	273	275 0	1 8
		967 X	967	-0-	-0-	-0-	758	3	209	9	Y	190	194 0	1 8
02		348 X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	282	269 0	1 8
03		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	1934	3	297	9	Y	270	263 0	1 8
04		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3072	3	539	9	Y	490	478 0	1 8
05		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2106	3	427	9	Y	388	395 0	1 8
SENTINEL STATE 55-28 UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	284511	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL	DEPTH	10406	PERF.11022	-	20347
12	01	27055 X	27055	-0-	-0-	-0-	23545	3	3510	9	Y	3191	3167 0	20 8
		23746 X	21029	-0-	-2717	-0-	44	1	17924	3	Y	2783	2737 0	32 8
							3061	9						
02		22968 X	21924	-0-	-1044	-0-	18985	3	2939	9	Y	2672	2652 0	24 8
03		27063 X	22302	-0-	-4761	-0-	19397	3	2905	9	Y	2641	2632 0	14 8
04		26190 X	16163	-0-	-10027	-0-	1	1	14297	3	Y	1695	1670 0	25 8
							1865	9						
05		27063 X	19183	-0-	-7880	-0-	16886	3	2297	9	Y	2088	2079 0	12 8
BIG SKY STATE 55-16 UNIT														
		WELL #:		2H	RRCID ->	284709	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.11100	-	20575
12	01	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	11528	3	3069	9	N	2790	2771 0	21 8
		13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	10629	3	3168	9	N	2880	2805 0	35 8
02		13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	10565	3	2927	9	N	2661	2664 0	29 8
03		14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	11269	3	2969	9	N	2699	2677 0	25 8
04		13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	11109	3	2795	9	N	2541	2483 0	51 8
05		14123 X	14123	-0-	-0-	-0-	11441	3	2682	9	N	2438	2418 0	26 8
EMIGRANT STATE 57-24														
		WELL #:		1H	RRCID ->	284877	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL	DEPTH	10364	PERF.10610	-	14830
12	01	18130 X	18130	-0-	-0-	-0-	15730	3	2400	9	N	2182	1986 0	11 8
		18042 X	14653	-0-	-3389	-0-	12542	3	2111	9	N	1919	1908 0	16 8
02		15693 X	15693	-0-	-0-	-0-	13544	3	2149	9	N	1954	1969 0	14 8
03		18135 X	15520	-0-	-2615	-0-	13399	3	2121	9	N	1928	1919 0	9 8
04		17550 X	15449	-0-	-2101	-0-	13367	3	2082	9	N	1893	1927 0	16 8
05		18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	16039	3	2232	9	N	2029	1947 0	9 8

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438												
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT			WELL #:			1H	RRCID	-> 285271	COMPL.	DATE 02/13/2018	TOTAL	DEPTH 10772	PERF.11063	- 20561	
M	0	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
12		16368 X	12571	-0-	-3797	-0-		9875 3		3 4	N	2448	2430 0	25 8	37
01		14043 X	12633	-0-	-1410	-0-		2693 9							
								9574 3		4 4	N	2777	2724 0	43 8	47
								3055 9							
02		13427 X	-0-	-0-	-13427	-0-					N	2753	2680 0	29 8	91
03		14353 X	13758	-0-	-595	-0-		10967 3		2791 9	N	2537	2551 0	18 8	59
04		13890 X	13795	-0-	-95	-0-		11185 3		2610 9	N	2373	2359 0	23 8	50
05		13528 X	13528	-0-	-0-	-0-		10945 3		2583 9	N	2348	2344 0	13 8	41
PRYOR 2-13 UNIT			WELL #:			1H	RRCID	-> 285431	COMPL.	DATE 05/20/2018	TOTAL	DEPTH 11133	PERF.11449	- 16292	
12		10850 X	8642	-0-	-2208	-0-		7072 3		1570 9	N	1427	1393 0	6 8	272
01		9672 X	7741	-0-	-1931	-0-		6268 3		1473 9	N	1339	1352 0	10 8	249
02		9048 X	8064	-0-	-984	-0-		6697 3		1367 9	N	1243	1229 0	8 8	255
03		9300 X	7722	-0-	-1578	-0-		6454 3		1268 9	N	1153	1174 0	6 8	228
04		10057 X	10057	-0-	-0-	-0-		7970 3		2087 9	N	1897	1828 0	22 8	275
05		8649 X	8563	-0-	-86	-0-		6912 3		1651 9	N	1501	1489 0	9 8	278
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT			WELL #:			1H	RRCID	-> 285602	COMPL.	DATE 07/23/2018	TOTAL	DEPTH 10583	PERF.10778	- 20404	
12		58865 X	58865	-0-	-0-	-0-		53663 3		5202 9	Y	4729	4723 0	20 8	41
01		51724 X	51724	-0-	-0-	-0-		46862 3		4862 9	Y	4420	4397 0	28 8	36
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3917	3900 0	20 8	33
03		39361 X	39361	-0-	-0-	-0-		35437 3		3924 9	Y	3567	3554 0	11 8	35
04		40049 X	40049	-0-	-0-	-0-		36815 3		3234 9	Y	2940	2920 0	22 8	33
05		49364 X	49364	-0-	-0-	-0-		45204 3		4160 9	Y	3782	3763 0	12 8	40
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT			WELL #:			1H	RRCID	-> 285654	COMPL.	DATE 09/22/2018	TOTAL	DEPTH 11563	PERF.11477	- 21540	
12		56373 X	56373	-0-	-0-	-0-		52780 3		3593 9	N	3266	3265 0	9 8	24
01		54274 X	54274	-0-	-0-	-0-		50915 3		3359 9	N	3054	3014 0	15 8	49
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2642	2599 0	7 8	85
03		55151 X	55151	-0-	-0-	-0-		51663 3		3488 9	N	3171	3211 0	7 8	38
04		53918 X	53918	-0-	-0-	-0-		50571 3		1 4	N	3042	3024 0	16 8	40
								3346 9							
05		54799 X	54799	-0-	-0-	-0-		51381 3		2 4	N	3105	3017 0	17 8	111
								3416 9							
MADISON 2-11			WELL #:			1H	RRCID	-> 285679	COMPL.	DATE 12/03/2014	TOTAL	DEPTH 11207	PERF.11379	- 15735	
12		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-		3593 3		924 9	Y	840	846 0	15 8	35
01		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-		3425 3		1103 9	Y	1003	967 0	15 8	56
02		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-		3285 3		1172 9	Y	1065	1048 0	22 8	51
03		4650 X	4280	-0-	-370	-0-		3300 3		980 9	Y	891	881 0	15 8	46
04		4500 X	4374	-0-	-126	-0-		3252 3		1122 9	Y	1020	982 0	35 8	49
05		4774 X	4326	-0-	-448	-0-		3174 3		1152 9	Y	1047	1003 0	15 8	78
APPLETON EAST UNIT C20-9			WELL #:			1H	RRCID	-> 285766	COMPL.	DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH 11075	PERF.11411	- 15584	
12		16058 X	13805	-0-	-2253	-0-		12409 3		1396 9	N	1269	1408 0	7 8	450
01		15841 X	12536	-0-	-3305	-0-		11148 3		1388 9	N	1262	1348 0	11 8	353
02		14819 X	11577	-0-	-3242	-0-		10324 3		1253 9	N	1139	936 0	9 8	547
03		15655 X	12872	-0-	-2783	-0-		11579 3		1293 9	N	1175	1377 0	6 8	339
04		15150 X	12420	-0-	-2730	-0-		11255 3		1165 9	N	1059	1058 0	11 8	329
05		13795 X	13617	-0-	-178	-0-		12212 3		1405 9	N	1277	1240 0	7 8	359

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	4H	RRCID ->	285812	COMPL.	DATE 08/13/2018	TOTAL	DEPTH 10619	PERF.10808	- 20454		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	51896 X	51896	-0-	-0-	-0-	-0-	49368	3	2528	9	Y	2298	2291	0	20
01	56579 X	56579	-0-	-0-	-0-	-0-	53647	3	2932	9	Y	2665	2633	0	22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2446	2426	0	20
03	57425 X	57425	-0-	-0-	-0-	-0-	54623	3	2802	9	Y	2547	2530	0	25
04	57993 X	57993	-0-	-0-	-0-	-0-	55373	3	2620	9	Y	2382	2356	0	27
05	59561 X	59561	-0-	-0-	-0-	-0-	56871	3	2690	9	Y	2445	2433	0	26
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	285813	COMPL.	DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH 10782	PERF.10999	- 20618		
12	59520 X	47226	-0-	-12294	-0-	-0-	45066	3	2160	9	Y	1964	1969	0	17
01	59520 X	42802	-0-	-16718	-0-	-0-	40840	3	1962	9	Y	1784	1778	0	15
02	58928 X	-0-	-0-	-58928	-0-	-0-					Y	1607	1604	0	13
03	62992 X	42905	-0-	-20087	-0-	-0-	41058	3	1847	9	Y	1679	1672	0	16
04	60960 X	43344	-0-	-17616	-0-	-0-	41621	3	1723	9	Y	1566	1558	0	18
05	47213 X	44519	-0-	-2694	-0-	-0-	42747	3	1772	9	Y	1611	1608	0	17
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	285816	COMPL.	DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH 10582	PERF.10905	- 20414		
12	79843 X	79843	-0-	-0-	-0-	-0-	75155	3	4688	9	Y	4262	4263	0	37
01	64452 X	64452	-0-	-0-	-0-	-0-	60539	3	3913	9	Y	3557	3534	0	29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3268	3250	0	27
03	62656 X	62656	-0-	-0-	-0-	-0-	59047	3	3609	9	Y	3281	3267	0	32
04	65537 X	65537	-0-	-0-	-0-	-0-	62020	3	3517	9	Y	3197	3174	0	36
05	67319 X	67319	-0-	-0-	-0-	-0-	63698	3	3621	9	Y	3292	3279	0	35
APPLETON WEST UNIT C20-9				WELL #:	1H	RRCID ->	285870	COMPL.	DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH 11068	PERF.11740	- 15830		
12	14229 X	11731	-0-	-2498	-0-	-0-	10447	3	1284	9	N	1167	1448	0	270
01	13919 X	11334	-0-	-2585	-0-	-0-	10092	3	1242	9	N	1129	1009	0	382
02	12470 X	10791	-0-	-1679	-0-	-0-	9687	3	1104	9	N	1004	868	0	512
03	13330 X	10964	-0-	-2366	-0-	-0-	9876	3	1088	9	N	989	1135	0	362
04	12900 X	11041	-0-	-1859	-0-	-0-	10043	3	998	9	N	907	833	0	429
05	11718 X	11015	-0-	-703	-0-	-0-	10116	3	899	9	N	817	821	0	421
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	285969	COMPL.	DATE 08/13/2018	TOTAL	DEPTH 10961	PERF.11130	- 20671		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285985	COMPL.	DATE 07/23/2018	TOTAL	DEPTH 11066	PERF.11146	- 20770		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	285991	COMPL.	DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH 10981	PERF.11195	- 20593		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 153438 3H	ASSOCIATED RRCID -> 286148	CAPACITY COMPL. DATE 07/24/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16585 X	14820	-0-	-1765	-0-			13558	3	1262	9	Y	1147	1143	0	8	8	10
01	16585 X	12915	-0-	-3670	-0-			11682	3	1233	9	Y	1121	1110	0	12	8	9
02	15515 X	-0-	-0-	-15515	-0-							Y	1018	1011	0	8	8	8
03	15965 X	15772	-0-	-193	-0-			14577	3	1195	9	Y	1086	1078	0	5	8	11
04	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-			14790	3	1070	9	Y	973	964	0	9	8	11
05	14818 X	13743	-0-	-1075	-0-			12732	3	1011	9	Y	919	915	0	5	8	10
LIVINGSTON 2-12 B				WELL #:	2H	RRCID -> 286225	COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730							
12	66947 X	66947	-0-	-0-	-0-			59722	3	7225	9	Y	6568	6519	0	46	8	446
01	67627 X	67627	-0-	-0-	-0-			60446	3	7181	9	Y	6528	6250	0	79	8	645
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5955	5967	0	59	8	574
03	67156 X	67156	-0-	-0-	-0-			60476	3	6680	9	Y	6073	6126	0	36	8	485
04	67108 X	67108	-0-	-0-	-0-			60564	3	6544	9	Y	5949	5944	0	69	8	421
05	66976 X	66976	-0-	-0-	-0-			60502	3	6474	9	Y	5885	5857	0	35	8	414
LIVINGSTON 2-12 C				WELL #:	3H	RRCID -> 286347	COMPL. DATE 08/30/2018				TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100							
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 286407	COMPL. DATE 11/06/2018				TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385							
12	39866 X	34116	-0-	-5750	-0-			29374	3	4742	9	Y	4311	4293	0	14	8	12
01	39866 X	31987	-0-	-7879	-0-			67	1	27440	3	Y	4073	4028	0	23	8	34
								4480	9									
02	36018 X	27963	-0-	-8055	-0-			23839	3	4124	9	Y	3749	3741	0	15	8	27
03	38502 X	31077	-0-	-7425	-0-			26490	3	4587	9	Y	4170	4163	0	11	8	23
04	35790 X	30716	-0-	-5074	-0-			1	1	26173	3	Y	4129	4102	0	17	8	33
								4542	9									
05	36550 X	36550	-0-	-0-	-0-			31115	3	5435	9	Y	4941	4939	0	9	8	26
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 286409	COMPL. DATE 11/06/2018				TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398							
12	17743 X	17743	-0-	-0-	-0-			17392	3	351	9	Y	319	311	0	8	8	1
01	15667 X	15667	-0-	-0-	-0-			38	1	15344	3	Y	259	247	0	11	8	2
								285	9									
02	17243 X	17243	-0-	-0-	-0-			16896	3	347	9	Y	315	305	0	10	8	2
03	21184 X	21184	-0-	-0-	-0-			20839	3	345	9	Y	314	310	0	4	8	2
04	23067 X	23067	-0-	-0-	-0-			1	1	22782	3	Y	258	252	0	6	8	2
								284	9									
05	22254 X	22254	-0-	-0-	-0-			21841	3	413	9	Y	375	371	0	4	8	2
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 286428	COMPL. DATE 10/17/2018				TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225							
12	21731 X	14360	-0-	-7371	-0-			264	1	12681	3	Y	1286	1291	0			176
								1415	9									
01	21731 X	-0-	-0-	-21731	-0-							Y	19	192	0			3
02	20329 X	11863	-0-	-8466	-0-			190	1	10297	3	Y	1251	1000	0			254
								1376	9									
03	21018 X	15669	-0-	-5349	-0-			273	1	13574	3	Y	1656	1689	0			221
								1822	9									
04	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-			278	1	13067	3	Y	1308	1297	0			232
								1439	9									
05	14353 X	9301	-0-	-5052	-0-			206	1	8174	3	Y	837	945	0			124
								921	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	4H	RRCID ->	286435	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL	DEPTH	9727	PERF.	9567	-	14132	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	50	1	2390	3	Y	285	258	0			39
01		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	314	9									
02		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	75	1	3422	3	Y	450	418	0			71
03		2759 X	2193	-0-	-566	-0-	495	9									
04		3570 X	1669	-0-	-1901	-0-	55	1	2997	3	Y	453	432	0			92
05		3689 X	2830	-0-	-859	-0-	498	9									
							37	1	1819	3	Y	306	357	0			41
							337	9									
							30	1	1417	3	Y	202	207	0			36
							222	9									
							59	1	2346	3	Y	386	365	0			57
							425	9									
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	286460	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10055	PERF.	9890	-	14488	
12		17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	331	1	15888	3	Y	825	881	0			113
01		25447 X	25447	-0-	-0-	-0-	908	9									
02		19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	518	1	23619	3	Y	1191	1116	0			188
03		19879 X	19879	-0-	-0-	-0-	1310	9									
04		24630 X	18393	-0-	-6237	-0-	341	1	18510	3	Y	768	800	0			156
05		25451 X	17934	-0-	-7517	-0-	845	9									
							371	1	18462	3	Y	951	980	0			127
							1046	9									
							365	1	17191	3	Y	761	753	0			135
							837	9									
							419	1	16609	3	Y	824	837	0			122
							906	9									
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286470	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL	DEPTH	10084	PERF.	9930	-	14517	
12		13051 X	13028	-0-	-23	-0-	254	1	12193	3	Y	528	525	0			72
01		14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	581	9									
02		12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	294	1	13412	3	Y	614	589	0			97
03		13020 X	12711	-0-	-309	-0-	675	9									
04		13920 X	12705	-0-	-1215	-0-	219	1	11900	3	Y	512	505	0			104
05		14384 X	10583	-0-	-3801	-0-	563	9									
							237	1	11815	3	Y	599	623	0			80
							659	9									
							253	1	11888	3	Y	513	502	0			91
							564	9									
							250	1	9908	3	Y	386	420	0			57
							425	9									
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	286788	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL	DEPTH	11071	PERF.	10967	-	20865	
12		46345 X	44018	-0-	-2327	-0-	40157	3	3861	9	Y	3510	3447	0	22	8	76
01		46345 X	42532	-0-	-3813	-0-	38344	3	4188	9	Y	3807	3804	0	37	8	42
02		43036 X	36986	-0-	-6050	-0-	33372	3	3614	9	Y	3285	3233	0	25	8	69
03		46004 X	38773	-0-	-7231	-0-	35353	3	3420	9	Y	3109	3135	0	15	8	28
04		44520 X	36158	-0-	-8362	-0-	32844	3	3314	9	Y	3013	2980	0	27	8	34
05		44020 X	36599	-0-	-7421	-0-	33125	3	3474	9	Y	3158	3126	0	25	8	41
JOBE 70-1 STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	286816	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL	DEPTH	9480	PERF.	9615	-	14160	
12		16337 X	5174	-0-	-11163	-0-	4845	3	329	9	N	299	381	1			150
01		16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					150
02		20561 X	7897	-0-	-12664	-0-	7373	3	524	9	N	476	360	1			266
03		21979 X	10270	-0-	-11709	-0-	9619	3	651	9	N	592	527	1			331
04		21270 X	587	-0-	-20683	-0-	48	3	539	9	N	490	529	1			292
05		11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	11266	3	579	9	N	526	539	1			279

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D				WELL #:	4H	RRCID ->	286845	COMPL.	DATE	10/07/2018	TOTAL	DEPTH	11624	PERF.	11757 - 21468		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	56761	X	49674	-0-	-7087	-0-	47212	3	2462	9	Y	2238	2199	0	49		
01	56017	X	46657	-0-	-9360	-0-	44191	3	2466	9	Y	2242	2248	0	25		
02	50402	X	42515	-0-	-7887	-0-	40015	3	2500	9	Y	2273	2233	0	47		
03	51429	X	45007	-0-	-6422	-0-	42545	3	2462	9	Y	2238	2254	0	20		
04	49770	X	45219	-0-	-4551	-0-	42958	3	2261	9	Y	2055	2032	0	23		
05	49662	X	46064	-0-	-3598	-0-	43611	3	2453	9	Y	2230	2216	0	29		
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	286877	COMPL.	DATE	12/14/2018	TOTAL	DEPTH	10692	PERF.	11010 - 20366		
12	37147	X	37147	-0-	-0-	-0-	31611	3	5536	9	Y	5033	4971	0	110		
01	34691	X	34691	-0-	-0-	-0-	30014	3	4677	9	Y	4252	4285	0	47		
02	36076	X	35113	-0-	-963	-0-	29213	3	5900	9	Y	5364	5275	0	112		
03	38564	X	36773	-0-	-1791	-0-	31100	3	5673	9	Y	5157	5216	0	46		
04	37320	X	37140	-0-	-180	-0-	31655	3	5485	9	Y	4986	4948	0	57		
05	37611	X	37611	-0-	-0-	-0-	31988	3	5623	9	Y	5112	5090	0	67		
THUNDER C20-13 C				WELL #:	3H	RRCID ->	286930	COMPL.	DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	10606	PERF.	10819 - 22586		
12	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	13332	3	1476	9	N	1342	1449	0	119		
01	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	11765	3	1416	9	N	1287	1313	0	77		
02	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	8871	3	1137	9	N	1034	1018	0	84		
03	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	11848	3	1879	9	N	1708	1703	0	81		
04	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	16038	3	2112	9	N	1920	1889	0	94		
05	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	11094	3	1928	9	N	1753	1713	0	127		
DARCY STATE 1-32				WELL #:	2H	RRCID ->	287189	COMPL.	DATE	04/08/2019	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.	11146 - 20941		
12	18042	X	15775	-0-	-2267	-0-	14123	3	1652	9	N	1502	1358	0	481		
01	17732	X	14590	-0-	-3142	-0-	13075	3	1515	9	N	1377	1211	0	647		
02	15660	X	13704	-0-	-1956	-0-	12205	3	1499	9	N	1363	1556	0	454		
03	16740	X	14717	-0-	-2023	-0-	13170	3	1547	9	N	1406	1363	0	497		
04	16140	X	10695	-0-	-5445	-0-	9542	3	1153	9	N	1048	1056	0	489		
05	27335	X	27335	-0-	-0-	-0-	26039	3	1296	9	N	1178	1356	0	311		
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287331	COMPL.	DATE	06/15/2019	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.	10804 - 20580		
12	12648	X	12336	-0-	-312	-0-	11658	3	678	9	Y	616	613	0	21		
01	12586	X	11879	-0-	-707	-0-	11222	3	657	9	Y	597	599	0	19		
02	11774	X	-0-	-0-	-11774	-0-				Y	440	438	0	21			
03	12369	X	11198	-0-	-1171	-0-	10700	3	498	9	Y	453	449	0	25		
04	11970	X	10502	-0-	-1468	-0-	10274	3	228	9	Y	207	221	0	10		
05	12338	X	10564	-0-	-1774	-0-	10309	3	255	9	Y	232	233	0	9		
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	287336	COMPL.	DATE	06/24/2019	TOTAL	DEPTH	10779	PERF.	10781 - 20523		
12	36022	X	30776	-0-	-5246	-0-	29045	3	1731	9	Y	1574	1540	0	54		
01	36022	X	32349	-0-	-3673	-0-	30816	3	1533	9	Y	1394	1391	0	44		
02	36047	X	-0-	-0-	-36047	-0-				Y	1281	1250	0	16	8		
03	33046	X	31275	-0-	-1771	-0-	29772	3	1503	9	Y	1366	1340	0	11	8	
04	31980	X	29642	-0-	-2338	-0-	28245	3	1397	9	Y	1270	1263	0	20	8	
05	32364	X	32191	-0-	-173	-0-	30651	3	1540	9	Y	1400	1396	0	9	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 287338	CAPACITY				CNTY: WARD				
							COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL	DEPTH	10752	PERF.	10938	-	20694
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	30664 X	30664	-0-	-0-	-0-	29032	3	1632	9	Y	1484	1452	0	30 8	4
01	30046 X	30046	-0-	-0-	-0-	70	1	28391	3	Y	1441	1394	0	39 8	12
						1585	9								
02	29149 X	29149	-0-	-0-	-0-	27482	3	1667	9	Y	1515	1488	0	28 8	11
03	31557 X	31557	-0-	-0-	-0-	29694	3	1863	9	Y	1694	1679	0	17 8	9
04	33529 X	33529	-0-	-0-	-0-	1	1	31669	3	Y	1690	1658	0	28 8	13
						1859	9								
05	36678 X	36678	-0-	-0-	-0-	34791	3	1887	9	Y	1715	1707	0	12 8	9

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E				WELL #:	5H	RRCID -> 287339	COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL	DEPTH	11148	PERF.	11284 - 21063
12	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	2	1	10263	3	N	2377	2346	0	29 8	5
						2615	9								
01	17580 X	17580	-0-	-0-	-0-	3	1	14665	3	N	2647	2582	0	62 8	8
						2912	9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2346	2313	0	32 8	9
03	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	3	1	10953	3	N	2454	2433	0	23 8	7
						2699	9								
04	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	3	1	11036	3	N	2486	2436	0	46 8	11
						2735	9								
05	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	4	1	11983	3	N	2482	2457	0	23 8	13
						2730	9								

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 287343	COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL	DEPTH	10395	PERF.	10653 - 20286
12	33418 X	18615	-0-	-14803	-0-	16442	3	2173	9	Y	1975	1945	0	30 8	5
01	33418 X	8136	-0-	-25282	-0-	16	1	6574	3	Y	1405	1357	0	42 8	11
						1546	9								
02	31262 X	15207	-0-	-16055	-0-	13077	3	2130	9	Y	1936	1899	0	34 8	14
03	25978 X	18606	-0-	-7372	-0-	15919	3	2687	9	Y	2443	2422	0	22 8	13
04	25140 X	21264	-0-	-3876	-0-	1	1	18534	3	Y	2481	2435	0	39 8	20
						2729	9								
05	18600 X	14817	-0-	-3783	-0-	13128	3	1689	9	Y	1535	1526	0	21 8	8

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 287347	COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL	DEPTH	10757	PERF.	11037 - 20689
12	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	15225	3	1789	9	Y	1626	1607	0	18 8	4
01	16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	37	1	15018	3	Y	1639	1603	0	26 8	14
						1803	9								
02	16095 X	-0-	-0-	-16095	-0-					Y	1551	1533	0	21 8	11
03	17205 X	12376	-0-	-4829	-0-	10645	3	1731	9	Y	1574	1563	0	13 8	9
04	17194 X	17194	-0-	-0-	-0-	1	1	15520	3	Y	1521	1497	0	21 8	12
						1673	9								
05	19113 X	19113	-0-	-0-	-0-	17365	3	1748	9	Y	1589	1584	0	9 8	8

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 287348	COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10972 - 20714
12	17008 X	17008	-0-	-0-	-0-	15905	3	1103	9	Y	1003	989	0	13 8	3
01	18879 X	15937	-0-	-2942	-0-	36	1	14824	3	Y	979	958	0	16 8	8
						1077	9								
02	17661 X	14389	-0-	-3272	-0-	13298	3	1091	9	Y	992	982	0	11 8	7
03	18879 X	15227	-0-	-3652	-0-	14035	3	1192	9	Y	1084	1078	0	7 8	6
04	18270 X	14518	-0-	-3752	-0-	1	1	13482	3	Y	941	929	0	10 8	8
						1035	9								
05	17019 X	13514	-0-	-3505	-0-	12626	3	888	9	Y	807	805	0	6 8	4

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
HARDSCRABBLE	STATE 57-34 UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	287350	COMPL.	DATE 06/17/2019	TOTAL	DEPTH 10391	PERF.10598	- 20107	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7626 X	6613	-0-	-1013	-0-	5653	3	960	9	873	869 0	30
01	7626 X	6434	-0-	-1192	-0-	5524	3	910	9	827	831 0	26
02	6670 X	-0-	-0-	-6670	-0-					715	708 0	33
03	7130 X	6504	-0-	-626	-0-	5525	3	979	9	890	875 0	48
04	6900 X	5790	-0-	-1110	-0-	5083	3	707	9	643	659 0	31
05	6603 X	6319	-0-	-284	-0-	5510	3	809	9	735	736 0	30

HARDSCRABBLE	STATE 57-34 UNIT	WELL #:	6H	RRCID ->	287351	COMPL.	DATE 06/22/2019	TOTAL	DEPTH 10430	PERF.10807	- 20236	
12	40145 X	32014	-0-	-8131	-0-	29926	3	2088	9	1898	1869 0	65
01	40145 X	26981	-0-	-13164	-0-	24750	3	2231	9	2028	2010 0	64
02	34452 X	-0-	-0-	-34452	-0-					1881	1834 0	87
03	32023 X	31143	-0-	-880	-0-	29078	3	2065	9	1877	1848 0	101
04	30990 X	29813	-0-	-1177	-0-	27951	3	1862	9	1693	1687 0	81
05	32023 X	29151	-0-	-2872	-0-	27040	3	2111	9	1919	1910 0	77

SENTINEL	STATE 55-28 UNIT	WELL #:	10H	RRCID ->	287395	COMPL.	DATE 05/30/2019	TOTAL	DEPTH 10408	PERF.10638	- 20333	
12	16828 X	16828	-0-	-0-	-0-	14245	3	2583	9	2348	2340 0	7
01	18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	39	1	15881	3	2536	2515 0	21
						2790	9					
02	16327 X	-0-	-0-	-16327	-0-					2107	2102 0	15
03	17453 X	17020	-0-	-433	-0-	14294	3	2726	9	2478	2472 0	13
04	17599 X	17599	-0-	-0-	-0-	1	1	14985	3	2375	2353 0	19
						2613	9					
05	21656 X	21656	-0-	-0-	-0-	18704	3	2952	9	2684	2684 0	14

HARDSCRABBLE	STATE 57-34 UNIT	WELL #:	7H	RRCID ->	287396	COMPL.	DATE 06/21/2019	TOTAL	DEPTH 10708	PERF.10791	- 20547	
12	30217 X	30217	-0-	-0-	-0-	28209	3	2008	9	1825	1794 0	62
01	33539 X	33539	-0-	-0-	-0-	31311	3	2228	9	2025	2004 0	64
02	26999 X	-0-	-0-	-26999	-0-					1945	1895 0	90
03	34513 X	34513	-0-	-0-	-0-	32256	3	2257	9	2052	2015 0	111
04	35741 X	35741	-0-	-0-	-0-	33675	3	2066	9	1878	1870 0	90
05	37924 X	37924	-0-	-0-	-0-	35670	3	2254	9	2049	2043 0	82

HARDSCRABBLE	STATE 57-34 UNIT	WELL #:	4H	RRCID ->	287408	COMPL.	DATE 06/26/2019	TOTAL	DEPTH 10387	PERF.10672	- 20030	
12	16492 X	12999	-0-	-3493	-0-	10885	3	2114	9	1922	1917 0	66
01	16492 X	15422	-0-	-1070	-0-	12774	3	2648	9	2407	2396 0	77
02	15428 X	-0-	-0-	-15428	-0-					2105	2084 0	98
03	15391 X	15391	-0-	-0-	-0-	12736	3	2655	9	2414	2381 0	131
04	15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	13184	3	2390	9	2173	2198 0	105
05	15407 X	14922	-0-	-485	-0-	12638	3	2284	9	2076	2097 0	84

SIEVERS 2-35	SOUTH UNIT	WELL #:	6H	RRCID ->	287434	COMPL.	DATE 04/01/2019	TOTAL	DEPTH 10782	PERF.10872	- 20573	
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					-0-		-0-
01	21385 X	21385	-0-	-0-	-0-	4	1	20042	3	1217	1213 0	4
						1339	9					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1886	1863 0	7
03	29287 X	29287	-0-	-0-	-0-	6	1	27423	3	1689	1678 0	5
						1858	9					
04	29636 X	29636	-0-	-0-	-0-	7	1	27922	3	1552	1526 0	7
						1707	9					
05	28969 X	28969	-0-	-0-	-0-	9	1	27424	3	1396	1385 0	7
						1536	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BOULDER STATE 57-32														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	16802 X	14062	-0-	-2740	-0-	1330 1398	1	11334	3	Y	1271	1263	0	136
01	15190 X	10286	-0-	-4904	-0-	119 1219	1	8948	3	Y	1108	1112	0	132
02	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	106 1375	1	12969	3	Y	1250	1249	0	133
03	14074 X	13392	-0-	-682	-0-	433 1308	1	11651	3	Y	1189	1192	0	130
*04	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	1138 1243	1	11302	3	Y	1130	1155	0	105
05	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	7	59	0	53
SADDLEBACK STATE 57-30														
WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530														
12	26892 X	26892	-0-	-0-	-0-	75 2833	1	23984	3	Y	2575	2687	0	257
01	24390 X	24390	-0-	-0-	-0-	56 2460	1	21874	3	Y	2236	2256	0	237
02	42079 X	20282	-0-	-21797	-0-	394 2096	1	17792	3	Y	1905	1863	0	279
03	44981 X	27855	-0-	-17126	-0-	1 2768	1	25086	3	Y	2516	2539	0	256
04	43530 X	14509	-0-	-29021	-0-	262 1690	1	12557	3	Y	1536	1580	0	212
05	26877 X	13255	-0-	-13622	-0-	241 1649	1	11365	3	Y	1499	1610	0	101
RED LODGE C20-11 F														
WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405														
12	29385 X	29385	-0-	-0-	-0-	25911	3	3474	9	Y	3158	3122	0	21
01	27200 X	27200	-0-	-0-	-0-	23995	3	3205	9	Y	2914	2888	0	19
02	27231 X	-0-	-0-	-27231	-0-					Y	3076	3022	0	28
03	31012 X	31012	-0-	-0-	-0-	27628	3	3384	9	Y	3076	3060	0	19
04	29618 X	29618	-0-	-0-	-0-	26428	3	3190	9	Y	2900	2851	0	17
05	29972 X	29972	-0-	-0-	-0-	26837	3	3135	9	Y	2850	2783	0	59
RED LODGE C20-11 G														
WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010														
12	26009 X	25191	-0-	-818	-0-	22749	3	2442	9	Y	2220	2191	0	15
01	26009 X	25558	-0-	-451	-0-	23152	3	2406	9	Y	2187	2165	0	14
02	22997 X	-0-	-0-	-22997	-0-					Y	2130	2089	0	19
03	24583 X	22636	-0-	-1947	-0-	20428	3	2208	9	Y	2007	1994	0	12
04	23790 X	21120	-0-	-2670	-0-	19011	3	2109	9	Y	1917	1877	0	11
05	24583 X	21484	-0-	-3099	-0-	19386	3	2098	9	Y	1907	1859	0	39
RED LODGE C20-11 H														
WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255														
12	41470 X	41470	-0-	-0-	-0-	36448	3	5022	9	Y	4565	4516	0	31
01	37096 X	37096	-0-	-0-	-0-	32952	3	4144	9	Y	3767	3738	0	24
02	36047 X	-0-	-0-	-36047	-0-					Y	3833	3766	0	35
03	41478 X	40972	-0-	-506	-0-	36693	3	4279	9	Y	3890	3869	0	24
04	44833 X	44833	-0-	-0-	-0-	40536	3	4297	9	Y	3906	3843	0	22
05	44488 X	44488	-0-	-0-	-0-	40360	3	4128	9	Y	3753	3667	0	77

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
RED LODGE C20-11 D				WELL #:	4H	RRCID ->	288472	COMPL.	DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	10753	PERF.	10727 - 22759
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	29605 X	18306	-0-	-11299	-0-	15940	3	2366	9	Y	2151	2125	0	21	8
01	29605 X	17006	-0-	-12599	-0-	14805	3	2201	9	Y	2001	1981	0	22	8
02	26680 X	-0-	-0-	-26680	-0-					Y	2044	2005	0	33	8
03	25606 X	15454	-0-	-10152	-0-	13313	3	2141	9	Y	1946	1934	0	19	8
04	22560 X	13914	-0-	-8646	-0-	11966	3	1948	9	Y	1771	1735	0	38	8
05	18321 X	13159	-0-	-5162	-0-	11347	3	1812	9	Y	1647	1604	0	19	8
RED LODGE C20-11 I				WELL #:	9H	RRCID ->	288502	COMPL.	DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.	11160 - 20890
12	12865 X	4264	-0-	-8601	-0-	3751	3	513	9	Y	466	440	0	26	8
01	12865 X	1696	-0-	-11169	-0-	1426	3	270	9	Y	245	219	0	28	8
02	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	964	925	0	31	8
03	22744 X	22744	-0-	-0-	-0-	21307	3	1437	9	Y	1306	1282	0	25	8
04	19606 X	19606	-0-	-0-	-0-	18255	3	1351	9	Y	1228	1177	0	52	8
05	18248 X	18248	-0-	-0-	-0-	16917	3	1331	9	Y	1210	1169	0	23	8
RED LODGE C20-11 E				WELL #:	5H	RRCID ->	288531	COMPL.	DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.	11078 - 22920
12	39264 X	39264	-0-	-0-	-0-	35864	3	3400	9	Y	3091	3058	0	26	8
01	38440 X	37143	-0-	-1297	-0-	34048	3	3095	9	Y	2814	2791	0	26	8
02	36627 X	-0-	-0-	-36627	-0-					Y	2991	2942	0	40	8
03	39153 X	37899	-0-	-1254	-0-	34542	3	3357	9	Y	3052	3037	0	23	8
04	38179 X	38179	-0-	-0-	-0-	34945	3	3234	9	Y	2940	2896	0	46	8
05	39432 X	39432	-0-	-0-	-0-	36157	3	3275	9	Y	2977	2910	0	23	8
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	3H	RRCID ->	288982	COMPL.	DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	10398	PERF.	10376 - 18700
12	43106 X	43106	-0-	-0-	-0-	39060	3	4046	9	Y	3678	3661	0	11	8
01	42906 X	42906	-0-	-0-	-0-	39016	3	3890	9	Y	3536	3539	0	11	8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2964	2948	0	13	8
03	41879 X	41879	-0-	-0-	-0-	37981	3	3898	9	Y	3544	3459	0	9	8
04	41442 X	41442	-0-	-0-	-0-	37857	3	3585	9	Y	3259	3336	0	17	8
05	42478 X	42478	-0-	-0-	-0-	38747	3	3731	9	Y	3392	3318	0	8	8
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	2H	RRCID ->	288994	COMPL.	DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.	10595 - 17670
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	5H	RRCID ->	289025	COMPL.	DATE	01/15/2020	TOTAL	DEPTH	10388	PERF.	10364 - 18460
12	50456 X	50456	-0-	-0-	-0-	44833	3	5623	9	Y	5112	5105	0	11	8
01	49791 X	49791	-0-	-0-	-0-	44166	3	5625	9	Y	5114	5115	0	11	8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4267	4251	0	13	8
03	46531 X	46531	-0-	-0-	-0-	41581	3	4950	9	Y	4500	4415	0	9	8
04	42508 X	42508	-0-	-0-	-0-	37811	3	4697	9	Y	4270	4368	0	17	8
05	41832 X	41832	-0-	-0-	-0-	37445	3	4387	9	Y	3988	3916	0	8	8
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	4H	RRCID ->	289026	COMPL.	DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	10679	PERF.	10577 - 18780
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438											
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	6H	RRCID -> 289027	COMPL. DATE 01/15/2020	TOTAL	DEPTH 10670	PERF.10561	- 18460				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289077	COMPL. DATE 04/09/2016	TOTAL	DEPTH 10756	PERF.10950	- 15430				
12	6851 X	5213	-0-	-1638	-0-	4299	3	914	9	N	831	810	0	1 8	240
01	6696 X	4909	-0-	-1787	-0-	3950	3	959	9	N	872	878	0	2 8	232
02	6264 X	-0-	-0-	-6264	-0-					N	847	868	0	2 8	209
03	6696 X	5595	-0-	-1101	-0-	4620	3	975	9	N	886	942	0	2 8	151
04	5910 X	5678	-0-	-232	-0-	4820	3	858	9	N	780	701	0	4 8	226
05	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	4399	3	820	9	N	745	768	0	2 8	201

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 289675	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL	DEPTH 10651	PERF.10714	- 20535				
12	95124 X	95124	-0-	-0-	-0-	84514	3	10610	9	N	9645	9627	0	42 8	71
01	93412 X	93412	-0-	-0-	-0-	83032	3	10380	9	N	9436	9278	0	79 8	150
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8763	8569	0	63 8	281
03	92851 X	92851	-0-	-0-	-0-	82617	3	10234	9	N	9304	9429	0	44 8	112
04	89137 X	89137	-0-	-0-	-0-	79459	3	1	4	N	8797	8717	0	78 8	114
05	90012 X	90012	-0-	-0-	-0-	80281	3								
						9728	9	3	4	N	8844	8606	0	36 8	316

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 289676	COMPL. DATE 11/20/2020	TOTAL	DEPTH 11096	PERF.11092	- 21080				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 289688	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL	DEPTH 11060	PERF.11044	- 20966				
12	46655 X	41450	-0-	-5205	-0-	37103	3	4347	9	N	3952	3921	0	39 8	29
01	46655 X	41523	-0-	-5132	-0-	37059	3	4464	9	N	4058	3957	0	66 8	64
02	39585 X	-0-	-0-	-39585	-0-					N	3689	3584	0	51 8	118
03	41624 X	41624	-0-	-0-	-0-	37452	3	4172	9	N	3793	3843	0	22 8	46
04	40170 X	38078	-0-	-2092	-0-	34389	3	3689	9	N	3354	3317	0	39 8	44
05	41509 X	39775	-0-	-1734	-0-	35845	3	1	4	N	3572	3470	0	18 8	128
						3929	9								

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 289965	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL	DEPTH 10864	PERF.10855	- 20650				
12	29171 X	25140	-0-	-4031	-0-	21519	3	3621	9	N	3292	3292	0	9 8	24
01	27652 X	23559	-0-	-4093	-0-	20142	3	3417	9	N	3106	3063	0	17 8	50
02	25259 X	-0-	-0-	-25259	-0-					N	2848	2789	0	17 8	92
03	27001 X	21465	-0-	-5536	-0-	18540	3	2925	9	N	2659	2707	0	12 8	32
04	25470 X	21285	-0-	-4185	-0-	18410	3	2875	9	N	2614	2580	0	32 8	34
05	25141 X	18285	-0-	-6856	-0-	15818	3	1	4	N	2242	2185	0	11 8	80
						2466	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438														
WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	98923 X	98923	-0-	-0-	-0-	86963 3	15 4	N	10859	10833	0	51 8	163	
01	96319 X	96319	-0-	-0-	-0-	11945 9 84419 3 11880 9	20 4	N	10800	10689	0	90 8	184	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10070	9852	0	68 8	334	
03	96493 X	96493	-0-	-0-	-0-	84951 3	11542 9	N	10493	10540	0	43 8	244	
04	93028 X	93028	-0-	-0-	-0-	82193 3	10835 9	N	9850	9804	0	83 8	207	
05	94127 X	94127	-0-	-0-	-0-	83262 3	10865 9	N	9877	9869	0	43 8	172	
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290219 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 10634 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290221 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10876 - 20610														
12	46624 X	36922	-0-	-9702	-0-	31926 3 4989 9	7 4	N	4535	4544	0	8 8	68	
01	42842 X	34377	-0-	-8465	-0-	29389 3 4980 9	8 4	N	4527	4502	0	15 8	78	
02	38309 X	-0-	-0-	-38309	-0-			N	4507	4423	0	12 8	150	
03	40951 X	35488	-0-	-5463	-0-	30734 3	4754 9	N	4322	4364	0	7 8	101	
04	39630 X	32670	-0-	-6960	-0-	28236 3	4434 9	N	4031	4033	0	14 8	85	
05	36921 X	33909	-0-	-3012	-0-	29360 3	4549 9	N	4135	4141	0	7 8	72	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718														
12	41664 X	39158	-0-	-2506	-0-	35327 3	3831 9	N	3483	3466	0	22 8	26	
01	44144 X	28107	-0-	-16037	-0-	25232 3	2875 9	N	2614	2546	0	39 8	55	
02	41296 X	-0-	-0-	-41296	-0-			N	2023	2027	0	29 8	22	
03	44144 X	18836	-0-	-25308	-0-	16717 3	2119 9	N	1926	1913	0	16 8	19	
04	38580 X	12154	-0-	-26426	-0-	10638 3	1516 9	N	1378	1349	0	30 8	18	
05	39153 X	13202	-0-	-25951	-0-	11856 3	1346 9	N	1224	1213	0	15 8	14	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 20576														
12	51181 X	47839	-0-	-3342	-0-	39252 3	8587 9	N	7806	7792	0	18 8	60	
01	50096 X	44040	-0-	-6056	-0-	35931 3	8109 9	N	7372	7241	0	35 8	156	
02	45501 X	41955	-0-	-3546	-0-	34133 3	7822 9	N	7111	7162	0	27 8	78	
03	48639 X	44302	-0-	-4337	-0-	36066 3	8236 9	N	7487	7475	0	16 8	74	
04	47070 X	43757	-0-	-3313	-0-	35857 3	7900 9	N	7182	7136	0	26 8	94	
05	58992 X	58992	-0-	-0-	-0-	49899 3	9093 9	N	8266	8267	0		93	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BIG SKY STATE 55-16 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID -> 290607	COMPL.	DATE 01/31/2021	TOTAL	DEPTH 10970	PERF.11100	- 20999				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	62744 X	48078	-0-	-14666	-0-	43026	3	5052	9	N	4593	4578	0	22	8	35
01	58528 X	47814	-0-	-10714	-0-	42721	3	5093	9	N	4630	4540	0	27	8	98
02	50228 X	43428	-0-	-6800	-0-	38954	3	4474	9	N	4067	4096	0	25	8	44
03	53227 X	48900	-0-	-4327	-0-	43853	3	5047	9	N	4588	4573	0	14	8	45
04	51510 X	41655	-0-	-9855	-0-	37526	3	4129	9	N	3754	3723	0	27	8	49
05	48081 X	-0-	-0-	-48081	-0-					N	71	103	0	16	8	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT H				WELL #:	8H	RRCID -> 290608	COMPL.	DATE 01/26/2021	TOTAL	DEPTH 10570	PERF.10731	- 20470				
12	49228 X	42180	-0-	-7048	-0-	36461	3	5719	9	N	5199	5194	0	8	8	40
01	48081 X	45722	-0-	-2359	-0-	40224	3	5498	9	N	4998	4917	0	15	8	106
02	42398 X	39184	-0-	-3214	-0-	34102	3	5082	9	N	4620	4664	0	11	8	51
03	42377 X	41451	-0-	-926	-0-	36281	3	5170	9	N	4700	4699	0	6	8	46
04	44250 X	41253	-0-	-2997	-0-	36222	3	5031	9	N	4574	4550	0	10	8	60
05	45725 X	41368	-0-	-4357	-0-	36400	3	4968	9	N	4516	4521	0	4	8	51
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I				WELL #:	9H	RRCID -> 290609	COMPL.	DATE 01/26/2021	TOTAL	DEPTH 11003	PERF.11125	- 19996				
12	74803 X	60876	-0-	-13927	-0-	56010	3	4866	9	N	4424	4412	0	16	8	34
01	71610 X	58623	-0-	-12987	-0-	54058	3	4565	9	N	4150	4067	0	29	8	88
02	62437 X	54430	-0-	-8007	-0-	50063	3	4367	9	N	3970	3994	0	21	8	43
03	63054 X	56531	-0-	-6523	-0-	51985	3	4546	9	N	4133	4123	0	12	8	41
04	61020 X	54736	-0-	-6284	-0-	50338	3	4398	9	N	3998	3965	0	22	8	52
05	60884 X	55561	-0-	-5323	-0-	51111	3	4450	9	N	4045	4041	0	11	8	45
BIG SKY STATE 55-16 UNIT G				WELL #:	7H	RRCID -> 290642	COMPL.	DATE 01/28/2021	TOTAL	DEPTH 10998	PERF.11172	- 20907				
12	65720 X	58827	-0-	-6893	-0-	55340	3	3487	9	N	3170	3158	0	16	8	24
01	65720 X	55817	-0-	-9903	-0-	52569	3	3248	9	N	2953	2894	0	21	8	62
02	57159 X	52815	-0-	-4344	-0-	49777	3	3038	9	N	2762	2783	0	11	8	30
03	59644 X	54496	-0-	-5148	-0-	51449	3	3047	9	N	2770	2768	0	5	8	27
04	57720 X	53016	-0-	-4704	-0-	50047	3	2969	9	N	2699	2685	0	6	8	35
05	58838 X	55501	-0-	-3337	-0-	52582	3	2919	9	N	2654	2654	0	5	8	30
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 291227	COMPL.	DATE 05/21/2021	TOTAL	DEPTH 10525	PERF.10693	- 20544				
12	50778 X	43632	-0-	-7146	-0-	38313	3	5319	9	N	4835	4834	0	21	8	42
01	47554 X	42116	-0-	-5438	-0-	36846	3	5270	9	N	4791	4755	0	39	8	39
02	41702 X	-0-	-0-	-41702	-0-					N	4194	4170	0	28	8	35
03	43617 X	39807	-0-	-3810	-0-	35106	3	4701	9	N	4274	4249	0	18	8	42
04	42210 X	38929	-0-	-3281	-0-	34432	3	4497	9	N	4088	4051	0	33	8	46
05	43617 X	40306	-0-	-3311	-0-	35806	3	4500	9	N	4091	4075	0	19	8	43
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 291284	COMPL.	DATE 05/21/2021	TOTAL	DEPTH 10758	PERF.10825	- 20501				
12	35154 X	28738	-0-	-6416	-0-	24484	3	4254	9	N	3867	3865	0	18	8	34
01	34193 X	24521	-0-	-9672	-0-	20576	3	3945	9	N	3586	3556	0	35	8	29
02	30740 X	-0-	-0-	-30740	-0-					N	3429	3404	0	26	8	28
03	31682 X	26978	-0-	-4704	-0-	22845	3	4133	9	N	3757	3733	0	16	8	36
04	29340 X	25629	-0-	-3711	-0-	21914	3	3715	9	N	3377	3347	0	28	8	38
05	28737 X	24393	-0-	-4344	-0-	20689	3	3704	9	N	3367	3356	0	14	8	35
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 291285	COMPL.	DATE 05/21/2021	TOTAL	DEPTH 10931	PERF.10990	- 20897				
12	63054 X	49965	-0-	-13089	-0-	45454	3	4511	9	N	4101	4105	0	13	8	36
01	60326 X	46069	-0-	-14257	-0-	41798	3	4271	9	N	3883	3864	0	23	8	32
02	53534 X	-0-	-0-	-53534	-0-					N	3478	3465	0	16	8	29
03	52328 X	43251	-0-	-9077	-0-	39273	3	3978	9	N	3616	3600	0	10	8	35
04	49350 X	41439	-0-	-7911	-0-	37737	3	3702	9	N	3365	3345	0	17	8	38
05	49972 X	42242	-0-	-7730	-0-	38546	3	3696	9	N	3360	3354	0	9	8	35

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438														
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		10H		RRCID -> 291286		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 10957		PERF.11128 - 20886						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	61411 X	53298	-0-	-8113	-0-	-	-0-	50188	3	3110	9	N	2827	2827	0	13	8	25
01	59024 X	46342	-0-	-12682	-0-	-	-0-	43404	3	2938	9	N	2671	2651	0	23	8	22
02	54085 X	-0-	-0-	-54085	-0-	-	-0-					N	2358	2344	0	16	8	20
03	57412 X	43385	-0-	-14027	-0-	-	-0-	40708	3	2677	9	N	2434	2420	0	10	8	24
04	53280 X	42067	-0-	-11213	-0-	-	-0-	39311	3	2756	9	N	2505	2484	0	17	8	28
05	53289 X	42211	-0-	-11078	-0-	-	-0-	39718	3	2493	9	N	2266	2261	0	9	8	24
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		12H		RRCID -> 291310		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 10556		PERF.10583 - 20386						
12	33400 X	33400	-0-	-0-	-0-	-	-0-	29063	3	4337	9	N	3943	3949	0	8	8	35
01	59048 X	59048	-0-	-0-	-0-	-	-0-	54451	3	4597	9	N	4179	4167	0	13	8	34
02	31639 X	-0-	-0-	-31639	-0-	-	-0-					N	3950	3941	0	10	8	33
03	33821 X	31329	-0-	-2492	-0-	-	-0-	27230	3	4099	9	N	3726	3716	0	7	8	36
04	38520 X	30718	-0-	-7802	-0-	-	-0-	26883	3	3835	9	N	3486	3470	0	12	8	40
05	39804 X	31349	-0-	-8455	-0-	-	-0-	27462	3	3887	9	N	3534	3531	0	6	8	37
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A		WELL #:		1H		RRCID -> 291623		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL DEPTH 10455		PERF.10575 - 20774						
12	34720 X	2411	-0-	-32309	-0-	-	-0-	1088	3	37	4	Y	1169	1157	0	10	8	17
						-	-0-	1286	9									
01	34720 X	1408	-0-	-33312	-0-	-	-0-	734	3	22	4	Y	593	581	0	21	8	8
						-	-0-	652	9									
02	32973 X	10963	-0-	-22010	-0-	-	-0-	8959	3	34	4	Y	1791	1759	0	15	8	25
						-	-0-	1970	9									
03	43280 X	43280	-0-	-0-	-0-	-	-0-	35598	3	49	4	Y	6939	6890	0	16	8	58
						-	-0-	7633	9									
04	46340 X	46340	-0-	-0-	-0-	-	-0-	39514	3	16	4	Y	6191	6167	0	24	8	58
						-	-0-	6810	9									
05	48235 X	48235	-0-	-0-	-0-	-	-0-	41103	3	34	4	Y	6453	6452	0	3	8	56
						-	-0-	7098	9									
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		WELL #:		2H		RRCID -> 291679		COMPL. DATE 05/02/2021		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10923 - 21115						
12	11284 X	6542	-0-	-4742	-0-	-	-0-	6107	3	18	4	Y	379	354	0	21	8	5
						-	-0-	417	9									
01	8990 X	7287	-0-	-1703	-0-	-	-0-	6800	3	15	4	Y	429	381	0	47	8	6
						-	-0-	472	9									
02	8004 X	4817	-0-	-3187	-0-	-	-0-	4376	3	56	4	Y	350	321	0	31	8	4
						-	-0-	385	9									
03	8153 X	6721	-0-	-1432	-0-	-	-0-	6204	3	59	4	Y	416	397	0	20	8	3
						-	-0-	458	9									
04	7050 X	3916	-0-	-3134	-0-	-	-0-	3424	3	16	4	Y	433	404	0	28	8	4
						-	-0-	476	9									
05	7285 X	3739	-0-	-3546	-0-	-	-0-	3363	3	32	4	Y	313	303	0	11	8	3
						-	-0-	344	9									
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		WELL #:		3H		RRCID -> 291680		COMPL. DATE 05/03/2021		TOTAL DEPTH 10448		PERF.10523 - 20687						
12	71703 X	56650	-0-	-15053	-0-	-	-0-	48733	3	54	4	Y	7148	7057	0	2	8	107
						-	-0-	7863	9									
01	71703 X	67341	-0-	-4362	-0-	-	-0-	57806	3	34	4	Y	8637	8614	0	2	8	128
						-	-0-	9501	9									
02	66120 X	55084	-0-	-11036	-0-	-	-0-	47240	3	110	4	Y	7031	7058	0	3	8	98
						-	-0-	7734	9									
03	63767 X	52733	-0-	-11034	-0-	-	-0-	45248	3	109	4	Y	6705	6745	0	2	8	56
						-	-0-	7376	9									
04	65160 X	42762	-0-	-22398	-0-	-	-0-	37425	3	29	4	Y	4825	4831	0	5	8	45
						-	-0-	5308	9									
05	67332 X	34545	-0-	-32787	-0-	-	-0-	29945	3	51	4	Y	4135	4143	0	1	8	36
						-	-0-	4549	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438	4H	ASSOCIATED RRCID -> 291682	COMPL. DATE 05/14/2021	TOTAL	DEPTH 10864	PERF.10992	- 21158	CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	81871 X	41642	-0-	-40229	-0-	38262 3344 9	36	4	Y	3040	2993	0	13	8	45	
01	81871 X	43452	-0-	-38419	-0-	39482 3947 9	23	4	Y	3588	3562	0	18	8	53	
02	65163 X	31435	-0-	-33728	-0-	28475 2878 9	82	4	Y	2616	2612	0	21	8	36	
03	64790 X	64757	-0-	-33	-0-	58857 5766 9	134	4	Y	5242	5195	0	40	8	43	
04	58661 X	58661	-0-	-0-	-0-	53743 4880 9	38	4	Y	4436	4369	0	69	8	41	
05	43462 X	17784	-0-	-25678	-0-	16097 1642 9	45	4	Y	1493	1486	0	35	8	13	
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G				WELL #:	7H	RRCID -> 292473	COMPL. DATE 10/15/2021	TOTAL	DEPTH 11103	PERF.11295	- 20803					
12	65348 X	54930	-0-	-10418	-0-	49310	3	5620	9	N	5109	5032	0	19	8	111
01	64945 X	51913	-0-	-13032	-0-	46877	3	5036	9	N	4578	4606	0	32	8	51
02	57246 X	47654	-0-	-9592	-0-	42529	3	5125	9	N	4659	4591	0	21	8	98
03	58931 X	49027	-0-	-9904	-0-	44043	3	4984	9	N	4531	4575	0	14	8	40
04	56040 X	45873	-0-	-10167	-0-	41108	3	4765	9	N	4332	4298	0	25	8	49
05	54932 X	45422	-0-	-9510	-0-	40619	3	4803	9	N	4366	4346	0	12	8	57
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H				WELL #:	8H	RRCID -> 292475	COMPL. DATE 10/15/2021	TOTAL	DEPTH 10645	PERF.10814	- 20308					
12	40424 X	27876	-0-	-12548	-0-	21980	3	5896	9	N	5360	5264	0	37	8	117
01	40424 X	28301	-0-	-12123	-0-	22518	3	5783	9	N	5257	5251	0	65	8	58
02	37816 X	32494	-0-	-5322	-0-	26337	3	6157	9	N	5597	5491	0	47	8	117
03	40300 X	34566	-0-	-5734	-0-	28572	3	5994	9	N	5449	5488	0	30	8	48
04	32746 X	32746	-0-	-0-	-0-	26953	3	5793	9	N	5266	5199	0	55	8	60
05	34720 X	32160	-0-	-2560	-0-	26783	3	5377	9	N	4888	4857	0	27	8	64
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F				WELL #:	6H	RRCID -> 292484	COMPL. DATE 10/12/2021	TOTAL	DEPTH 10591	PERF.10871	- 20696					
12	44950 X	37785	-0-	-7165	-0-	33224	3	4561	9	N	4146	4089	0	17	8	90
01	44175 X	36604	-0-	-7571	-0-	31500	3	5104	9	N	4640	4651	0	27	8	52
02	42025 X	42025	-0-	-0-	-0-	39249	3	2776	9	N	2524	2504	0	19	8	53
03	47858 X	47858	-0-	-0-	-0-	44434	3	3424	9	N	3113	3127	0	11	8	28
04	45858 X	45858	-0-	-0-	-0-	42042	3	3816	9	N	3469	3440	0	18	8	39
05	45639 X	45639	-0-	-0-	-0-	42549	3	3090	9	N	2809	2802	0	9	8	37
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID -> 292493	COMPL. DATE 10/12/2021	TOTAL	DEPTH 11067	PERF.11315	- 21139					
12	71889 X	59553	-0-	-12336	-0-	54381	3	5172	9	N	4702	4625	0	24	8	102
01	66743 X	56101	-0-	-10642	-0-	51382	3	4719	9	N	4290	4303	0	41	8	48
02	59798 X	47912	-0-	-11886	-0-	43421	3	4491	9	N	4083	4017	0	29	8	85
03	63085 X	50790	-0-	-12295	-0-	46420	3	4370	9	N	3973	4003	0	20	8	35
04	60300 X	47864	-0-	-12436	-0-	43660	3	4204	9	N	3822	3781	0	33	8	43
05	59551 X	48027	-0-	-11524	-0-	43733	3	4294	9	N	3904	3881	0	15	8	51
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I				WELL #:	9H	RRCID -> 292565	COMPL. DATE 10/15/2021	TOTAL	DEPTH 11080	PERF.11346	- 20818					
12	65558 X	65558	-0-	-0-	-0-	57988	3	7570	9	N	6882	6784	0	20	8	150
01	72881 X	62576	-0-	-10305	-0-	55546	3	7030	9	N	6391	6431	0	39	8	71
02	68179 X	54101	-0-	-14078	-0-	47105	3	6996	9	N	6360	6268	0	30	8	133
03	72881 X	53100	-0-	-19781	-0-	46614	3	6486	9	N	5896	5958	0	19	8	52
04	67530 X	49051	-0-	-18479	-0-	42889	3	6162	9	N	5602	5555	0	35	8	64
05	65565 X	50944	-0-	-14621	-0-	44343	3	6601	9	N	6001	5969	0	17	8	79

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
RED LODGE C20-11 J				WELL #:	10H	RRCID ->	292703	COMPL.	DATE	11/03/2021	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.	10829 - 19689
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	45942 X	44045	-0-	-1897	-0-	36243	3	7802	9	N	7093	7068	0		48
01	46128 X	41603	-0-	-4525	-0-	34738	3	6865	9	N	6241	6249	0		40
02	43152 X	39877	-0-	-3275	-0-	34727	3	5150	9	N	4682	4679	0		43
03	46128 X	41114	-0-	-5014	-0-	35927	3	5187	9	N	4715	4729	0		29
04	44400 X	39525	-0-	-4875	-0-	34659	3	4866	9	N	4424	4427	0		26
05	44051 X	42820	-0-	-1231	-0-	37856	3	4964	9	N	4513	4445	0		94
RED LODGE C20-11 K				WELL #:	11H	RRCID ->	292706	COMPL.	DATE	11/04/2021	TOTAL	DEPTH	9928	PERF.	10165 - 18422
12	33697 X	10751	-0-	-22946	-0-	6703	3	4048	9	N	3680	3658	0		25
01	38428 X	38428	-0-	-0-	-0-	30293	3	8135	9	N	7395	7372	0		48
02	35293 X	-0-	-0-	-35293	-0-					N	7537	7515	0		70
03	41093 X	41093	-0-	-0-	-0-	32888	3	8205	9	N	7459	7482	0		47
04	42064 X	42064	-0-	-0-	-0-	34124	3	7940	9	N	7218	7223	0		42
05	37727 X	32318	-0-	-5409	-0-	26146	3	6172	9	N	5611	5536	0		117
RED LODGE C20-11 L				WELL #:	12H	RRCID ->	292755	COMPL.	DATE	11/04/2021	TOTAL	DEPTH	10641	PERF.	10991 - 17975
12	40672 X	36934	-0-	-3738	-0-	32140	3	4794	9	N	4358	4348	0		30
01	40672 X	35411	-0-	-5261	-0-	30811	3	4600	9	N	4182	4185	0		27
02	38048 X	-0-	-0-	-38048	-0-					N	3697	3690	0		34
03	39618 X	12339	-0-	-27279	-0-	10483	3	1856	9	N	1687	1710	0		11
04	38340 X	32904	-0-	-5436	-0-	28108	3	4796	9	N	4360	4346	0		25
05	36921 X	33838	-0-	-3083	-0-	29239	3	4599	9	N	4181	4119	0		87
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J				WELL #:	10H	RRCID ->	292806	COMPL.	DATE	10/15/2021	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	10930 - 20335
12	52049 X	44961	-0-	-7088	-0-	36492	3	8469	9	N	7699	7577	0	33 8	168
01	52049 X	39202	-0-	-12847	-0-	31679	3	7523	9	N	6839	6875	0	56 8	76
02	45066 X	29960	-0-	-15106	-0-	23480	3	6480	9	N	5891	5803	0	41 8	123
03	46128 X	28990	-0-	-17138	-0-	22981	3	6009	9	N	5463	5509	0	29 8	48
04	44640 X	27537	-0-	-17103	-0-	21898	3	5639	9	N	5126	5067	0	49 8	58
05	44950 X	27495	-0-	-17455	-0-	21690	3	5805	9	N	5277	5243	0	23 8	69
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	293493	COMPL.	DATE	03/22/2022	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.	10540 - 20780
12	37634 X	24901	-0-	-12733	-0-	21907	3	21	4	Y	2703	2662	0	10 8	40
						2973	9								
01	35247 X	30315	-0-	-4932	-0-	26298	3	20	4	Y	3634	3595	0	25 8	54
						3997	9								
02	32103 X	27801	-0-	-4302	-0-	24169	3	75	4	Y	3234	3226	0	17 8	45
						3557	9								
03	30628 X	30395	-0-	-233	-0-	26607	3	83	4	Y	3368	3374	0	11 8	28
						3705	9								
04	29340 X	28271	-0-	-1069	-0-	25219	3	24	4	Y	2753	2735	0	20 8	26
						3028	9								
05	30318 X	27471	-0-	-2847	-0-	24523	3	48	4	Y	2636	2629	0	10 8	23
						2900	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	293538	COMPL.	DATE	03/22/2022	TOTAL	DEPTH	10286	PERF.10714	- 20552
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	47430 X	35102	-0-	-12328	-0-	30347 3 4723 9	32	4	Y	4294	4231	0	12	8	64
01	45136 X	38662	-0-	-6474	-0-	33237 3 5405 9	20	4	Y	4914	4880	0	25	8	73
02	39005 X	36246	-0-	-2759	-0-	31089 3 5078 9	79	4	Y	4616	4607	0	18	8	64
03	41695 X	38995	-0-	-2700	-0-	33558 3 5354 9	83	4	Y	4867	4878	0	12	8	41
04	38010 X	36123	-0-	-1887	-0-	31561 3 4538 9	24	4	Y	4125	4107	0	21	8	38
05	38750 X	36787	-0-	-1963	-0-	31952 3 4787 9	48	4	Y	4352	4340	0	12	8	38
KEYSTONE 12-15 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	293569	COMPL.	DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.11050	- 21069
12	97650 X	72560	-0-	-25090	-0-	58072 3	14488	9	Y	13171	13174	0			26
01	97154 X	71257	-0-	-25897	-0-	58046 3	13211	9	Y	12010	11982	0			54
02	67715 X	60937	-0-	-6778	-0-	49917 3	11020	9	Y	10018	10017	0			55
03	72385 X	66690	-0-	-5695	-0-	55712 3	10978	9	Y	9980	9991	0			44
04	70050 X	61680	-0-	-8370	-0-	51905 3	9775	9	Y	8886	8880	0			50
05	72385 X	59278	-0-	-13107	-0-	50182 3	9096	9	Y	8269	8267	0			52
KEYSTONE 12-15 UNIT F				WELL #:	6H	RRCID ->	293570	COMPL.	DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.10892	- 21327
12	83018 X	71238	-0-	-11780	-0-	57575 3	13663	9	Y	12421	12424	0			25
01	81933 X	71307	-0-	-10626	-0-	58522 3	12785	9	Y	11623	11596	0			52
02	63423 X	63266	-0-	-157	-0-	51234 3	12032	9	Y	10938	10930	0			60
03	68217 X	68217	-0-	-0-	-0-	56213 3	12004	9	Y	10913	10925	0			48
04	65610 X	46065	-0-	-19545	-0-	36898 3	9167	9	Y	8334	8335	0			47
05	67797 X	55232	-0-	-12565	-0-	44246 3	10986	9	Y	9987	9972	0			62
KEYSTONE 12-15 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	293581	COMPL.	DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.10690	- 21152
12	102920 X	79779	-0-	-23141	-0-	62627 3	17152	9	Y	15593	15592	0			31
01	85591 X	77614	-0-	-7977	-0-	62147 3	15467	9	Y	14061	14029	0			63
02	79141 X	66169	-0-	-12972	-0-	53601 3	12568	9	Y	11425	11425	0			63
03	84599 X	69636	-0-	-14963	-0-	57055 3	12581	9	Y	11437	11450	0			50
04	77220 X	65044	-0-	-12176	-0-	53059 3	11985	9	Y	10895	10884	0			61
05	79794 X	63166	-0-	-16628	-0-	51467 3	11699	9	Y	10635	10630	0			66
KEYSTONE 12-15 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID ->	293582	COMPL.	DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	11185	PERF.11286	- 21724
12	134137 X	104821	-0-	-29316	-0-	89101 3	15720	9	Y	14291	14293	0			29
01	129270 X	100862	-0-	-28408	-0-	86449 3	14413	9	Y	13103	13073	0			59
02	99818 X	88282	-0-	-11536	-0-	75607 3	12675	9	Y	11523	11519	0			63
03	106702 X	94256	-0-	-12446	-0-	81738 3	12518	9	Y	11380	11393	0			50
04	103260 X	85618	-0-	-17642	-0-	73874 3	11744	9	Y	10676	10666	0			60
05	104811 X	84441	-0-	-20370	-0-	72928 3	11513	9	Y	10466	10461	0			65

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	3H	RRCID -> 293583	COMPL. DATE 03/21/2022	TOTAL	DEPTH 10587	PERF.10926	- 21160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	69409 X	48960	-0-	-20449	-0-	44758 3 4160 9	42 4	Y	3782	3723 0	15 8	56
01	66154 X	53606	-0-	-12548	-0-	48555 3 5025 9	26 4	Y	4568	4526 0	31 8	67
02	57304 X	50899	-0-	-6405	-0-	46220 3 4579 9	100 4	Y	4163	4151 0	21 8	58
03	59799 X	55111	-0-	-4688	-0-	50000 3 5007 9	104 4	Y	4552	4558 0	14 8	38
04	53970 X	52450	-0-	-1520	-0-	47666 3 4754 9	30 4	Y	4322	4295 0	25 8	40
05	54405 X	52592	-0-	-1813	-0-	47608 3 4925 9	59 4	Y	4477	4465 0	13 8	39
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293608 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10890 - 21911												
12	94085 X	79601	-0-	-14484	-0-	66934 3	12667 9	Y	11515	11517 0		23
01	91047 X	77570	-0-	-13477	-0-	65723 3	11847 9	Y	10770	10744 0		49
02	72094 X	69525	-0-	-2569	-0-	58914 3	10611 9	Y	9646	9642 0		53
03	77066 X	74682	-0-	-2384	-0-	64566 3	10116 9	Y	9196	9209 0		40
04	74580 X	71080	-0-	-3500	-0-	62808 3	8272 9	Y	7520	7518 0		42
05	77066 X	64148	-0-	-12918	-0-	57498 3	6650 9	Y	6045	6049 0		38
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293615 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10891 - 23519												
12	67766 X	57527	-0-	-10239	-0-	47354 3	10173 9	Y	9248	9251 0		18
01	67766 X	51002	-0-	-16764	-0-	41908 3	9094 9	Y	8267	8248 0		37
02	55564 X	52979	-0-	-2585	-0-	43100 3	9879 9	Y	8981	8969 0		49
03	59396 X	53056	-0-	-6340	-0-	43596 3	9460 9	Y	8600	8611 0		38
04	57480 X	53293	-0-	-4187	-0-	43988 3	9305 9	Y	8459	8449 0		48
05	64846 X	64846	-0-	-0-	-0-	55288 3	9558 9	Y	8689	8683 0		54
KEYSTONE 12-15 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293712 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11001 - 21444												
12	90830 X	73326	-0-	-17504	-0-	60370 3	12956 9	Y	11778	11780 0		24
01	85219 X	72218	-0-	-13001	-0-	60540 3	11678 9	Y	10616	10592 0		48
02	72442 X	64987	-0-	-7455	-0-	54655 3	10332 9	Y	9393	9389 0		52
03	77438 X	68876	-0-	-8562	-0-	58854 3	10022 9	Y	9111	9123 0		40
04	73020 X	68267	-0-	-4753	-0-	57740 3	10527 9	Y	9570	9556 0		54
05	73315 X	65646	-0-	-7669	-0-	56101 3	9545 9	Y	8677	8677 0		54
KEYSTONE 12-15 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293724 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11640 - 21112												
12	128340 X	96229	-0-	-32111	-0-	84072 3	12157 9	Y	11052	11055 0		22
01	123318 X	78379	-0-	-44939	-0-	68394 3	9985 9	Y	9077	9058 0		41
02	95961 X	71833	-0-	-24128	-0-	61704 3	10129 9	Y	9208	9198 0		51
03	102579 X	79863	-0-	-22716	-0-	68700 3	11163 9	Y	10148	10154 0		45
04	99270 X	84928	-0-	-14342	-0-	74695 3	10233 9	Y	9303	9296 0		52
05	96224 X	81383	-0-	-14841	-0-	71350 3	10033 9	Y	9121	9116 0		57
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293783 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11038 - 22625												
12	76074 X	56948	-0-	-19126	-0-	47660 3	9288 9	Y	8444	8447 0		17
01	72788 X	40017	-0-	-32771	-0-	33231 3	6786 9	Y	6169	6158 0		28
02	54955 X	50834	-0-	-4121	-0-	41814 3	9020 9	Y	8200	8183 0		45
03	58745 X	55462	-0-	-3283	-0-	46825 3	8637 9	Y	7852	7863 0		34
04	56850 X	51309	-0-	-5541	-0-	43246 3	8063 9	Y	7330	7323 0		41
05	56947 X	49387	-0-	-7560	-0-	41535 3	7852 9	Y	7138	7134 0		45

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F															WELL #:		6H	RRCID ->	293811	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.11197	-	23106
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE					
12	129921 X	105902	-0-	-24019	-0-	90361	3	15541	9	Y	14128	14131	0	28													
01	126821 X	102477	-0-	-24344	-0-	88233	3	14244	9	Y	12949	12919	0	58													
02	103298 X	90706	-0-	-12592	-0-	77350	3	13356	9	Y	12142	12133	0	67													
03	110422 X	90421	-0-	-20001	-0-	78135	3	12286	9	Y	11169	11187	0	49													
04	106860 X	88453	-0-	-18407	-0-	76593	3	11860	9	Y	10782	10770	0	61													
05	105896 X	87212	-0-	-18684	-0-	75494	3	11718	9	Y	10653	10647	0	67													

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D															WELL #:		4H	RRCID ->	293838	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL	DEPTH	11108	PERF.11296	-	22481
12	128123 X	97288	-0-	-30835	-0-	82029	3	15259	9	Y	13872	13874	0	28													
01	121241 X	93038	-0-	-28203	-0-	78971	3	14067	9	Y	12788	12758	0	58													
02	96918 X	81605	-0-	-15313	-0-	69369	3	12236	9	Y	11124	11121	0	61													
03	103602 X	86924	-0-	-16678	-0-	74831	3	12093	9	Y	10994	11007	0	48													
04	100260 X	81842	-0-	-18418	-0-	70398	3	11444	9	Y	10404	10393	0	59													
05	97278 X	79618	-0-	-17660	-0-	68314	3	11304	9	Y	10276	10271	0	64													

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B															WELL #:		2H	RRCID ->	293951	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.11260	-	21519
12	137919 X	101547	-0-	-36372	-0-	84279	3	17268	9	Y	15698	15701	0	31													
01	126387 X	95650	-0-	-30737	-0-	80404	3	15246	9	Y	13860	13828	0	63													
02	98687 X	85426	-0-	-13261	-0-	71690	3	13736	9	Y	12487	12481	0	69													
03	105493 X	92765	-0-	-12728	-0-	79602	3	13163	9	Y	11966	11982	0	53													
04	102090 X	88890	-0-	-13200	-0-	76401	3	12489	9	Y	11354	11343	0	64													
05	101556 X	87264	-0-	-14292	-0-	74390	3	12874	9	Y	11704	11695	0	73													

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A															WELL #:		1H	RRCID ->	293980	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	10914	PERF.11086	-	21049
12	86986 X	63539	-0-	-23447	-0-	51233	3	12306	9	Y	11187	11190	0	22													
01	79019 X	62787	-0-	-16232	-0-	51418	3	11369	9	Y	10335	10310	0	47													
02	64554 X	56916	-0-	-7638	-0-	46306	3	10610	9	Y	9645	9639	0	53													
03	69006 X	62678	-0-	-6328	-0-	52128	3	10550	9	Y	9591	9602	0	42													
04	66780 X	56487	-0-	-10293	-0-	47004	3	9483	9	Y	8621	8614	0	49													
05	63550 X	57214	-0-	-6336	-0-	47543	3	9671	9	Y	8792	8786	0	55													

SILVERTON STATE 27-34 UNIT B															WELL #:		2H	RRCID ->	294241	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL	DEPTH	9761	PERF. 9861	-	19947
12	781756 X	133230	-0-	-648526	-0-	112509	3	1649	4	Y	17338	17310	0	114													
						19072	9																				
01	155031 X	123303	-0-	-31728	-0-	107217	3	16086	9	Y	14624	14614	0	124													
02	145029 X	111065	-0-	-33964	-0-	1	1	97184	3	Y	12618	12581	0	161													
						13880	9																				
03	165463 X	165463	-0-	-0-	-0-	140761	3	24702	9	Y	22456	22395	0	222													
04	204855 X	204855	-0-	-0-	-0-	180121	3	24734	9	Y	22485	22444	0	263													
05	157867 X	157867	-0-	-0-	-0-	136145	3	21722	9	Y	19747	19876	0	134													

SILVERTON STATE 27-34 UNIT A															WELL #:		1H	RRCID ->	294290	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL	DEPTH	10151	PERF.10352	-	20335
12	1055944 X	217986	-0-	-837958	-0-	199815	3	18171	9	Y	16519	16494	0	109													
01	225928 X	191810	-0-	-34118	-0-	176600	3	15210	9	Y	13827	13819	0	117													
02	211352 X	154928	-0-	-56424	-0-	2	1	143911	3	Y	10014	10003	0	128													
						11015	9																				
03	0 W	145776	-0-	145776	145776	133256	3	12520	9	Y	11382	11397	0	113													
*04	220578 X	74802	-0-	-145776	-0-	69287	3	5515	9	Y	5014	5068	0	59													
05	217992 X	92647	-0-	-125345	-0-	84654	3	7993	9	Y	7266	7276	0	49													

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDCASTLE STATE 27-34-39 A				//CONT.// WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 294814	CAPACITY COMPL. DATE 04/13/2023				TOTAL	DEPTH 10385	CNTY: WARD PERF.10605 - 25734			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	171337 X	105948	-0-	-65389	-0-	25 21379	1 9	84544	3	Y	19435	19453	0			52
01	171337 X	93842	-0-	-77495	-0-	34 15748	1 9	78060	3	Y	14316	14309	0			59
02	109939 X	-0-	-0-	-109939	-0-					Y	16913	16858	0			114
03	138860 X	138860	-0-	-0-	-0-	118635	3	20225	9	Y	18386	18419	0			81
04	104505 X	104505	-0-	-0-	-0-	88811 15688	3 9	6	4	Y	14262	14276	0			67
05	121770 X	121770	-0-	-0-	-0-	104201 17507	3 9	62	4	Y	15915	15880	0			102
SILVERTON STATE 27-34 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 295090	COMPL. DATE 07/19/2023				TOTAL	DEPTH 10164	PERF.10187 - 19765			
12	1144352 X	200436	-0-	-943916	-0-	183962	3	16474	9	Y	14976	14948	0		7 8	98
01	259749 X	183332	-0-	-76417	-0-	170092	3	13240	9	Y	12036	12032	0			102
02	242991 X	149049	-0-	-93942	-0-	2 10335	1 9	138712	3	Y	9395	9377	0			120
03	259749 X	187834	-0-	-71915	-0-	175194	3	12640	9	Y	11491	11497	0			114
04	251370 X	122028	-0-	-129342	-0-	112964	3	9064	9	Y	8240	8258	0			96
05	259749 X	154074	-0-	-105675	-0-	139419	3	14655	9	Y	13323	13329	0			90
SILVERTON STATE 34				WELL #:	101H	RRCID -> 295118	COMPL. DATE 07/19/2023				TOTAL	DEPTH 9763	PERF.10023 - 14653			
12	497445 X	68657	-0-	-428788	-0-	57176	3	11481	9	Y	10437	10410	0			69
01	75547 X	44835	-0-	-30712	-0-	37345	3	7490	9	Y	6809	6820	0			58
02	110055 X	20477	-0-	-89578	-0-	1 4071	1 9	16405	3	Y	3701	3712	0			47
03	117645 X	11790	-0-	-105855	-0-	10530	3	1260	9	Y	1145	1181	0			11
04	113850 X	15878	-0-	-97972	-0-	12319	3	3559	9	Y	3235	3208	0			38
05	68665 X	22978	-0-	-45687	-0-	19116	3	3862	9	Y	3511	3525	0			24
WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A				WELL #:	1H	RRCID -> 295217	COMPL. DATE 04/26/2023				TOTAL	DEPTH 10751	PERF.10951 - 26095			
12	280736 X	153304	-0-	-127432	-0-	32 16726	1 9	136546	3	Y	15205	15225	0			40
01	280736 X	151762	-0-	-128974	-0-	47 17257	1 9	134458	3	Y	15688	15663	0			65
02	152105 X	-0-	-0-	-152105	-0-					Y	13301	13277	0			89
03	167007 X	167007	-0-	-0-	-0-	151680	3	15327	9	Y	13934	13962	0			61
04	158252 X	158252	-0-	-0-	-0-	144768 13474	3 9	10	4	Y	12249	12252	0			58
05	153295 X	151387	-0-	-1908	-0-	138345 12960	3 9	82	4	Y	11782	11764	0			76
SILVERTON STATE 27-34 UNIT D				WELL #:	4H	RRCID -> 295252	COMPL. DATE 07/19/2023				TOTAL	DEPTH 9760	PERF. 9941 - 19983			
12	0 W	168662	-0-	168662	1006050	144577	3	24085	9	Y	21895	21868	0			144
01	0 W	163598	-0-	163598	1169648	141777	3	21821	9	Y	19837	19813	0			168
02	0 W	144495	-0-	144495	1314143	2 19113	1 9	125380	3	Y	17375	17322	0			221
03	0 W	142035	-0-	142035	1456178	753 16082	1 9	125200	3	Y	14620	14696	0			145
04	0 W	47715	-0-	47715	1503893	729 6468	1 9	40518	3	Y	5880	5956	0			69
05	0 W	100533	-0-	100533	1604426	753 6797	1 9	92983	3	Y	6179	6206	0			42

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// HARDCASTLE STATE 27-34-39 C		71052 900 153438 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 295451		CAPACITY COMPL. DATE 04/25/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10380 PERF.10588 - 25722					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	165850	X	100809	-0-	-0-	-65041	-0-	-0-	29	1	80538	3	Y	18402	18431	0			49
01	165850	X	98618	-0-	-0-	-67232	-0-	-0-	20242	9									76
02	143376	X	-0-	-0-	-0-	-143376	-0-	-0-	35	1	78472	3	Y	18283	18256	0			52
03	133052	X	-0-	-0-	-0-	-133052	-0-	-0-	20111	9			Y	7753	7777	0			-0-
04	120210	X	108211	-0-	-0-	-11999	-0-	-0-			6	4	Y	-0-	52	0			65
05	124750	X	124750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92948	3				13870	13805	0			96
									15257	9									
									108193	3	64	4	Y	14994	14963	0			
									16493	9									
HARDCASTLE STATE 27-34-39 B						WELL #:	2H	RRCID -> 295452	COMPL. DATE 04/13/2023				TOTAL DEPTH 10731 PERF.10950 - 26060						
12	353090	X	282646	-0-	-0-	-70444	-0-	-0-	65	1	265228	3	Y	15775	15792	0			42
01	353090	X	249206	-0-	-0-	-103884	-0-	-0-	17353	9									66
02	275094	X	-0-	-0-	-0-	-275094	-0-	-0-	82	1	231756	3	Y	15789	15765	0			79
03	294066	X	121895	-0-	-0-	-172171	-0-	-0-	17368	9			Y	11810	11797	0			58
04	284580	X	115924	-0-	-0-	-168656	-0-	-0-	107371	3	14524	9	Y	13204	13225	0			57
05	282658	X	109092	-0-	-0-	-173566	-0-	-0-	102614	3	7	4	Y	12094	12095	0			72
									13303	9									
									96751	3	58	4	Y	11166	11151	0			
									12283	9									
SENTINEL STATE 55-28 UNIT						WELL #:	12H	RRCID -> 295473	COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10697 - 20566						
12	137888	X	68469	-0-	-0-	-69419	-0-	-0-	55751	3	12718	9	N	11562	11552	0			32
01	137888	X	47387	-0-	-0-	-90501	-0-	-0-	96	1	38910	3	N	7619	7587	0			64
02	128992	X	-0-	-0-	-0-	-128992	-0-	-0-	8381	9									70
03	137888	X	55139	-0-	-0-	-82749	-0-	-0-	44641	3	10498	9	N	9650	9644	0			52
04	70920	X	50750	-0-	-0-	-20170	-0-	-0-	2	1	41674	3	N	9544	9562	0			67
05	68479	X	25401	-0-	-0-	-43078	-0-	-0-	9074	9				8249	8234	0			
									20884	3	4517	9	N	4106	4152	0			21
SENTINEL STATE 55-28 UNIT						WELL #:	13H	RRCID -> 295475	COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL DEPTH 10865 PERF.11070 - 20946						
12	186573	X	186573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165243	3	21330	9	N	19391	19376	0			54
01	161213	X	161213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	143280	3	N	15983	15903	0			134
02	128992	X	-0-	-0-	-0-	-128992	-0-	-0-	17581	9									105
03	139902	X	139902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124906	3	14996	9	N	13633	13664	0			74
04	133440	X	130933	-0-	-0-	-2507	-0-	-0-	5	1	118125	3	N	11639	11619	0			94
05	137888	X	129026	-0-	-0-	-8862	-0-	-0-	12803	9									
									117058	3	11968	9	N	10880	10918	0			56
SENTINEL STATE 55-28 UNIT						WELL #:	14H	RRCID -> 295476	COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL DEPTH 10868 PERF.11103 - 20991						
12	213497	X	178148	-0-	-0-	-35349	-0-	-0-	159087	3	19061	9	N	17328	17315	0			48
01	213497	X	143252	-0-	-0-	-70245	-0-	-0-	316	1	128777	3	N	12872	12812	0			108
02	199723	X	-0-	-0-	-0-	-199723	-0-	-0-	14159	9									
03	213497	X	135785	-0-	-0-	-77712	-0-	-0-	122377	3	13408	9	N	12982	12996	0			94
04	191130	X	120930	-0-	-0-	-70200	-0-	-0-	4	1	110153	3	N	12189	12216	0			67
05	178157	X	115238	-0-	-0-	-62919	-0-	-0-	10773	9				9794	9782	0			79
									105570	3	9668	9	N	8789	8822	0			46

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 18H	ASSOCIATED RRCID -> 295477	CAPACITY COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL	DEPTH	11154	PERF.11345	- 21260	CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	690772 X	177827	-0-	-0-	-512945	-0-	169844	3	7983	9	N	7257	7252	0			20
01	173352 X	159987	-0-	-0-	-13365	-0-	376	1	153251	3	N	5782	5754	0			48
							6360	9									
02	162168 X	-0-	-0-	-0-	-162168	-0-					N	5494	5502	0			40
03	173352 X	154325	-0-	-0-	-19027	-0-	148527	3	5798	9	N	5271	5282	0			29
04	174660 X	149194	-0-	-0-	-25466	-0-	6	1	144150	3	N	4580	4572	0			37
							5038	9									
05	177816 X	154732	-0-	-0-	-23084	-0-	150015	3	4717	9	N	4288	4303	0			22

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #: 16H	RRCID -> 295478	COMPL. DATE 08/29/2023	TOTAL	DEPTH	11144	PERF.11374	- 21209						
12	208896 X	208896	-0-	-0-	-0-	197089	3	11807	9	N	10734	10726	0				30
01	211154 X	211154	-0-	-0-	-0-	494	1	201323	3	N	8488	8447	0				71
						9337	9										
02	128992 X	-0-	-0-	-0-	-128992	-0-				N	7436	7453	0				54
03	228983 X	228983	-0-	-0-	-0-	220989	3	7994	9	N	7267	7281	0				40
04	162568 X	162568	-0-	-0-	-0-	6	1	155795	3	N	6152	6142	0				50
						6767	9										
05	159978 X	159978	-0-	-0-	-0-	153833	3	6145	9	N	5586	5607	0				29

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #: 17H	RRCID -> 295479	COMPL. DATE 08/29/2023	TOTAL	DEPTH	11333	PERF.11535	- 21457						
12	928718 X	205670	-0-	-0-	-723048	-0-	197785	3	7885	9	N	7168	7165	0			20
01	265143 X	172419	-0-	-0-	-92724	-0-	408	1	166081	3	N	5391	5366	0			45
						5930	9										
02	248037 X	-0-	-0-	-0-	-248037	-0-				N	4439	4452	0				32
03	265143 X	152128	-0-	-0-	-113015	-0-	147708	3	4420	9	N	4018	4028	0			22
04	222360 X	140033	-0-	-0-	-82327	-0-	5	1	136408	3	N	3291	3286	0			27
						3620	9										
05	205685 X	135988	-0-	-0-	-69697	-0-	132721	3	3267	9	N	2970	2982	0			15

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #: 15H	RRCID -> 295586	COMPL. DATE 08/29/2023	TOTAL	DEPTH	11320	PERF.11585	- 21496						
12	276954 X	233411	-0-	-0-	-43543	-0-	221474	3	11937	9	N	10852	10846	0			30
01	276954 X	195916	-0-	-0-	-81038	-0-	456	1	185926	3	N	8667	8624	0			73
						9534	9										
02	259086 X	-0-	-0-	-0-	-259086	-0-				N	7290	7310	0				53
03	276954 X	171058	-0-	-0-	-105896	-0-	163482	3	7576	9	N	6887	6902	0			38
04	252120 X	156452	-0-	-0-	-95668	-0-	6	1	150275	3	N	5610	5603	0			45
						6171	9										
05	233399 X	157289	-0-	-0-	-76110	-0-	151263	3	6026	9	N	5478	5495	0			28

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #: 9H	RRCID -> 295601	COMPL. DATE 10/25/2023	TOTAL	DEPTH	11106	PERF.11300	- 21230						
12	SHUT-IN	186616	-0-	-0-	186616	399419	26	1	144977	3	N	37830	37842	0			75
							41613	9									
01	541493 X	142074	-0-	-0-	-399419	-0-	23	1	111693	3	N	27598	27583	0			90
							30358	9									
02	127658 X	-0-	-0-	-0-	-127658	-0-				N	23841	23836	0				95
03	136462 X	125929	-0-	-0-	-10533	-0-	24	1	101707	3	N	21998	22030	0			63
							24198	9									
04	132060 X	103413	-0-	-0-	-28647	-0-	21	1	83969	3	N	17657	17643	0			77
							19423	9									
05	147126 X	92353	-0-	-0-	-54773	-0-	24	1	75231	3	N	15544	15541	0			80
							17098	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	8H	RRCID -> 295682	CAPACITY				CNTY: WARD			
						COMPL. DATE 10/25/2023	TOTAL	DEPTH 10755	PERF.10924	- 20788				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	SHUT-IN	111528	-0-	111528	268243	14 30427	1 9	81087	3	N	27661	27680 0	55	
01	354500 X	86257	-0-	-268243	-0-	13 23032	1 9	63212	3	N	20938	20925 0	68	
02	84390 X	-0-	-0-	-84390	-0-	11 15690	1 9	47070	3	N	16094	16098 0	64	
03	90210 X	62771	-0-	-27439	-0-	10 13424	1 9	41316	3	N	14264	14287 0	41	
04	87300 X	54750	-0-	-32550	-0-	12 13424	1 9	36969	3	N	10728	10726 0	53	
05	111538 X	48782	-0-	-62756	-0-	11801	9						55	
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 295683	COMPL. DATE 10/25/2023				TOTAL	DEPTH 11111	PERF.11180	- 21117
12	SHUT-IN	182929	-0-	182929	404055	25 40341	1 9	142563	3	N	36674	36690 0	72	
01	551475 X	147420	-0-	-404055	-0-	24 31352	1 9	116044	3	N	28502	28481 0	93	
02	137634 X	-0-	-0-	-137634	-0-	24 24886	1 9	102302	3	N	23460	23460 0	93	
03	147126 X	127212	-0-	-19914	-0-	23 21574	1 9	90948	3	N	22624	22653 0	64	
04	142380 X	112545	-0-	-29835	-0-	24 17545	1 9	75457	3	N	19613	19592 0	85	
05	147126 X	93026	-0-	-54100	-0-	17545	9				15950	15953 0	82	
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 295793	COMPL. DATE 10/25/2023				TOTAL	DEPTH 10742	PERF.11080	- 20950
12	SHUT-IN	86478	-0-	86478	217419	11 21825	1 9	64642	3	N	19841	19861 0	39	
01	283436 X	66017	-0-	-217419	-0-	10 16454	1 9	49553	3	N	14958	14948 0	49	
02	70789 X	-0-	-0-	-70789	-0-	10 12082	1 9	40576	3	N	12095	12096 0	48	
03	75671 X	52668	-0-	-23003	-0-	9 10264	1 9	36129	3	N	10984	11001 0	31	
04	73230 X	46402	-0-	-26828	-0-	10 9056	1 9	33006	3	N	9331	9322 0	40	
05	75671 X	42072	-0-	-33599	-0-	9056	9				8233	8231 0	42	
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 296121	COMPL. DATE 10/09/2023				TOTAL	DEPTH 10776	PERF.10910	- 20801
12	SHUT IN	89619	-0-	89619	288626	12 22611	1 9	66996	3	N	20555	20566 0	41	
01	361903 X	73277	-0-	-288626	-0-	11 18778	1 9	54488	3	N	17071	17056 0	56	
02	56289 X	-0-	-0-	-56289	-0-	12 16069	1 9	49582	3	N	15335	15330 0	61	
03	65663 X	65663	-0-	-0-	-0-	12 14455	1 9	46935	3	N	14608	14627 0	42	
04	61402 X	61402	-0-	-0-	-0-	12 14455	1 9	42179	3	N	13141	13126 0	57	
05	60171 X	54701	-0-	-5470	-0-	13 12509	1 9				11372	11371 0	58	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	3H	RRCID -> 296122	CAPACITY				CNTY: WARD					
							COMPL. DATE 10/06/2023	TOTAL	DEPTH 11109	PERF.11248	- 21119					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	174291	-0-	174291	530584	25 34307	1 9	139959	3	N	31188	31202	0			62
01	686234 X	155650	-0-	-530584	-0-	26 29983	1 9	125641	3	N	27257	27230	0			89
02	151815 X	-0-	-0-	-151815	-0-	27 24350	1 9	113644	3	N	23224	23221	0			92
03	162285 X	138021	-0-	-24264	-0-	25 20485	1 9	99130	3	N	22136	22165	0			63
04	157050 X	119640	-0-	-37410	-0-	26 17045	1 9	82713	3	N	18623	18605	0			81
05	162285 X	99784	-0-	-62501	-0-						15495	15496	0			80
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D				WELL #:	4H	RRCID -> 296123	COMPL. DATE 10/06/2023				TOTAL	DEPTH 10766	PERF.10964	- 20778		
12	SHUT IN	68703	-0-	68703	231682	9 16861	1 9	51833	3	N	15328	15337	0			30
01	288338 X	56656	-0-	-231682	-0-	9 13958	1 9	42689	3	N	12689	12678	0			41
02	56289 X	-0-	-0-	-56289	-0-	9 11219	1 9	38725	3	N	10964	10961	0			44
03	60171 X	49953	-0-	-10218	-0-	9 9675	1 9	33868	3	N	10199	10214	0			29
04	58230 X	43552	-0-	-14678	-0-	9 9675	1 9	33868	3	N	8795	8786	0			38
05	60171 X	37906	-0-	-22265	-0-	9 8388	1 9	29509	3	N	7625	7624	0			39
COG OPERATING LLC BULLET 27-15				WELL #:	166150 1H	RRCID -> 286909	COMPL. DATE 10/19/2018				TOTAL	DEPTH 12097	PERF.12281	- 17012		
12	9610 X	9136	-0-	-474	-0-	7739	3	1397	9	Y	1270	1033	0			335
01	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	8881	3	1672	9	Y	1520	1488	0			367
02	7511 X	6987	-0-	-524	-0-	5755	3	1232	9	Y	1120	1129	0			358
03	8029 X	7581	-0-	-448	-0-	6232	3	1349	9	Y	1226	1423	0			161
04	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	8145	3	1665	9	Y	1514	1445	0			230
05	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	1124	1234	0			120
RUDD DRAW 29-3				WELL #:	10H	RRCID -> 290657	COMPL. DATE 04/21/2019				TOTAL	DEPTH 12381	PERF.12715	- 16915		
12	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	969 1599	1 9	4230	3	N	1454	1455	0			107
01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	962 1355	1 9	3430	3	N	1232	1253	0			86
02	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	920 1645	1 9	3961	3	N	1495	1487	0			94
03	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	1079 2064	1 9	4843	3	N	1876	1859	0			111
04	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	1003 2078	1 9	4799	3	N	1889	1882	0			118
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1821	1816	0			123

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC MULLIGAN UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1001H	ASSOCIATED RRCID -> 290764	CAPACITY COMPL. DATE 05/26/2019				TOTAL	DEPTH	11988	PERF.12198	- 21890
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	24118 X	21664	-0-	-2454	-0-	17684	3	3980	9	N	3618	3175	0	954
01	23653 X	21784	-0-	-1869	-0-	17916	3	3868	9	N	3516	3621	0	849
02	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-	18122	3	3636	9	N	3305	3097	0	1057
03	26118 X	26118	-0-	-0-	-0-	21610	3	4508	9	N	4098	4616	0	539
04	24870 X	22378	-0-	-2492	-0-	18777	3	1	4	N	3273	3314	0	498
						3600	9							
05	23250 X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	3649	3759	0	388
C.G. LUDEMAN 'B'				WELL #: 1H	RRCID -> 291049	COMPL. DATE 03/05/2013	TOTAL	DEPTH	12390	PERF.12135	- 15168			
12	310 N	154	-0-	-156	-0-	51	3	103	9	N	94			387
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	40	3	62	9	N	56	187	1	256
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	72	3	50	9	N	45			301
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	73	3	95	9	N	86			387
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	39	3	94	9	N	85			472
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	91	169	1	394
WHATCHA WANT UNIT				WELL #: 7302H	RRCID -> 291050	COMPL. DATE 11/11/2018	TOTAL	DEPTH	10797	PERF.11257	- 20345			
12	24397 X	21922	-0-	-2475	-0-	18367	3	3555	9	Y	3232	3221	0	136
01	24397 X	14695	-0-	-9702	-0-	11926	3	2769	9	Y	2517	2502	0	147
02	18328 X	10138	-0-	-8190	-0-	8410	3	1728	9	Y	1571	1593	0	120
03	19592 X	15312	-0-	-4280	-0-	12792	3	2520	9	Y	2291	2267	0	135
04	18960 X	10882	-0-	-8078	-0-	8988	3	1894	9	Y	1722	1720	0	131
*05	19592 X	13464	-0-	-6128	-0-	11222	3	2242	9	Y	2038	1999	0	166
WHATCHA WANT UNIT				WELL #: 7305H	RRCID -> 291051	COMPL. DATE 11/30/2018	TOTAL	DEPTH	10693	PERF.11280	- 22398			
12	35728 X	35728	-0-	-0-	-0-	29516	3	6212	9	Y	5647	5519	0	368
01	36024 X	36024	-0-	-0-	-0-	30810	3	5214	9	Y	4740	4723	0	365
02	26451 X	26451	-0-	-0-	-0-	22240	3	4211	9	Y	3828	3864	0	309
03	28746 X	28746	-0-	-0-	-0-	24797	3	3949	9	Y	3590	3567	0	312
*04	33725 X	33725	-0-	-0-	-0-	29945	3	3780	9	Y	3436	3385	0	349
*05	29597 X	29597	-0-	-0-	-0-	25992	3	3605	9	Y	3277	3332	0	285
WHATCHA WANT UNIT				WELL #: 7376H	RRCID -> 291052	COMPL. DATE 07/23/2017	TOTAL	DEPTH	10997	PERF.11530	- 22480			
12	27553 X	27553	-0-	-0-	-0-	25913	3	1640	9	Y	1491	1523	0	97
01	27895 X	27895	-0-	-0-	-0-	26599	3	1296	9	Y	1178	1176	0	90
02	26303 X	22617	-0-	-3686	-0-	21274	3	1343	9	Y	1221	1203	0	98
03	28117 X	19037	-0-	-9080	-0-	18076	3	961	9	Y	874	889	0	76
04	27210 X	-0-	-0-	-27210	-0-					Y	-0-	76	0	-0-
*05	27900 X	16245	-0-	-11655	-0-	15234	3	1011	9	Y	919	835	0	80
CONSTANTAN 34-174 (N)				WELL #: 1H	RRCID -> 291057	COMPL. DATE 06/09/2015	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.10705	- 17420			
12	15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	11702	3	3452	9	N	3138	2995	0	343
01	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	9319	3	2839	9	N	2581	2698	0	222
02	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	9022	3	2006	9	N	1824	1804	0	238
03	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	8294	3	1832	9	N	1665	1560	0	338
04	11370 X	927	-0-	-10443	-0-	756	3	171	9	N	155	258	0	235
05	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-			235

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SAM BIRD 6-3				//CONT.// WELL #:	71052 900 166150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
							COMPL.	DATE	09/23/2017	TOTAL	DEPTH	10720	PERF.	10959 - 20253
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	10137 X	8675	-0-	-1462	-0-	7417	3	1258	9	N	1144	1114	0	189
01	9269 X	7413	-0-	-1856	-0-	6030	3	1383	9	N	1257	1203	0	238
02	14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	11940	3	2239	9	N	2035	1928	0	330
03	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	11641	3	2118	9	N	1925	1978	0	259
04	8400 X	7491	-0-	-909	-0-	6301	3	1190	9	N	1082	1066	0	269
*05	15159 X	12119	-0-	-3040	-0-	10377	3	1742	9	N	1584	1570	0	279

SAM BIRD 6-3				WELL #:	2H	RRCID -> 291059	COMPL.	DATE	04/30/2015	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.	10670 - 15364
12	5394 X	4050	-0-	-1344	-0-	3173	3	877	9	N	797	720	0	288
01	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	3668	3	1136	9	N	1033	1131	0	190
02	4002 X	3782	-0-	-220	-0-	2943	3	839	9	N	763	759	0	194
03	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	4782	3	927	9	N	843	838	0	199
04	4710 X	815	-0-	-3895	-0-	591	3	224	9	N	204	210	0	193
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-	150	0	43

RUDD DRAW 26-2				WELL #:	8H	RRCID -> 291084	COMPL.	DATE	08/14/2018	TOTAL	DEPTH	12136	PERF.	12563 - 17390
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1945	1954	0	35
01	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	20	4	1969	9	N	1790	1788	0	37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1698	1685	0	50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1690	1696	0	44
*04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	153	1	1352	3	N	1347	1351	0	40
*05	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	1482	9	1760	3	N	1349	1330	0	59
						200	1							
						1484	9							

SHARP NOSE STATE				WELL #:	1450H	RRCID -> 291092	COMPL.	DATE	03/01/2019	TOTAL	DEPTH	10908	PERF.	11064 - 16700
12	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	6622	3	1442	9	N	1311	1356	0	341
01	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	7303	3	1979	9	N	1799	1582	0	558
02	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	3264	3	1731	9	N	1574	1716	0	416
03	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	165	3	1434	9	N	1304	1272	0	448
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	1114	3	1757	9	N	1597	1497	0	548
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1264	1524	0	288

LUDEMAN 2512 B				WELL #:	2H	RRCID -> 292433	COMPL.	DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	12787	PERF.	12761 - 22582
12	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	429	1	5824	3	N	3241	3163	0	87
						3565	9							
01	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	563	1	7744	3	N	4247	4232	0	102
						4672	9							
02	14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	611	1	9061	3	N	4542	4468	0	176
						41	4	4996	9					
03	18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	781	1	11818	3	N	5548	5609	0	115
						2	4	6103	9					
04	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	740	1	10901	3	N	4672	4724	0	63
						5139	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5529	5291	0	301

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUDEMAN 2512 C				//CONT.// WELL #:	71052 900 166150 3H	ASSOCIATED RRCID -> 292434	CAPACITY COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL	DEPTH 12350	CNTY: WARD PERF.12497 - 22347				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	5130	3	N	4580	4758	0			123
01	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	-0-	23	4	5038	9							96
02	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	5167	3	N	3991	4018	0			152
03	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	-0-	4390	9									90
04	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	5057	3	N	3919	3863	0			52
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4311	9									228
							350	1	5298	3	N	4357	4419	0			
							4793	9									
							321	1	4727	3	N	3889	3927	0			
							4278	9									
											N	4200	4024	0			
LUDEMAN 2512 D				WELL #:	4H	RRCID -> 292435	COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL	DEPTH 12290	PERF.12263 - 18738				
12	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	-0-	576	1	7832	3	N	1886	1931	0			51
01	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	-0-	2075	9									38
02	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	-0-	489	1	6723	3	N	1565	1578	0			60
03	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	9									23
04	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	6160	3	N	1537	1515	0			21
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	9									81
							293	1	4430	3	N	1113	1150	0			
							1224	9									
							430	1	6332	3	N	1561	1563	0			
							1717	9									
											N	1481	1421	0			
LUDEMAN 2512 E				WELL #:	1201H	RRCID -> 292437	COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL	DEPTH 12333	PERF.12351 - 22434				
12	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	-0-	509	1	6916	3	N	5261	5450	0			141
01	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	-0-	5787	9									139
02	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1	7321	3	N	5766	5768	0			202
03	14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	-0-	6343	9									111
04	12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	7319	3	N	5212	5149	0			62
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5733	9									286
							511	1	7733	3	N	5343	5434	0			
							5877	9									
							452	1	6658	3	N	4606	4655	0			
							5067	9									
											N	5259	5035	0			
BRUNSON H				WELL #:	813H	RRCID -> 292438	COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL	DEPTH 12256	PERF.12492 - 20143				
12	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	-0-	807	1	3532	3	N	3554	3536	0			256
01	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	3909	9							267
02	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	-0-	805	1	3344	3	N	3783	3772	0			606
03	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	4161	9							180
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	-0-	901	1	3923	3	N	3593	3254	0			161
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3952	9									285
							1015	1	5491	3	N	4140	4566	0			
							4554	9									
							668	1	1549	3	N	1490	1509	0			
							1639	9									
											N	2323	2199	0			

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON F				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1323H	ASSOCIATED RRCID -> 292439	CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2018				TOTAL	DEPTH 12634	PERF.13029 - 17999	CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
12	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	1094 3249	1 9	3607	3	N	2954	2768 0		333
01	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	1116 1785	1 9	1846	3	N	1623	1600 0		356
02	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	1108 2300	1 9	4828	3	N	2091	2157 0		290
03	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	1067 2	1 4	6063 2664	3 9	N	2422	2227 0		485
04	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	958 1711	1 9	4731	3	N	1555	1876 0		164
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	807	566 0		405
TAYLOR FC26-17														
				WELL #:	6H	RRCID -> 292464	COMPL. DATE 05/11/2020				TOTAL	DEPTH 12436	PERF.12758 - 22825	
12	14628 X	14628	-0-	-0-	-0-	496 6499	1 9	7633	3	N	5908	5886 0		215
01	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	532 6409	1 9	7373	3	N	5826	5808 0		233
02	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	498 6611	1 9	9024	3	N	6010	6024 0		219
03	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	486 7762	1 9	11594	3	N	7056	7039 0		236
04	16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	610 6488	1 9	9168	3	N	5898	5891 0		243
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5718	5773 0		188
AFTERSHOCK WEST A UNIT														
				WELL #:	201H	RRCID -> 292465	COMPL. DATE 11/07/2020				TOTAL	DEPTH 12514	PERF.12602 - 22505	
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	327	442 0		1
01	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-	1 0		-0-
02	15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	145 2	1 4	7364 8452	3 9	N	7684	7541 0		143
03	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	220 197	1 4	13590 8239	3 9	N	7490	7343 0		290
04	36240 X	36240	-0-	-0-	-0-	273 10	1 4	26086 9871	3 9	N	8974	9086 0		178
05	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	8905	8964 0		119
TAYLOR BC26-17														
				WELL #:	2H	RRCID -> 292466	COMPL. DATE 05/27/2018				TOTAL	DEPTH 11935	PERF.12517 - 19517	
12	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	1030 1383	1 9	2874	3	N	1257	1334 0		218
01	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	1030 1483	1 9	2894	3	N	1348	1344 0		222
02	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	950 1508	1 9	3185	3	N	1371	1361 0		232
03	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	993 1571	1 9	3370	3	N	1428	1392 0		268
04	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	906 1253	1 9	2491	3	N	1139	1160 0		247
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1370	1220 0		397
INTERGALACTIC UNIT														
				WELL #:	7301H	RRCID -> 292472	COMPL. DATE 01/15/2018				TOTAL	DEPTH 10941	PERF.11310 - 15800	
12	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	4957	3	1426	9	N	1296	1192 0	3 8	311
01	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	4121	3	1214	9	N	1104	1054 0	2 8	359
02	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	5212	3	1387	9	N	1261	1210 0	2 8	408
03	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	6017	3	1561	9	N	1419	1594 0	1 8	232
*04	914 X	914	-0-	-0-	-0-	729	3	185	9	N	168	210 0		190
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	989	948 0		231

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 166150										CNTY: WARD				
WELL #: 1202H					RRCID -> 292516					COMPL. DATE 06/23/2016				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	1	1964	3	N	-0-	2153	-0-
01	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	-0-	2704	9			N	2458	2153	305
02	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	1	2007	3	N	2480	2604	181
03	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	-0-	2728	9						
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	1	2999	3	N	2822	2852	151
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3104	9						
							1102	1	902	3	N	1212	1243	120
							1333	9						
											N	568	546	142
BRUNSON D														
WELL #: 1203H					RRCID -> 292518					COMPL. DATE 01/11/2018				
12	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	-0-	1821	1	5490	3	N	4518	4530	467
01	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	-0-	4970	9						
02	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	1	2489	3	N	2966	3065	368
03	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	-0-	3263	9						
04	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	1	2372	3	N	3318	3444	242
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3650	9						
							1349	1	3566	3	N	4045	4071	216
							4450	9						
							1310	1	1073	3	N	1737	1781	172
							1911	9						
											N	813	782	203
TAYLOR H														
WELL #: 1701H					RRCID -> 292526					COMPL. DATE 05/16/2020				
12	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	-0-	739	1	11378	3	N	4694	4663	171
01	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	-0-	5163	9						
02	17015 X	17015	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	9558	3	N	4036	4046	161
03	20218 X	20218	-0-	-0-	-0-	-0-	4440	9						
04	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	-0-	653	1	11823	3	N	4126	4137	150
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4539	9						
							604	1	14400	3	N	4740	4731	159
							5214	9						
							732	1	10994	3	N	3967	3962	164
							4364	9						
											N	4800	4806	158
TAYLOR O														
WELL #: 1712H					RRCID -> 292533					COMPL. DATE 05/11/2020				
12	19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	-0-	825	1	12714	3	N	5136	5098	187
01	16260 X	16260	-0-	-0-	-0-	-0-	5650	9						
02	18538 X	18538	-0-	-0-	-0-	-0-	768	1	10638	3	N	4413	4424	176
03	19279 X	19279	-0-	-0-	-0-	-0-	4854	9						
04	14968 X	14968	-0-	-0-	-0-	-0-	712	1	12887	3	N	4490	4502	164
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4939	9						
							570	1	13601	3	N	4644	4652	156
							5108	9						
							686	1	10309	3	N	3612	3619	149
							3973	9						
											N	4229	4239	139

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1204H														
ASSOCIATED RRCID -> 292568														
CAPACITY COMPL. DATE 01/13/2018														
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12356 PERF.12578 - 21282														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	3237	1	9760	3	N	4305	4317	0	445
01	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	4736	9	4426	3	N	2827	2921	0	351
02	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	2727	1	4680	3	N	3397	3500	0	248
03	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	3110	9	7262	3	N	4233	4255	0	226
04	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	2557	1	2184	3	N	1818	1864	0	180
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3737	9			N	851	818	0	213
						2747	1							
						4656	9							
						2668	1							
						2000	9							
SAM BIRD 6-3 WELL #: 71H RRCID -> 292650 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11426 - 18909														
12	15469 X	8655	-0-	-6814	-0-	7258	3	1397	9	N	1270	1273	0	209
01	15469 X	6093	-0-	-9376	-0-	4657	3	1436	9	N	1305	1261	0	247
02	14239 X	10485	-0-	-3754	-0-	8606	3	1879	9	N	1708	1666	0	277
03	15159 X	10076	-0-	-5083	-0-	8308	3	1768	9	N	1607	1653	0	216
04	14670 X	5683	-0-	-8987	-0-	4662	3	1021	9	N	928	908	0	231
*05	11222 X	9536	-0-	-1686	-0-	8022	3	1514	9	N	1376	1360	0	242
CHROME 33-39S WELL #: 1H RRCID -> 292657 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215														
12	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	6367	3	1810	9	N	1645	1637	0	653
01	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	5456	3	1647	9	N	1497	1422	0	725
02	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	4856	3	1356	9	N	1233	1579	0	375
03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	3756	3	1030	9	N	936	961	0	347
04	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	832	3	230	9	N	209	125	0	431
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33			464
JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1151H RRCID -> 292670 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10955 - 21972														
12	14694 X	13916	-0-	-778	-0-	10869	3	3047	9	N	2770	2924	0	152
01	14353 X	14073	-0-	-280	-0-	10491	3	3582	9	N	3256	3264	0	138
02	15482 X	15482	-0-	-0-	-0-	11934	3	3548	9	N	3225	3217	0	139
03	20497 X	20497	-0-	-0-	-0-	16896	3	3601	9	N	3274	3274	0	129
04	25302 X	25302	-0-	-0-	-0-	21877	3	3425	9	N	3114	3106	0	130
*05	28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	24961	3	3295	9	N	2995	2970	0	152
JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1103H RRCID -> 292680 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 19950														
12	645 X	645	-0-	-0-	-0-	113	3	532	9	N	484	682	0	26
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	30	3	32	9	N	29	54	0	1
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	27	3	29	9	N	26	26	0	1
03	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	814	3	660	9	N	600	573	0	24
04	616 X	616	-0-	-0-	-0-	410	3	206	9	N	187	202	0	8
*05	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	5853	3	1935	9	N	1759	1675	0	89

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1201H			ASSOCIATED RRCID -> 292687		CAPACITY COMPL. DATE 01/13/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 13139 PERF.13312 - 19943						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	-0-		2630	1	7930	3	N	3455	3464	0			357
01	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	-0-		3801	9									282
02	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	-0-		2216	1	3596	3	N	2269	2344	0			170
03	12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	-0-		2496	9	4103	3	N	2337	2449	0			148
04	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	-0-		2242	1	6500	3	N	2775	2797	0			117
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2571	9			N	1179	1210	0			443
								2458	1									
								3053	9									
								2361	1	1933	3	N	2775	2797	0			
								1297	9									

JOHNNY RYALL UNIT					WELL #: 1152H		RRCID -> 292721		COMPL. DATE 04/01/2017		TOTAL DEPTH 10579		PERF.11100 - 21150					
12	21989 X	21989	-0-	-0-	-0-	-0-		18950	3	3039	9	N	2763	2957	0	18	8	151
01	25468 X	25468	-0-	-0-	-0-	-0-		22191	3	3277	9	N	2979	2990	0	14	8	126
02	25752 X	25752	-0-	-0-	-0-	-0-		22455	3	3297	9	N	2997	2981	0	13	8	129
03	24767 X	24767	-0-	-0-	-0-	-0-		21466	3	3301	9	N	3001	2997	0	15	8	118
04	24000 X	16012	-0-	-7988	-0-	-0-		13952	3	2060	9	N	1873	1906	0	7	8	78
*05	24800 X	23720	-0-	-1080	-0-	-0-		20692	3	3028	9	N	2753	2686	0	5	8	140

BRASS MONKEY STATE UNIT					WELL #: 801H		RRCID -> 292736		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 10937		PERF.11349 - 20965					
12	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	-0-		11850	3	1332	9	N	1211	1202	0	6	8	71
01	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	-0-		10926	3	1132	9	N	1029	1019	0	3	8	78
02	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	-0-		10602	3	1031	9	N	937	919	0	3	8	93
03	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	-0-		12555	3	1096	9	N	996	996	0	3	8	90
04	12510 X	10847	-0-	-1663	-0-	-0-		10103	3	744	9	N	676	696	0	1	8	69
*05	12927 X	11981	-0-	-946	-0-	-0-		11046	3	935	9	N	850	835	0	1	8	83

BRASS MONKEY STATE UNIT					WELL #: 802HR		RRCID -> 292738		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10934		PERF.11187 - 20727					
12	16428 X	16428	-0-	-0-	-0-	-0-		14952	3	1476	9	N	1342	1336	0	4	8	79
01	15717 X	14388	-0-	-1329	-0-	-0-		12992	3	1396	9	N	1269	1250	0	2	8	96
02	14703 X	13940	-0-	-763	-0-	-0-		12655	3	1285	9	N	1168	1146	0	2	8	116
03	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	-0-		14945	3	1390	9	N	1264	1263	0	3	8	114
04	15900 X	12972	-0-	-2928	-0-	-0-		11963	3	1009	9	N	917	936	0	1	8	94
*05	16430 X	14362	-0-	-2068	-0-	-0-		13123	3	1239	9	N	1126	1109	0	1	8	110

BRASS MONKEY STATE UNIT					WELL #: 804H		RRCID -> 292739		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 10841		PERF.10957 - 21039					
12	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	-0-		7501	3	1279	9	N	1163	1152	0	11	8	68
01	8897 X	8760	-0-	-137	-0-	-0-		7684	3	1076	9	N	978	966	0	6	8	74
02	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	-0-		7381	3	976	9	N	887	868	0	5	8	88
03	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	-0-		8805	3	1035	9	N	941	938	0	6	8	85
04	8490 X	7875	-0-	-615	-0-	-0-		7183	3	692	9	N	629	647	0	3	8	64
*05	8928 X	8662	-0-	-266	-0-	-0-		7785	3	877	9	N	797	781	0	2	8	78

BRASS MONKEY STATE UNIT					WELL #: 805H		RRCID -> 292740		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 10839		PERF.11027 - 20577					
12	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	-0-		11850	3	1596	9	N	1451	1446	0	6	8	85
01	12865 X	12324	-0-	-541	-0-	-0-		10926	3	1398	9	N	1271	1257	0	3	8	96
02	12035 X	11887	-0-	-148	-0-	-0-		10602	3	1285	9	N	1168	1146	0	2	8	116
03	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	-0-		12179	3	1382	9	N	1256	1255	0	3	8	114
04	13020 X	10077	-0-	-2943	-0-	-0-		9095	3	982	9	N	893	914	0	1	8	92
*05	13454 X	11128	-0-	-2326	-0-	-0-		9921	3	1207	9	N	1097	1081	0	1	8	107

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 853H			ASSOCIATED RRCID -> 292741		CAPACITY COMPL. DATE 12/04/2017			TOTAL	DEPTH	10543	CNTY: WARD PERF.10786 - 20468				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	19297 X	19297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17142	3	2155	9	N	1959	1893	0	34	8	114
01	17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15919	3	1946	9	N	1769	1731	0	19	8	133
02	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15562	3	1814	9	N	1649	1602	0	17	8	163
03	20330 X	20330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18330	3	2000	9	N	1818	1796	0	22	8	163
04	18660 X	16148	-0-	-0-	-2512	-0-	-0-	14598	3	1550	9	N	1409	1417	0	12	8	143
*05	19282 X	18198	-0-	-0-	-1084	-0-	-0-	16346	3	1852	9	N	1684	1655	0	8	8	164
WHATCHA WANT UNIT					WELL #: 7374H		RRCID -> 292742		COMPL. DATE 12/13/2018			TOTAL	DEPTH	11106	PERF.11586 - 21603			
12	20739 X	16265	-0-	-0-	-4474	-0-	-0-	14017	3	2248	9	Y	2044	2078	0	17	8	133
01	20739 X	17162	-0-	-0-	-3577	-0-	-0-	15316	3	1846	9	Y	1678	1673	0	9	8	129
02	15399 X	13378	-0-	-0-	-2021	-0-	-0-	11491	3	1887	9	Y	1715	1696	0	10	8	138
03	15624 X	14653	-0-	-0-	-971	-0-	-0-	12901	3	1752	9	Y	1593	1583	0	10	8	138
*04	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16183	3	1729	9	Y	1572	1543	0	7	8	160
*05	16461 X	15757	-0-	-0-	-704	-0-	-0-	14044	3	1713	9	Y	1557	1577	0	5	8	135
BRASS MONKEY STATE UNIT					WELL #: 851H		RRCID -> 292743		COMPL. DATE 01/03/2018			TOTAL	DEPTH	10591	PERF.10717 - 20742			
12	19417 X	19417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17811	3	1606	9	N	1460	1446	0	15	8	85
01	18724 X	17954	-0-	-0-	-770	-0-	-0-	16550	3	1404	9	N	1276	1257	0	8	8	96
02	17516 X	17479	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	16189	3	1290	9	N	1173	1146	0	7	8	116
03	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19060	3	1388	9	N	1262	1255	0	9	8	114
04	18780 X	16153	-0-	-0-	-2627	-0-	-0-	15167	3	986	9	N	896	914	0	4	8	92
*05	19406 X	17910	-0-	-0-	-1496	-0-	-0-	16701	3	1209	9	N	1099	1081	0	3	8	107
JOHNNY RYALL UNIT					WELL #: 1102H		RRCID -> 292789		COMPL. DATE 12/02/2017			TOTAL	DEPTH	10888	PERF.11150 - 22045			
12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4483	3	1409	9	N	1281	1211	0	10	8	70
01	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3836	3	1266	9	N	1151	1164	0	8	8	49
02	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5949	3	1465	9	N	1332	1316	0	8	8	57
03	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6669	3	1933	9	N	1757	1736	0	9	8	69
04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6128	3	2377	9	N	2161	2134	0	6	8	90
*05	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7734	3	2289	9	N	2081	2062	0	3	8	106
BRASS MONKEY STATE UNIT					WELL #: 852H		RRCID -> 292804		COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL	DEPTH	10532	PERF.10718 - 20384			
12	22227 X	21032	-0-	-0-	-1195	-0-	-0-	18906	3	2126	9	N	1933	1936	0	9	8	114
01	22227 X	19289	-0-	-0-	-2938	-0-	-0-	17417	3	1872	9	N	1702	1683	0	4	8	129
02	20793 X	18787	-0-	-0-	-2006	-0-	-0-	17045	3	1742	9	N	1584	1551	0	4	8	158
03	21948 X	21945	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	20055	3	1890	9	N	1718	1716	0	5	8	155
04	20340 X	17350	-0-	-0-	-2990	-0-	-0-	15942	3	1408	9	N	1280	1302	0	2	8	131
*05	21018 X	19260	-0-	-0-	-1758	-0-	-0-	17567	3	1693	9	N	1539	1518	0	2	8	150
WHATCHA WANT UNIT					WELL #: 7303H		RRCID -> 292855		COMPL. DATE 12/13/2018			TOTAL	DEPTH	10778	PERF.11235 - 21519			
12	20150 X	15648	-0-	-0-	-4502	-0-	-0-	13788	3	1860	9	Y	1691	1695	0	9	8	110
01	20150 X	16420	-0-	-0-	-3730	-0-	-0-	14905	3	1515	9	Y	1377	1376	0	5	8	106
02	14790 X	13302	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-	11747	3	1555	9	Y	1414	1399	0	7	8	114
03	15810 X	14045	-0-	-0-	-1765	-0-	-0-	12600	3	1445	9	Y	1314	1307	0	7	8	114
*04	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14068	3	1465	9	Y	1332	1306	0	5	8	135
*05	15810 X	13679	-0-	-0-	-2131	-0-	-0-	12229	3	1450	9	Y	1318	1335	0	3	8	115

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON F				//CONT.// 71052 900 166150 WELL #: 1301H	ASSOCIATED RRCID -> 292874	CAPACITY COMPL. DATE 07/11/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-		1045	1	3447	3	N	4053	3808 0	457
01	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-		4458	9	1692	3	N	2261	2222 0	496
02	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-		2487	9	3894	3	N	2558	2699 0	355
03	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-		2814	9	6088	3	N	3579	3218 0	716
04	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-		1072	1	3937	9	N	2792	3214 0	294
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		2	4	5491	3	N	1304	943 0	655
							3071	9						
1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT					194397 WELL #:	1H	RRCID -> 280048	COMPL. DATE 10/07/2015				TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIBERATOR STATE UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 280639	COMPL. DATE 02/18/2016				TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717		
12	115688 X	34280	-0-	-81408	-0-		1116	1	29565	3	Y	1976	2427 1	45
01	32468 X	32468	-0-	-0-	-0-		1425	4	2174	9		1475	1483 1	37
02	30537 X	30133	-0-	-404	-0-		1107	1	28100	3	Y	1365	1339 1	63
03	34286 X	31929	-0-	-2357	-0-		1638	4	1623	9		1442	1429 1	76
04	33180 X	30016	-0-	-3164	-0-		1036	1	26187	3	Y	1458	1497 1	37
05	34286 X	NO RPT	-0-	-34286	-0-		1408	4	1502	9		NO RPT		37
FORTRESS STATE UNIT					WELL #:	11H	RRCID -> 284168	COMPL. DATE 12/15/2018				TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454		
12	83630 X	15490	-0-	-68140	-0-		955	1	13690	3	Y	679	512 1	83
01	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-		98	4	747	9		506	428 1	64
02	15863 X	11509	-0-	-4354	-0-		880	1	9269	3	Y	520	381 1	123
03	16833 X	12626	-0-	-4207	-0-		109	4	557	9		500	463 1	91
04	16290 X	12698	-0-	-3592	-0-		816	1	10024	3	Y	505	424 1	79
05	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-		97	4	572	9		NO RPT		79
LIBERATOR STATE UNIT					WELL #:	20H	RRCID -> 286369	COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
				WELL #:	21H	RRCID -> 286370	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL	DEPTH	9849	PERF. 9992	- 21839						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	125157 X	36227	-0-		-88930		-0-	3511 1 3291 4	28032 3 1393 9			Y	1266	1372 1		15 8		25
01	22171 X	22171	-0-		-0-		-0-	3096 1 3207 4	15245 3 623 9			Y	566	577 1				14
02	27869 X	19979	-0-		-7890		-0-	2861 1 2705 4	13872 3 541 9			Y	492	483 1				23
03	36239 X	21664	-0-		-14575		-0-	3009 1 416 4	17774 3 465 9			Y	423	423 1				23
04	35070 X	22953	-0-		-12117		-0-	2975 1 5835 4	13515 3 628 9			Y	571	580 1				14
05	36239 X	NO RPT	-0-		-36239		-0-					Y	NO RPT					14
TOMAHAWK				WELL #:	10H	RRCID -> 286374	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL	DEPTH	9592	PERF. 9830	- 20155						
12	92358 X	24152	-0-		-68206		-0-	21851 3 2217 9	84 4			Y	2015	1901 1		40 8		83
01	25452 X	25452	-0-		-0-		-0-	22870 3 2186 9	396 4			Y	1987	1922 1				148
02	25926 X	21891	-0-		-4035		-0-	19799 3 1894 9	198 4			Y	1722	1789 1				81
03	24149 X	21682	-0-		-2467		-0-	19631 3 1867 9	184 4			Y	1697	1597 1				181
04	24630 X	17818	-0-		-6812		-0-	16279 3 1537 9	2 4			Y	1397	1454 1				124
05	25451 X	NO RPT	-0-		-25451		-0-					Y	NO RPT					124
TOMAHAWK				WELL #:	11H	RRCID -> 286401	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL	DEPTH	9882	PERF. 9973	- 20277						
12	230733 X	46450	-0-		-184283		-0-	620 1 203 4	43636 3 1991 9			Y	1810	1819 1		5 8		79
01	42064 X	42064	-0-		-0-		-0-	620 1 845 4	38799 3 1800 9			Y	1636	1592 1				123
02	47589 X	42628	-0-		-4961		-0-	580 1 503 4	39612 3 1933 9			Y	1757	1799 1				81
03	49414 X	48419	-0-		-995		-0-	620 1 526 4	45063 3 2210 9			Y	2009	1877 1				213
04	46486 X	46486	-0-		-0-		-0-	600 1 5 4	43755 3 2126 9			Y	1933	1978 1				168
05	46438 X	NO RPT	-0-		-46438		-0-					Y	NO RPT					168
TOMAHAWK				WELL #:	12H	RRCID -> 286416	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL	DEPTH	9594	PERF. 9769	- 20083						
12	159130 X	25372	-0-		-133758		-0-	22986 3 2298 9	88 4			Y	2089	2036 1		24 8		89
01	10597 X	10597	-0-		-0-		-0-	9704 3 725 9	168 4			Y	659	694 1				54
02	37265 X	30245	-0-		-7020		-0-	27465 3 2506 9	274 4			Y	2278	2231 1				101
03	39742 X	38742	-0-		-1000		-0-	35035 3 3378 9	329 4			Y	3071	2849 1				323
04	24540 X	12578	-0-		-11962		-0-	11586 3 991 9	1 4			Y	901	1128 1				96
05	32333 X	NO RPT	-0-		-32333		-0-					Y	NO RPT					96

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
				WELL #:	22H	RRCID -> 286480	COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL	DEPTH	9623	PERF. 9835	- 14207					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	126570 X	40721	-0-		-85849		-0-	1215 1 1550 4	32168 3 5788 9	3		Y	5262	5604 1		9 8		103
01	31340 X	31340	-0-		-0-		-0-	975 1 1444 4	24767 3 4154 9	3		Y	3776	3785 1				94
02	29783 X	25544	-0-		-4239		-0-	824 1 1120 4	20841 3 2759 9	3		Y	2508	2485 1				117
03	35216 X	25237	-0-		-9979		-0-	791 1 158 4	21810 3 2478 9	3		Y	2253	2250 1				120
04	34080 X	22794	-0-		-11286		-0-	729 1 2050 4	17787 3 2228 9	3		Y	2025	2093 1				52
05	35216 X	NO RPT	-0-		-35216		-0-					Y	NO RPT					52
MUSTANG STATE UNIT				WELL #:	20H	RRCID -> 286482	COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL	DEPTH	9056	PERF. 10899	- 17056					
12	114410 X	33806	-0-		-80604		-0-	1219 1 302 4	29714 3 2571 9	3		Y	2337	2072 1		311 8		165
01	34044 X	34044	-0-		-0-		-0-	1282 1 634 4	29737 3 2391 9	3		Y	2174	1865 1		314 8		160
02	30698 X	30698	-0-		-0-		-0-	1489 1 358 4	27114 3 1737 9	3		Y	1579	1433 1		216 8		90
03	29388 X	20334	-0-		-9054		-0-	1610 1 62 4	17884 3 778 9	3		Y	707	457 1		110 8		230
04	28440 X	27961	-0-		-479		-0-	1528 1 71 4	24830 3 1532 9	3		Y	1393	1189 1		205 8		229
05	29388 X	NO RPT	-0-		-29388		-0-					Y	NO RPT					229
CORSAIR STATE UNIT				WELL #:	22H	RRCID -> 287237	COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL	DEPTH	9769	PERF. 9900	- 17899					
12	239924 X	47374	-0-		-192550		-0-	4273 1 4545 4	36488 3 2068 9	3		Y	1880	1853 1		4 8		82
01	45497 X	45497	-0-		-0-		-0-	4320 1 1772 4	37546 3 1859 9	3		Y	1690	1658 1				114
02	43474 X	43474	-0-		-0-		-0-	3994 1 3173 4	34524 3 1783 9	3		Y	1621	1646 1				89
03	43832 X	43832	-0-		-0-		-0-	4114 1 1783 4	36169 3 1766 9	3		Y	1605	1539 1				155
04	41970 X	41418	-0-		-552		-0-	3703 1 5188 4	30889 3 1638 9	3		Y	1489	1531 1				113
05	43369 X	NO RPT	-0-		-43369		-0-					Y	NO RPT					113
CORSAIR STATE UNIT				WELL #:	21H	RRCID -> 287238	COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL	DEPTH	9753	PERF. 9673	- 17879					
12	230808 X	45110	-0-		-185698		-0-	56 1 3046 4	38486 3 3522 9	3		Y	3202	3168 1		11 8		140
01	42939 X	42939	-0-		-0-		-0-	69 1 1173 4	38489 3 3208 9	3		Y	2916	2859 1				197
02	44167 X	40399	-0-		-3768		-0-	72 1 2066 4	35408 3 2853 9	3		Y	2594	2648 1				143
03	47213 X	41782	-0-		-5431		-0-	37627 3 2985 9	1170 4	4		Y	2714	2595 1				262
04	43650 X	39655	-0-		-3995		-0-	33420 3 2878 9	3357 4	4		Y	2616	2681 1				197
05	45105 X	NO RPT	-0-		-45105		-0-					Y	NO RPT					197

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC CORSAIR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #:	20H	RRCID -> 287240	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	214968	X	42394	-0-	-172574	-0-	3448	1	33837	3	Y	1310	1293	1	3 8 57
01	40064	X	40064	-0-	-0-	-0-	3668	4	1441	9					
02	41673	X	38034	-0-	-3639	-0-	3423	1	33817	3	Y	1291	1261	1	87
03	42749	X	40722	-0-	-2027	-0-	1404	4	1420	9					
04	41040	X	39349	-0-	-1691	-0-	3140	1	30985	3	Y	1285	1302	1	70
05	42408	X	NO RPT	-0-	-42408	-0-	2495	4	1414	9					
							3378	1	34507	3	Y	1248	1197	1	121
							1464	4	1373	9					
							3095	1	30737	3	Y	1074	1113	1	82
							4336	4	1181	9					
										Y	NO RPT				82
MUSTANG STATE UNIT				WELL #:	21H	RRCID -> 287250	COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH	9063	PERF.10692	- 17057	
12	125100	X	38399	-0-	-86701	-0-	1440	1	35083	3	Y	1382	1055	1	367 8 84
01	33712	X	33712	-0-	-0-	-0-	356	4	1520	9					
02	35844	X	15155	-0-	-20689	-0-	1317	1	30539	3	Y	1095	789	1	322 8 68
03	38316	X	1112	-0-	-37204	-0-	651	4	1205	9					
04	37080	X	12056	-0-	-25024	-0-	755	1	13738	3	Y	437	372	1	110 8 23
05	38316	X	NO RPT	-0-	-38316	-0-	181	4	481	9					
							87	1	972	3	Y	45	41	1	6 8 21
							3	4	50	9					
							682	1	11091	3	Y	228	132	1	92 8 25
							32	4	251	9					
										Y	NO RPT				25
MUSTANG STATE UNIT				WELL #:	22H	RRCID -> 287253	COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH	9025	PERF.10617	- 17137	
12	155842	X	38929	-0-	-116913	-0-	1428	1	34806	3	Y	2128	1875	1	365 8 150
01	36738	X	36738	-0-	-0-	-0-	354	4	2341	9					
02	34771	X	28806	-0-	-5965	-0-	1400	1	32464	3	Y	1984	1650	1	342 8 142
03	37169	X	19010	-0-	-18159	-0-	692	4	2182	9					
04	35970	X	28381	-0-	-7589	-0-	1413	1	25729	3	Y	1204	1074	1	205 8 67
05	37169	X	NO RPT	-0-	-37169	-0-	340	4	1324	9					
							1487	1	16520	3	Y	860	549	1	102 8 276
							57	4	946	9					
							1535	1	24946	3	Y	1663	1453	1	206 8 280
							71	4	1829	9					
										Y	NO RPT				280
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #:	24WA	RRCID -> 296433	COMPL. DATE 12/06/2023				TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9993	- 15008	
12	70164	X	70164	-0-	-0-	-0-	2037	1	53425	3	N	11004	10797	1	9 8 198
01	DELQ PR		74442	-0-	74442	74442	2598	4	12104	9					
02	202884	X	65352	-0-	-137532	-0-	2167	1	55012	3	N	12777	12661	1	314
03	216876	X	70265	-0-	-146611	-0-	3208	4	14055	9					
04	209880	X	67439	-0-	-142441	-0-	1929	1	48761	3	N	10946	10755	1	505
05	74431	X	NO RPT	-0-	-74431	-0-	2621	4	12041	9					
							2015	1	55528	3	N	11199	11113	1	591
							403	4	12319	9					
							1986	1	48453	3	N	10377	10703	1	265
							5585	4	11415	9					
										N	NO RPT				265

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397	WELL #:	25WB	RRCID ->	296502	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		90327 X	90327	-0-	-0-	-0-			2745 1 3501 4	72411 3 11670 9			N	10609	10410 1	8 8			191	
01		100449 X	100449	-0-	-0-	-0-			3210 1 4752 4	81495 3 10992 9			N	9993	9938 1				246	
02		95764 X	95764	-0-	-0-	-0-			3132 1 4255 4	79159 3 9218 9			N	8380	8239 1				387	
03		102816 X	102816	-0-	-0-	-0-			3260 1 652 4	89851 3 9053 9			N	8230	8182 1				435	
04		91846 X	91846	-0-	-0-	-0-			3004 1 8449 4	73303 3 7090 9			N	6445	6714 1				166	
05		89497 X	NO RPT	-0-	-89497	-0-							N	NO RPT					166	
DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON					217012	WELL #:	13H	RRCID ->	290757	COMPL. DATE 02/11/2017				TOTAL	DEPTH 11031	PERF.11323	- 16213			
12		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-			2455 1 474 4	2318 2 1150 9			Y	1045	1041 0	3 8			48	
01		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-			2686 1 219 4	2316 2 1326 9			Y	1205	1184 0	2 8			67	
02		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-			2096 1 783 4	1816 2 1174 9			Y	1067	1074 0	5 8			55	
03		6386 X	4905	-0-	-1481	-0-			2071 1 29 4	2047 2 758 9			Y	689	715 0				29	
04		6330 X	3954	-0-	-2376	-0-			1947 1 33 4	1438 2 536 9			Y	487	498 0	1 8			17	
05		6541 X	4471	-0-	-2070	-0-			2263 1 177 4	1461 2 570 9			Y	518	509 0	4 8			22	
H.B. MORRISON						WELL #:	73H	RRCID ->	290771	COMPL. DATE 02/11/2017				TOTAL	DEPTH 10596	PERF.11015	- 15942			
12		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-			2269 1 758 4	3710 2 87 9			Y	79	76 0	1 8			4	
01		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-			2903 1 326 4	3439 2 305 9			Y	277	265 0	1 8			15	
02		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-			1877 1 1164 4	2699 2 539 9			Y	490	476 0	4 8			25	
03		7688 X	7397	-0-	-291	-0-			1830 1 69 4	4963 2 535 9			Y	486	490 0				21	
04		7440 X	6949	-0-	-491	-0-			1849 1 105 4	4523 2 472 9			Y	429	434 0	1 8			15	
05		7964 X	7964	-0-	-0-	-0-			1464 1 558 4	4599 2 1343 9			Y	1221	1181 0	2 8			53	
H.B. MORRISON						WELL #:	15H	RRCID ->	290772	COMPL. DATE 06/16/2016				TOTAL	DEPTH 11018	PERF.11403	- 16252			
12		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-			314 1 786 4	3846 2 1548 9			Y	1407	1394 0	5 8			64	
01		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-			145 1 320 4	3373 2 1707 9			Y	1552	1528 0	2 8			86	
02		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-			1221 1 1318 4	3057 2 1574 9			Y	1431	1438 0	5 8			74	
03		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-			2338 1 44 4	3168 2 1966 9			Y	1787	1785 0				76	
04		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-			1688 1 64 4	2777 2 1795 9			Y	1632	1649 0	2 8			57	
05		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-			1831 1 332 4	2739 2 1852 9			Y	1684	1658 0	10 8			73	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD											
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012																	
H.B. MORRISON		WELL #: 12H		RRCID -> 290794		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11041 PERF. 11731 - 15428											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	-0-		2139	1 557 4	2725	2 725 9	Y	659	653	0	5	8	30	
01	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	-0-		3712	1 273 4	2882	2 772 9	Y	702	690	0	3	8	39	
02	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	-0-		2260	1 990 4	2297	2 744 9	Y	676	675	0	5	8	35	
03	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	-0-		2273	1 33 4	2342	2 2006 9	Y	1824	1782	0			77	
04	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	-0-		2347	1 107 4	4607	2 1152 9	Y	1047	1087	0	1	8	36	
05	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	-0-		2286	1 545 4	4489	2 1079 9	Y	981	968	0	6	8	43	
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		251854																	
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1702AH		RRCID -> 278125		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 284745		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540											
12	56947 X	-0-	-0-	-56947	-0-	-0-						Y	-0-					109	
01	56947 X	-0-	-0-	-56947	-0-	-0-						Y	-0-					109	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					109	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					109	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					109	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					109	
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1602AH		RRCID -> 289438		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559											
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					381	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					381	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					381	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					381	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					381	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					381	
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802AH		RRCID -> 289535		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133											
12	24831 X	387	-0-	-24444	-0-	-0-		74	1 2 4	308	3 3 9	Y	3	3	8			16	
01	24831 X	-0-	-0-	-24831	-0-	-0-						Y	-0-					16	
02	21373 X	-0-	-0-	-21373	-0-	-0-						Y	-0-					16	
03	20584 X	-0-	-0-	-20584	-0-	-0-						Y	-0-					16	
04	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-	-0-						Y	NO RPT					16	
05	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-						Y	NO RPT					16	
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802BH		RRCID -> 289637		COMPL. DATE 04/13/2020		TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WARD									
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC															//CONT.// 251854																																							
COLT 45 STATE UNIT															WELL #: 1601AH										RRCID -> 289671										COMPL. DATE 02/25/2020										TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					66																																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					66																																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					66																																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					66																																		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					66																																		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					66																																		
COLT 45 STATE UNIT															WELL #: 1804AH										RRCID -> 289687										COMPL. DATE 02/06/2021										TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306									
12	5859	X	1960	-0-		-3899	-0-		389	1	1549	3	Y		6	6	8			1																																		
									15	4		7	9																																									
01	7781	X	580	-0-		-7201	-0-		143	1	427	3	Y		6	7	0			-0-																																		
									3	4		7	9																																									
02	7279	X	-0-	-0-		-7279	-0-						Y		-0-					-0-																																		
03	7781	X	-0-	-0-		-7781	-0-						Y		-0-					-0-																																		
04	2970	X	NO RPT	-0-		-2970	-0-						Y		NO RPT					-0-																																		
05	1953	X	NO RPT	-0-		-1953	-0-						Y		NO RPT					-0-																																		
COLT 45 STATE UNIT															WELL #: 1006AH										RRCID -> 290687										COMPL. DATE 12/23/2020										TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020									
12	32023	X	22334	-0-		-9689	-0-		4180	1	16504	3	Y		1340	1330	0	7	8	65																																		
									176	4		1474	9																																									
01	24893	X	19888	-0-		-5005	-0-		5047	1	13308	3	Y		1176	1169	0			72																																		
									239	4		1294	9																																									
02	23287	X	21266	-0-		-2021	-0-		8937	1	11103	3	Y		850	840	0	10	8	72																																		
									291	4		935	9																																									
03	23064	X	13250	-0-		-9814	-0-		3732	1	8314	3	Y		871	738	0	29	8	176																																		
									246	4		958	9																																									
04	20550	X	NO RPT	-0-		-20550	-0-						Y		NO RPT					176																																		
05	22723	X	NO RPT	-0-		-22723	-0-						Y		NO RPT					176																																		
COLT 45 STATE UNIT															WELL #: 1004AH										RRCID -> 290750										COMPL. DATE 12/23/2020										TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175									
12	33976	X	25655	-0-		-8321	-0-		4767	1	18797	3	Y		1713	1697	0	7	8	82																																		
									207	4		1884	9																																									
01	26846	X	25305	-0-		-1541	-0-		6372	1	16814	3	Y		1680	1659	0			103																																		
									271	4		1848	9																																									
02	24041	X	18803	-0-		-5238	-0-		7646	1	10158	3	Y		718	708	0	10	8	103																																		
									209	4		790	9																																									
03	24769	X	12514	-0-		-12255	-0-		3646	1	7937	3	Y		661	590	0	33	8	141																																		
									204	4		727	9																																									
04	24510	X	NO RPT	-0-		-24510	-0-						Y		NO RPT					141																																		
05	25668	X	NO RPT	-0-		-25668	-0-						Y		NO RPT					141																																		
COLT 45 STATE UNIT															WELL #: 0504AH										RRCID -> 291199										COMPL. DATE 03/08/2021										TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702									
12	60128	X	60128	-0-		-0-	-0-		4071	1	51865	3	Y		3084	3092	0			143																																		
									800	4		3392	9																																									
01	55694	X	55694	-0-		-0-	-0-		3998	1	48090	3	Y		2696	2678	0			161																																		
									640	4		2966	9																																									
02	51047	X	51047	-0-		-0-	-0-		3890	1	42622	3	Y		2637	2606	0	23	8	169																																		
									1634	4		2901	9																																									
03	59644	X	50180	-0-		-9464	-0-		2713	1	44204	3	Y		2493	2469	0	33	8	160																																		
									521	4		2742	9																																									
04	57720	X	NO RPT	-0-		-57720	-0-						Y		NO RPT					160																																		
05	59644	X	NO RPT	-0-		-59644	-0-						Y		NO RPT					160																																		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854												
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		904AH		RRCID -> 291200		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4123 X	1837	-0-	-2286	-0-	347 13	1 4	1444 33	3 9	Y	30	25 0	5 8			1
01	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					1
02	5365 X	-0-	-0-	-5365	-0-					Y	-0-					1
03	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					1
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					1
05	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					1
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		0506AH		RRCID -> 291211		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586						
12	47880 X	47880	-0-	-0-	-0-	3214 620	1 4	40766 3280	3 9	Y	2982	2971 0				137
01	46381 X	46381	-0-	-0-	-0-	3287 630	1 4	39458 3006	3 9	Y	2733	2707 0				163
02	38878 X	38878	-0-	-0-	-0-	2925 1268	1 4	32035 2650	3 9	Y	2409	2397 0	20 8			155
03	45601 X	34790	-0-	-10811	-0-	1860 361	1 4	30189 2380	3 9	Y	2164	2148 0	32 8			139
04	44130 X	NO RPT	-0-	-44130	-0-					Y	NO RPT					139
05	45601 X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					Y	NO RPT					139
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1808AH		RRCID -> 291213		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316						
12	7533 X	4361	-0-	-3172	-0-	877 31	1 4	3444 9	3 9	Y	8	13 0	7 8			66
01	21390 X	2796	-0-	-18594	-0-	726 24	1 4	2024 22	3 9	Y	20	6 0				80
02	20010 X	275	-0-	-19735	-0-	99 2	1 9	174 3	3	Y	2	2 8				80
03	21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	-0-					80
04	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					80
05	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					80
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		902AH		RRCID -> 291214		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 9437 PERF. 10153 - 18703						
12	25978 X	14290	-0-	-11688	-0-	2657 110	1 4	10617 906	3 9	Y	824	777 0	12 8			38
01	25730 X	7706	-0-	-18024	-0-	1956 145	1 4	5263 342	3 9	Y	311	328 0	1 8			20
02	23374 X	267	-0-	-23107	-0-	96 2	1 9	169 3	3	Y	2	2 8				20
03	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-					Y	-0-					20
04	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					20
05	14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					20
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		906AH		RRCID -> 291215		COMPL. DATE 03/27/2021		TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128						
12	19366 X	19366	-0-	-0-	-0-	3595 138	1 4	14421 1212	3 9	Y	1102	1078 0	10 8			52
01	14043 X	11532	-0-	-2511	-0-	3028 164	1 4	7970 370	3 9	Y	336	365 0				23
02	13137 X	1663	-0-	-11474	-0-	584 1	1 4	1031 47	3 9	Y	43	40 0	3 8			23
03	18538 X	-0-	-0-	-18538	-0-					Y	-0-					23
04	17940 X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					Y	NO RPT					23
05	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT					23

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD			
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC										COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284			
COLT 45 STATE UNIT										WELL #: 1806AH RRCID -> 291216					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	13206 X	10397	-0-	-2809	-0-	2024	1	8105	3	Y	166	170	0	10	8
						85	4	183	9						
01	16492 X	6218	-0-	-10274	-0-	1638	1	4414	3	Y	80	82	0	1	8
						78	4	88	9						
02	15428 X	915	-0-	-14513	-0-	328	1	580	3	Y	5	2	0	3	8
						1	4	6	9						
03	16492 X	-0-	-0-	-16492	-0-					Y	-0-				5
04	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT				5
05	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT				5
EOG RESOURCES, INC.										COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272			
HARRISON RANCH 56										WELL #: 1002H RRCID -> 270487					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		77
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
BUFFALO 55-5-39										COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085			
										WELL #: 1H RRCID -> 276205					
12	13051 X	11398	-0-	-1653	-0-	11148	3	17	4	N	212	190	1		331
						233	9								
01	13051 X	11322	-0-	-1729	-0-	10735	3	22	4	N	514	193	1	310	8
						565	9								
02	12209 X	10758	-0-	-1451	-0-	10408	3	2	4	N	316	187	1	118	8
						348	9								
03	12400 X	11315	-0-	-1085	-0-	10994	3	76	4	N	223	368	1		208
						245	9								
04	12000 X	10357	-0-	-1643	-0-	10121	3	36	4	N	182	188	1		202
						200	9								
05	11501 X	10232	-0-	-1269	-0-	9870	3	55	4	N	279	180	1	113	8
						307	9								188
STATE MUDDY WATERS UNIT										COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302			
										WELL #: 2H RRCID -> 279407					
12	60 X	60	-0-	-0-	-0-	43	3	17	4	Y	-0-				197
01	15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	10	1	15090	3	Y	264	197	1		264
						277	4	290	9						
02	16270 X	16270	-0-	-0-	-0-	16009	3	20	4	Y	219	363	1		120
						241	9								
03	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	12757	3	20	4	Y	66				186
						73	9								
04	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	108	1	8516	3	Y	351	195	1		342
						141	4	386	9						
05	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	1737	1	13184	3	Y	631	775	1	1	8
						1020	4	694	9						197
STATE GATEWAY UNIT										COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055			
										WELL #: 2H RRCID -> 279412					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	RRCID -> 283182	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL	DEPTH 10402	PERF.10697	- 17959				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		27758 X	27758	-0-	-0-	-0-	32 1	25623 3	Y	1896	1713 0	69 1			372
							17 4	2086 9			4 8				
01		29145 X	29145	-0-	-0-	-0-	32 1	27039 3	Y	1860	1649 0	77 1			506
							28 4	2046 9							
02		25788 X	25788	-0-	-0-	-0-	27 1	23838 3	Y	1717	1684 0	107 1			431
							34 4	1889 9			1 8				
03		28494 X	28494	-0-	-0-	-0-	31 1	26460 3	Y	1821	1746 0	109 1			397
							2003 9								
04		27087 X	27087	-0-	-0-	-0-	43 1	25370 3	Y	1458	1527 0	36 1			292
							70 4	1604 9							
05		42782 X	42782	-0-	-0-	-0-	68 1	40750 3	Y	1719	1497 0	23 1			489
							73 4	1891 9			2 8				

STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 283183	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL	DEPTH 10257	PERF.10517	- 17683				
12		19623 X	8931	-0-	-10692	-0-	19 1	8001 3	Y	818	779 0	22 1			162
							11 4	900 9			3 8				
01		19623 X	7083	-0-	-12540	-0-	20 1	6387 3	Y	599	578 0	18 1			165
							17 4	659 9							
02		14326 X	7272	-0-	-7054	-0-	23 1	6640 3	Y	527	529 0	30 1			133
							29 4	580 9							
03		15314 X	8199	-0-	-7115	-0-	26 1	7744 3	Y	390	408 0	32 1			83
							429 9								
04		12960 X	7917	-0-	-5043	-0-	34 1	7417 3	Y	374	372 0	10 1			75
							55 4	411 9							
05		8928 X	8265	-0-	-663	-0-	37 1	8015 3	Y	157	185 0	4 1			43
							40 4	173 9							

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	2302	RRCID -> 283303	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL	DEPTH 13502	PERF.10147	- 13401				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	1404H	RRCID -> 283304	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL	DEPTH 10408	PERF.10532	- 15530				
12	10044	X	7954	-0-	-2090	-0-	1590 1	5977 3	Y	333	189 1	2 8			430
							21 4	366 9							
01	10726	X	8260	-0-	-2466	-0-	1307 1	6354 3	Y	513	552 1	3 8			388
							35 4	564 9							
02	10034	X	8083	-0-	-1951	-0-	770 1	6873 3	Y	379	373 1				394
							23 4	417 9							
03	10726	X	8660	-0-	-2066	-0-	596 1	7606 3	Y	396	377 1				413
							22 4	436 9							
04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	200 1	8174 3	Y	400	374 1	1 8			438
							23 4	440 9							
05	8649	X	7765	-0-	-884	-0-	695 1	6690 3	Y	318	5 0	541 1			210
							30 4	350 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 303H RRCID -> 283305														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	20067 730 9	3	84	4	Y	664	52 1	2 8	979
01	16585 X	15729	-0-	-856	-0-	15215 380 9	3	134	4	Y	345	407 1	2 8	915
02	18543 X	18543	-0-	-0-	-0-	17843 593 9	3	107	4	Y	539	976 1	1 8	477
*03	20894 X	12753	-0-	-8141	-0-	12194 483 9	3	76	4	Y	439	213 1		703
*04	20220 X	17502	-0-	-2718	-0-	17452 35 9	3	15	4	Y	32	406 1		329
05	20894 X	18082	-0-	-2812	-0-	17615 268 9	3	199	4	Y	244	15 0	195 1	363

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306														
COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005														
12	11811 X	573	-0-	-11238	-0-	472 5 4	1	67	3	Y	26	1 8		296
01	17050 X	8523	-0-	-8527	-0-	772 24 4	1	7575	3	Y	138	23 1	1 8	410
02	15950 X	11601	-0-	-4349	-0-	890 17 4	1	10504	3	Y	173	206 1		377
03	17050 X	13739	-0-	-3311	-0-	691 16 4	1	12803	3	Y	208	211 1		374
04	21907 X	21907	-0-	-0-	-0-	200 37 4	1	21221	3	Y	408	206 1	1 8	575
05	19518 X	19518	-0-	-0-	-0-	522 75 4	1	18429	3	Y	447	16 0	532 1	474

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307														
COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701														
12	8029 X	7246	-0-	-783	-0-	779 19 4	1	5781	3	Y	606	369 1	2 8	458
01	9703 X	9166	-0-	-537	-0-	1103 36 4	1	7236	3	Y	719	891 1	4 8	282
02	9164 X	9014	-0-	-150	-0-	1167 32 4	1	7050	3	Y	695	552 1	1 8	424
03	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	1060 49 4	1	8013	3	Y	767	886 1	1 8	304
04	8880 X	5808	-0-	-3072	-0-	235 33 4	1	5129	3	Y	374	403 1	1 8	274
05	9641 X	6490	-0-	-3151	-0-	2135 34 4	1	4028	3	Y	266	3 0	347 1	190

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308														
COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276														
12	6169 X	5639	-0-	-530	-0-	790 16 4	1	4367	3	Y	424	361 1	1 8	380
01	9579 X	6114	-0-	-3465	-0-	469 24 4	1	5101	3	Y	473	541 1	2 8	310
02	8961 X	5932	-0-	-3029	-0-	351 28 4	1	4802	3	Y	683	721 1	1 8	271
03	9579 X	6961	-0-	-2618	-0-	219 31 4	1	5930	3	Y	710	536 1	1 8	444
04	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	200 32 4	1	7095	3	Y	857	859 1	1 8	441
05	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	748 32 4	1	6206	3	Y	508	5 0	519 1	425

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 302H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 283309					COMPL. DATE 06/04/2014				
										TOTAL DEPTH 9889				
										PERF.10300 - 15108				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	9951 X	3622	-0-	-6329	-0-	3364	3	46	4	Y	193	9	1	525
						212	9							
01	9951 X	4669	-0-	-5282	-0-	4198	3	108	4	Y	330	13	1	840
						363	9							
02	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	8484	3	125	4	Y	852	971	1	720
						937	9							
03	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4050	3	57	4	Y	258	380	1	598
						284	9							
04	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	7563	3	39	4	Y	677	757	1	517
						745	9							
05	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	8805	3	165	4	Y	873	8	0	637
						960	9							

STATE HARRISON RANCH 57					WELL #: 2102H					RRCID -> 283310				
										COMPL. DATE 12/11/2014				
										TOTAL DEPTH 10192				
										PERF.10700 - 15500				
12	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	886	3	45	4	Y	237	194	1	330
						261	9							
01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1848	3	17	4	Y	70	6	1	394
						77	9							
02	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	5968	3	135	4	Y	947	799	1	542
						1042	9							
03	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	6769	3	168	4	Y	1211	1253	1	500
						1332	9							
04	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4083	3	101	4	Y	651	765	1	386
						716	9							
05	7626 X	7309	-0-	-317	-0-	6081	3	152	4	Y	978	4	0	492
						1076	9							

STATE HARRISON RANCH 56					WELL #: 1001H					RRCID -> 283311				
										COMPL. DATE 02/07/2013				
										TOTAL DEPTH 10239				
										PERF.10280 - 14400				
12	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	14656	3	24	4	Y	635	608	1	234
						699	9							
01	8587 X	7723	-0-	-864	-0-	7232	3	18	4	Y	430	394	1	268
						473	9							
02	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	9375	3	29	4	Y	607	589	1	285
						668	9							
03	15376 X	12957	-0-	-2419	-0-	44	1	12202	3	Y	619	588	1	315
						30	4	681	9					
04	14880 X	30	-0-	-14850	-0-	15	4	15	9	Y	14	189	1	140
05	15376 X	12791	-0-	-2585	-0-	11933	3	52	4	Y	733	7	0	293
						806	9							

STATE HARRISON RANCH 57					WELL #: 1501H					RRCID -> 283314				
										COMPL. DATE 11/27/2014				
										TOTAL DEPTH 10457				
										PERF.11520 - 16410				
12	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	5313	3	35	4	Y	1014	982	0	115
						1115	9					1	8	
01	5797 X	5172	-0-	-625	-0-	4205	3	31	4	Y	851	875	0	79
						936	9							
02	5916 X	3973	-0-	-1943	-0-	3126	3	27	4	Y	745	732	0	70
						820	9							
03	6324 X	4865	-0-	-1459	-0-	3972	3	31	4	Y	784	766	0	71
						862	9							
04	6120 X	2813	-0-	-3307	-0-	2273	3	21	4	Y	472	473	0	68
						519	9							
05	6324 X	876	-0-	-5448	-0-	181	3	26	4	Y	608	608	0	68
						669	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1601H		ASSOCIATED RRCID -> 283334		CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	19127 X	1253	-0-	-17874	-0-		33 1190	3 9	30	4	Y	1082	1084	0	1	8	61
01	19127 X	18013	-0-	-1114	-0-		13870 4088	3 9	55	4	Y	3716	3525	0	45	1	190
02	17691 X	17691	-0-	-0-	-0-		14961 2693	3 9	37	4	Y	2448	2386	0	46	1	206
03	20157 X	20157	-0-	-0-	-0-		17354 2767	3 9	36	4	Y	2515	2413	0	49	1	259
04	20552 X	20552	-0-	-0-	-0-		17718 2793	3 9	41	4	Y	2539	2539	0	19	1	240
05	20936 X	20936	-0-	-0-	-0-		18328 2577	3 9	31	4	Y	2343	2381	0	8	1	193
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #: 1405H		RRCID -> 283336		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855					
12	27216 X	27216	-0-	-0-	-0-		1189 20	1 4	25589	3 9	Y	380	254	1	3	8	475
01	22326 X	22326	-0-	-0-	-0-		1247 43	1 4	20650	3 9	Y	351	425	1	2	8	399
02	19546 X	16258	-0-	-3288	-0-		474 14	1 4	15348	3 9	Y	384	378	1			405
03	27218 X	17079	-0-	-10139	-0-		338 21	1 4	16410	3 9	Y	282	215	1			472
04	26340 X	1896	-0-	-24444	-0-		83 7	1 4	1727	3 9	Y	72	173	1			371
05	27218 X	8871	-0-	-18347	-0-		143 26	1 4	8501	3 9	Y	183	8	0	5	1	541
STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 283337		COMPL. DATE 06/08/2016				TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950					
12	18600 X	14456	-0-	-4144	-0-		22 12	1 4	13199	3 9	Y	1112	1021	0	35	1	219
01	18600 X	12360	-0-	-6240	-0-		17 14	1 4	11399	3 9	Y	845	804	0	28	1	232
02	13572 X	11508	-0-	-2064	-0-		20 26	1 4	10743	3 9	Y	654	680	0	42	1	164
03	14508 X	14163	-0-	-345	-0-		23 1203	1 9	12937	3 9	Y	1094	969	0	46	1	243
04	14040 X	9591	-0-	-4449	-0-		20 34	1 4	8936	3 9	Y	546	668	0	11	1	110
05	14446 X	13311	-0-	-1135	-0-		23 25	1 4	12333	3 9	Y	845	704	0	6	1	244
STATE APACHE 57				WELL #: 205H		RRCID -> 283341		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931					
12	19437 X	13745	-0-	-5692	-0-		12326 1416	3 9	3	4	Y	1287	1269	0	38	1	122
01	19437 X	13835	-0-	-5602	-0-		11 29	1 4	12364	3 9	Y	1301	1191	0	42	1	184
02	18705 X	5508	-0-	-13197	-0-		10 931	1 9	4567	3 9	Y	846	830	0	31	1	169
03	17918 X	11654	-0-	-6264	-0-		3 26	1 4	10351	3 9	Y	1158	1118	0	41	1	168
04	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-		14505 1385	3 9	12	4	Y	1259	1190	0	19	1	218
05	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-		14991 1345	3 9	11	4	Y	1223	1166	0	8	1	267

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 253162 WELL #: 210H			ASSOCIATED RRCID -> 283342		CAPACITY COMPL. DATE 06/13/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	32023 X	20477	-0-	-11546	-0-	19010 1421	3 9		46	4	Y	1292	1276	0	54	1			37
01	32023 X	17747	-0-	-14276	-0-	16562 1168	3 9		17	4	Y	1062	1013	0	51	1			30
02	33060 X	14161	-0-	-18899	-0-	12900 1240	3 9		21	4	Y	1127	1091	0	29	1			37
03	33046 X	27854	-0-	-5192	-0-	24868 2963	3 9		23	4	Y	2694	2579	0	55	1			97
04	27392 X	27392	-0-	-0-	-0-	24691 2665	3 9		36	4	Y	2423	2369	0	30	1			121
05	28668 X	28668	-0-	-0-	-0-	25207 3417	3 9		44	4	Y	3106	3050 1 8	0	12	1			164

STATE APACHE 57			WELL #: 212H			RRCID -> 283343		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250							
12	16802 X	9213	-0-	-7589	-0-	8890 282	3 9		41	4	Y	256	272	0	24	1			7
01	16802 X	8338	-0-	-8464	-0-	7898 425	3 9		15	4	Y	386	356 2 8	0	24	1			11
02	14442 X	7901	-0-	-6541	-0-	7184 699	3 9		18	4	Y	635	609	0	16	1			21
03	15438 X	11942	-0-	-3496	-0-	10436 1493	3 9		13	4	Y	1357	1306	0	23	1			49
04	17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	15651 1966	3 9		28	4	Y	1787	1728	0	19	1			89
05	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	14020 2148	3 9		21	4	Y	1953	1931 1 8	0	7	1			103

STATE APACHE 57			WELL #: 1104H			RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028							
12	10323 X	1786	-0-	-8537	-0-	1267 494	3 9		25	4	Y	449	449	0	3	1			153
01	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	3 38	1 4	9481	3	Y	712	652 3 8	0	24	1			186	
02	8323 X	5922	-0-	-2401	-0-	2 45	1 4	5295	3	Y	527	544	0	9	1			160	
03	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	3 37	1 4	12442	3	Y	677	604	0	20	1			213	
04	32409 X	32409	-0-	-0-	-0-	271 40	1 4	31238	3	Y	782	672	0	39	1			284	
05	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	460 30	1 4	11210	3	Y	545	348	0	6	1			475	

LINK VJ RANCH 11-14			WELL #: 1H			RRCID -> 283479		COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356							
12	11160 X	9942	-0-	-1218	-0-	7430 2400	3 9		112	4	Y	2182	2131	0	52	1			186
01	11160 X	10192	-0-	-968	-0-	7503 2571	3 9		118	4	Y	2337	2309 4 8	0	52	1			158
02	10556 X	5103	-0-	-5453	-0-	3795 1241	3 9		67	4	Y	1128	1173	0	18	1			95
03	11284 X	8446	-0-	-2838	-0-	6392 1990	3 9		64	4	Y	1809	1781 16 8	0	29	1			78
04	10590 X	5325	-0-	-5265	-0-	12 379	1 4	3729	3	Y	1095	1143 1 8	0	28	1			1	
05	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	9602 2444	3 9		15	4	Y	2222	2206	0	9	1			8

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-11 B				//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 253162 2H	ASSOCIATED RRCID -> 283488		CAPACITY COMPL. DATE 07/16/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	11687 X	10848	-0-	-839	-0-	8275	3	91	4	Y	2256	2212	0	48	1	193		
01	11687 X	11026	-0-	-661	-0-	2482	9	87	4	Y	1976	1983	0	50	1	133		
02	10411 X	4410	-0-	-6001	-0-	8765	3	38	4	Y	745	801	0	14	1	63		
03	11129 X	6786	-0-	-4343	-0-	2174	9	35	4	Y	1418	1385	0	19	1	61		
04	10770 X	4606	-0-	-6164	-0-	3552	3	3636	3	Y	537	582	0	15	1	1		
05	11036 X	10523	-0-	-513	-0-	820	9	591	9	Y	1689	1677	0	7	1	6		
						5191	3	14	4									
						1560	9											
						12	1											
						367	4											
						8651	3											
						1858	9											
STATE APACHE 57				WELL #: 1101H		RRCID -> 283592		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 10864		PERF.11078 - 15741						
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					226		
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					226		
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					226		
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					226		
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-			36	4	N	-0-					226		
05	17 X	17	-0-	-0-	-0-			17	4	N	-0-					226		
STATE APACHE 57				WELL #: 1106H		RRCID -> 283593		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 10308		PERF.10630 - 15445						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	290	115	0			340		
01	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-			1217	3	2	4	Y	197	395	0	3	1	
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-			217	9					1	8			
03	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-			2227	3	2	4	Y	310	359	0	4	1	
04	44 X	44	-0-	-0-	-0-			341	9							85		
05	110 X	110	-0-	-0-	-0-			2530	3	28	4	Y	424	380	0	5	1	
								466	9							124		
								11	4	33	9	Y	30	129	0			
								10	4	100	9	Y	91	83	0	25		
																33		
STATE APACHE 57				WELL #: 1107H		RRCID -> 283594		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 10473		PERF.10842 - 15670						
12	837 X	374	-0-	-463	-0-	306	3	68	9	Y	62	58	0	1	1	86		
01	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1123	3	2	4	Y	231	151	0	3	1	162		
02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	254	9					1	8					
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	1331	3	1	4	Y	415	460	0	3	1	114		
04	1320 X	1054	-0-	-266	-0-	457	9											
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	2608	3	23	4	Y	491	456	0	5	1	144		
						540	9											
						834	3	13	4	Y	188	173	0	1	1	158		
						207	9											
						2946	3	22	4	Y	451	446	0	2	1	161		
						496	9											
STATE APACHE 57				WELL #: 1103H		RRCID -> 283602		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10925 - 15924						
12	17449 X	17449	-0-	-0-	-0-	16932	3	15	4	Y	456	353	0	46	1	141		
01	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	502	9											
02	17532 X	17532	-0-	-0-	-0-	11733	3	12	4	Y	284	326	0	29	1	69		
03	22863 X	22863	-0-	-0-	-0-	312	9					1	8					
04	16890 X	99	-0-	-16791	-0-	17160	3	19	4	Y	321	271	0	28	1	91		
05	31049 X	31049	-0-	-0-	-0-	353	9											
						22592	3	14	4	Y	234	225	0	35	1	65		
						257	9											
						8	4	91	9	Y	83	116	0			32		
						30588	3	22	4	Y	399	92	0	14	1	325		
						439	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE FIREFLY 24 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1H			ASSOCIATED RRCID -> 283636			CAPACITY COMPL. DATE 12/03/2016			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5797 X	4594	-0-	-1203	-0-	3937	3	33	4	N	567	578	1			284
01	5177 X	4638	-0-	-539	-0-	624 4046	9 3	30	4	N	511	397	1	3	8	395
02	4843 X	1512	-0-	-3331	-0-	562 787	9 3	39	4	N	624	911	1			108
03	5177 X	613	-0-	-4564	-0-	686 57	9 4	556	9	N	505	332	1			281
04	4500 X	561	-0-	-3939	-0-	55	4	506	9	N	460	563	1			178
05	4650 X	554	-0-	-4096	-0-	52	4	502	9	N	456	353	1			281
STATE APACHE 57			WELL #: 1110H			RRCID -> 283639			COMPL. DATE 12/20/2016			TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037				
12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2633	3	87	9	Y	79	170	0	7	1	146
01	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	5799	3	12	4	Y	561	301	0	16	1	387
02	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	617 6644	9 3	5	4	Y	731	3 908	8	10	1	200
03	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	804 5691	9 3	23	4	Y	660	658	0	8	1	194
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	726 3529	9 3	36	4	Y	448	261	0	4	1	377
05	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	493 7768	9 3	32	4	Y	747	855	0	3	1	266
						822	9									
STATE HARRISON RANCH 57			WELL #: 1504H			RRCID -> 283662			COMPL. DATE 10/01/2017			TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790				
12	22971 X	22012	-0-	-959	-0-	19135	3	2877	9	Y	2615	2499	0	58	1	295
01	22909 X	20449	-0-	-2460	-0-	17762	3	2687	9	Y	2443	2454	0	59	1	224
02	18850 X	18540	-0-	-310	-0-	15952	3	2588	9	Y	2353	2233	0	128	1	215
03	23295 X	23295	-0-	-0-	-0-	20404	3	64	4	Y	2570	2449	0	107	1	229
04	19500 X	17283	-0-	-2217	-0-	2827 15359	9 3	41	4	Y	1712	1676	0	18	1	247
05	25528 X	25528	-0-	-0-	-0-	1883 22743	9 3	64	4	Y	2474	2435	0	11	1	274
						2721	9					1 8				
STATE PHILLIPS 56			WELL #: 301H			RRCID -> 283687			COMPL. DATE 10/09/2013			TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611				
12	4836 X	359	-0-	-4477	-0-	23	4	336	9	N	305	191	1	3	8	424
01	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	6868	3	19	4	N	561	580	1			405
02	4930 X	2657	-0-	-2273	-0-	617 2173	9 3	12	4	N	429	597	1			237
03	5270 X	5	-0-	-5265	-0-	472 5	9 4			N	-0-					237
04	7260 X	9	-0-	-7251	-0-	9	4			N	-0-					237
05	7502 X	5682	-0-	-1820	-0-	4806	3	26	4	N	773	3	0	544	1	463
						850	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1611H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 283710					CNTY: WARD				
					COMPL. DATE 10/01/2017					TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	25792 X	17352	-0-	-8440	-0-	12672	3	160	4	Y	4109	4158	0	231
						4520	9					4	8	
01	22165 X	20309	-0-	-1856	-0-	14642	3	69	4	Y	5089	4992	0	261
						5598	9					24	8	
02	17832 X	17832	-0-	-0-	-0-	13848	3	49	4	Y	3577	3488	0	302
						3935	9							
03	19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	16120	3	44	4	Y	3067	3002	0	316
						3374	9							
04	21478 X	21478	-0-	-0-	-0-	17132	3	50	4	Y	3905	3831	0	370
						4296	9							
05	21918 X	21918	-0-	-0-	-0-	17973	3	43	4	Y	3547	3615	0	293
						3902	9					1	8	

STATE APACHE 57 XL3					WELL #: 1503H					RRCID -> 283711				
					COMPL. DATE 09/29/2017					TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375				
12	14043 X	13431	-0-	-612	-0-	226	1	11605	3	Y	1377	1341	0	218
						85	4	1515	9			3	8	
01	14043 X	13504	-0-	-539	-0-	194	1	11748	3	Y	1417	1452	0	137
						3	4	1559	9			7	8	
02	12354 X	10100	-0-	-2254	-0-	202	1	8369	3	Y	1387	1305	0	132
						3	4	1526	9					
03	13423 X	11520	-0-	-1903	-0-	239	1	9916	3	Y	1233	986	0	306
						9	4	1356	9					
04	13080 X	10205	-0-	-2875	-0-	272	1	8767	3	Y	1039	1090	0	241
						23	4	1143	9					
05	13516 X	9315	-0-	-4201	-0-	196	1	8108	3	Y	911	949	0	199
						9	4	1002	9					

STATE APACHE 57 XL8					WELL #: 1508H					RRCID -> 283712				
					COMPL. DATE 09/29/2017					TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487				
12	2511 N	835	-0-	-1676	-0-	96	1	173	3	Y	498	478	0	81
						18	4	548	9					
01	2511 X	1593	-0-	-918	-0-	137	1	829	3	Y	568	587	0	56
						2	4	625	9			3	8	
02	2291 X	814	-0-	-1477	-0-	135	1	161	3	Y	469	476	0	48
						2	4	516	9					
03	2449 X	1531	-0-	-918	-0-	189	1	810	3	Y	476	394	0	124
						8	4	524	9					
04	1860 X	145	-0-	-1715	-0-	36	1	43	3	Y	57	168	0	13
						3	4	63	9					
05	1581 X	1229	-0-	-352	-0-	203	1	294	3	Y	655	523	0	145
						11	4	721	9					

STATE JOBE 40-6 UNIT					WELL #: 3H					RRCID -> 283953				
					COMPL. DATE 10/12/2017					TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410				
12	41757 X	20557	-0-	-21200	-0-	19222	3	19	4	Y	1196	1266	1	113
						1316	9							
01	41757 X	25383	-0-	-16374	-0-	3	1	23472	3	Y	1712	1672	1	149
						25	4	1883	9			4	8	
02	39063 X	24610	-0-	-14453	-0-	1	1	22548	3	Y	1849	1841	1	157
						27	4	2034	9					
03	35774 X	15876	-0-	-19898	-0-	1	1	14673	3	Y	1075	1097	1	135
						19	4	1183	9					
04	33390 X	21992	-0-	-11398	-0-	1	1	20315	3	Y	1499	1438	1	196
						27	4	1649	9					
05	26319 X	17149	-0-	-9170	-0-	15851	3	23	4	Y	1159	14	0	152
						1275	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 4H RRCID -> 283955														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
12	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-			5736	3	16	4	Y	702	69
								772	9					
01	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-			2	1	5397	3	Y	739	66
								17	4	813	9			
02	6496 X	5646	-0-	-850	-0-			1	1	5013	3	Y	561	48
								15	4	617	9			
03	6944 X	5624	-0-	-1320	-0-			1	1	4956	3	Y	591	75
								17	4	650	9			
04	6720 X	4166	-0-	-2554	-0-			3732	3	12	4	Y	384	51
								422	9					
05	6510 X	5395	-0-	-1115	-0-			4864	3	16	4	Y	468	62
								515	9					

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039														
COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175														
12	15965 X	9428	-0-	-6537	-0-			8454	3	13	4	Y	874	124
								961	9					
01	13454 X	11195	-0-	-2259	-0-			10080	3	28	4	Y	988	137
								1087	9					
02	11600 X	9229	-0-	-2371	-0-			8161	3	10	4	Y	962	179
								1058	9					
03	11997 X	10313	-0-	-1684	-0-			9061	3	86	4	Y	1060	109
								1166	9					
04	10830 X	9528	-0-	-1302	-0-			2	1	8024	3	Y	1345	233
								22	4	1480	9			
05	21997 X	21997	-0-	-0-	-0-			5	1	19144	3	Y	2551	263
								42	4	2806	9			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093														
COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386														
12	7347 X	2996	-0-	-4351	-0-			2679	3	9	4	Y	280	40
								308	9					
01	7347 X	4550	-0-	-2797	-0-			4049	3	21	4	Y	436	61
								480	9					
02	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-			4803	3	14	4	Y	422	78
								464	9					
03	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-			4510	3	51	4	Y	420	43
								462	9					
04	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-			1	1	5311	3	Y	426	73
								17	4	469	9			
05	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-			3	1	5333	3	Y	445	46
								21	4	490	9			

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118														
COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608														
12	22338 X	22338	-0-	-0-	-0-			290	1	19727	3	Y	2064	319
								51	4	2270	9			
01	23582 X	23582	-0-	-0-	-0-			275	1	20415	3	Y	2625	250
								4	4	2888	9			
02	20909 X	18982	-0-	-1927	-0-			265	1	16164	3	Y	2318	207
								3	4	2550	9			
03	22876 X	22876	-0-	-0-	-0-			324	1	19889	3	Y	2411	570
								11	4	2652	9			
04	22830 X	21447	-0-	-1383	-0-			384	1	18794	3	Y	2034	466
								32	4	2237	9			
05	23591 X	19715	-0-	-3876	-0-			301	1	18121	3	Y	1163	252
								14	4	1279	9			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:		3H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
						RRCID ->	284362	COMPL. DATE		12/04/2017	TOTAL	DEPTH	10049	PERF.10355	- 20704				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		27094 X	26210	-0-	-884	-0-	24588	3	28	4	Y	1449	1378	1					201
01		27094 X	23175	-0-	-3919	-0-	1594	9	21794	3	52	4	Y	1208	1239	1	7	8	163
02		25868 X	20204	-0-	-5664	-0-	1329	9	18665	3	14	4	Y	1386	1300	1	4	8	245
03		26195 X	23201	-0-	-2994	-0-	1525	9	21322	3	195	4	Y	1531	1621	1	3	8	152
04		25350 X	25025	-0-	-325	-0-	1684	9	2	1	23506	3	Y	1350	1273	1	2	8	227
05		26195 X	25415	-0-	-780	-0-	32	4	6	1	1485	9	Y	1373	1460	1	2	8	138
							34	4	6	1	23865	3							
											1510	9							

STATE MERCURY 7			WELL #:		18H	RRCID ->	284459	COMPL. DATE		04/29/2018	TOTAL	DEPTH	12318	PERF.12699	- 17076				
12		13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	10912	3	32	4	Y	2348	2244	0	15	1			192
01		13051 X	12923	-0-	-128	-0-	2583	9	10691	3	31	4	Y	2001	2085	0	25	1	67
02		13108 X	12018	-0-	-1090	-0-	2201	9	10059	3	27	4	Y	1756	1702	0	40	1	75
03		13516 X	12445	-0-	-1071	-0-	1932	9	10208	3	34	4	Y	2003	1870	0	19	1	145
04		13080 X	12088	-0-	-992	-0-	2203	9	10071	3	27	4	Y	1809	1800	0	6	1	102
05		13516 X	11687	-0-	-1829	-0-	1990	9	9722	3	27	4	Y	1762	1801	0	3	1	55
							1938	9							5	8			

STATE APACHE 57 XL1			WELL #:		1501H	RRCID ->	284605	COMPL. DATE		12/31/2017	TOTAL	DEPTH	10299	PERF.10488	- 20259				
12		15624 X	1045	-0-	-14579	-0-	147	1	727	3	Y	90	185	0	2	1			14
01		15097 X	5008	-0-	-10089	-0-	72	4	99	9	Y		3	8					
02		14123 X	6387	-0-	-7736	-0-	239	1	4031	3	Y	667	601	0	12	1			65
03		13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-	4	4	734	9	Y		3	8					
04		5010 X	22	-0-	-4988	-0-	193	1	5452	3	Y	672	621	0	53	1			63
05		6820 X	415	-0-	-6405	-0-	3	4	739	9									
											Y	-0-	63	0					-0-
							22	3			Y	-0-							-0-
							4	1	411	3	Y	-0-							-0-

STATE APACHE 57			WELL #:		1109H	RRCID ->	284638	COMPL. DATE		12/27/2017	TOTAL	DEPTH	10495	PERF.10880	- 15919				
12		4340 X	2933	-0-	-1407	-0-	119	1	2478	3	Y	245	240	0	11	1			38
01		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	66	4	270	9			1	8					
02		3567 X	628	-0-	-2939	-0-	166	1	4259	3	Y	431	406	0	20	1			41
03		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3	4	474	9			2	8					
04		4530 X	3081	-0-	-1449	-0-	119	1	47	3	Y	418	416	0					43
05		4681 X	3999	-0-	-682	-0-	2	4	460	9									
							211	1	3289	3	Y	402	312	0	36	1			97
							8	4	442	9									
							213	1	2528	3	Y	292	316	0	6	1			67
							19	4	321	9									
							234	1	3107	3	Y	587	524	0	1	1			129
							12	4	646	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #: 37H		RRCID -> 284639		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 12947		PERF.12793 - 16409				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	15655 X	13442	-0-	-2213	-0-	11930	3	34	4	Y	1344	1250	0	20	1	137
						1478	9									
01	15252 X	12894	-0-	-2358	-0-	11400	3	32	4	Y	1329	1370	0	32	1	58
						1462	9					6	8			
02	13630 X	12222	-0-	-1408	-0-	10763	3	33	4	Y	1296	1207	0	36	1	103
						1426	9					8	8			
03	14167 X	12557	-0-	-1610	-0-	11162	3	36	4	Y	1235	1216	0	27	1	76
						1359	9					19	8			
04	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	11790	3	35	4	Y	1273	1237	0	13	1	79
						1400	9					20	8			
05	13454 X	13424	-0-	-30	-0-	11967	3	34	4	Y	1294	1242	0	6	1	118
						1423	9					7	8			

STATE APACHE 57				WELL #: 1108H		RRCID -> 284644		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10809 - 15782				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CORTEZ UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 284836		COMPL. DATE 03/05/2018		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10909 - 20661				
12	25234 X	22871	-0-	-2363	-0-	25	1	18627	3	Y	3774	3717	0	48	1	105
						68	4	4151	9							
01	24056 X	21370	-0-	-2686	-0-	32	1	18027	3	Y	2950	2908	0	51	1	93
						66	4	3245	9			3	8			
02	23664 X	20113	-0-	-3551	-0-	55	1	17109	3	Y	2623	2587	0	32	1	97
						64	4	2885	9							
03	25296 X	23477	-0-	-1819	-0-	39	1	20242	3	Y	2836	2616	0	127	1	190
						76	4	3120	9							
04	24480 X	20844	-0-	-3636	-0-	22	1	18024	3	Y	2488	2518	0	25	1	135
						61	4	2737	9							
05	22878 X	22074	-0-	-804	-0-	17	1	18958	3	Y	2751	2720	0	10	1	155
						73	4	3026	9			1	8			

STATE STREAMER UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 284854		COMPL. DATE 03/09/2018		TOTAL DEPTH 10433		PERF.10676 - 21585				
12	34963 X	34963	-0-	-0-	-0-	25	1	30237	3	Y	4218	4073	0	99	1	115
						61	4	4640	9			5	8			
01	34565 X	27073	-0-	-7492	-0-	76	1	23451	3	Y	3092	3038	0	84	1	85
						145	4	3401	9							
02	33321 X	32031	-0-	-1290	-0-	5	1	27935	3	Y	3634	3507	0	79	1	133
						94	4	3997	9							
03	35911 X	35911	-0-	-0-	-0-	2	1	31698	3	Y	3804	3664	0	88	1	184
						27	4	4184	9			1	8			
04	34470 X	33177	-0-	-1293	-0-	5	1	29995	3	Y	2859	2810	0	53	1	179
						32	4	3145	9			1	8			
05	34968 X	29714	-0-	-5254	-0-	69	1	26289	3	Y	2981	2954	0	10	1	196
						77	4	3279	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57															
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 101H RRCID -> 284914															
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
12	21680 X	21680	-0-	-0-	-0-	19981	3	54	4	Y	1495	1462	0	53	1
01	14477 X	14342	-0-	-135	-0-	1645	9	19	4	Y	1230	1194	0	38	1
02	12586 X	11550	-0-	-1036	-0-	12970	3	21	4	Y	1030	1007	0	24	1
03	21669 X	11946	-0-	-9723	-0-	1353	9	14	4	Y	1065	1037	0	24	1
04	20970 X	13092	-0-	-7878	-0-	10396	3	24	4	Y	942	918	0	15	1
05	21669 X	13739	-0-	-7930	-0-	1133	9	17	4	Y	1106	1089	0	6	1
						10760	3								
						1172	9								
						12032	3								
						1036	9								
						12505	3								
						1217	9								
STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374															
12	9207 X	1600	-0-	-7607	-0-	1112	3	16	4	Y	429	451	0	3	1
01	9207 X	7344	-0-	-1863	-0-	472	9	15	4	Y	843	813	0	15	1
02	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	6402	3	26	4	Y	998	971	0	18	1
03	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	927	9	16	4	Y	877	859	0	20	1
04	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	8427	3	28	4	Y	692	677	0	12	1
05	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	1098	9	17	4	Y	973	951	0	5	1
						9573	3								
						965	9								
						9974	3								
						761	9								
						10257	3								
						1070	9								
STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061															
12	21452 X	20422	-0-	-1030	-0-	18692	3	5	4	Y	1568	1559	0	52	1
01	22258 X	20830	-0-	-1428	-0-	1725	9	43	4	Y	1409	1294	0	59	1
02	20503 X	11891	-0-	-8612	-0-	19237	3	1412	9	Y	1284	1164	0	64	1
03	21917 X	19009	-0-	-2908	-0-	1550	9	45	4	Y	1670	1615	0	67	1
04	20758 X	20758	-0-	-0-	-0-	10479	3	25	4	Y	1513	1468	0	25	1
05	20832 X	18842	-0-	-1990	-0-	17127	3	24	4	Y	1336	1297	0	9	1
						1837	9								
						19069	3								
						1664	9								
						17348	3								
						1470	9								
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561															
12	21204 X	19159	-0-	-2045	-0-	21	1	15615	3	Y	3146	3052	0	44	1
01	21359 X	19223	-0-	-2136	-0-	62	4	3461	9	Y	1943	1915	0	52	1
02	19981 X	15126	-0-	-4855	-0-	30	1	16998	3	Y	2097	2055	0	26	1
03	21359 X	13271	-0-	-8088	-0-	58	4	2137	9	Y	1835	1708	0	81	1
04	18600 X	13026	-0-	-5574	-0-	41	1	12725	3	Y	1948	1949	0	16	1
05	19220 X	13420	-0-	-5800	-0-	53	4	2307	9	Y	2052	2036	0	6	1
						22	1	11182	3	Y					
						48	4	2019	9	Y					
						13	1	10818	3	Y					
						52	4	2143	9	Y					
						10	1	11097	3	Y					
						56	4	2257	9	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1111H		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD										
				RRCID -> 285022		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 10499		PERF.10831 - 16033								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	6138 X 6138 X	55 1267	-0- -0-	-6083 -4871	-0- -0-	-0- -0-		47 1215	3 3	8 2	9 4	Y Y	7 45	50 41	0 0			29 30
02	5742 X	1444	-0-	-4298	-0-	-0-		50 1172	9 3			Y	246	206	0	2	1	68
03	3348 X	3213	-0-	-135	-0-	-0-		271 2726	9 3	1	4	Y	422	361	0	5	1	124
04	1230 X	361	-0-	-869	-0-	-0-		464 342	9 3	23	4	Y	13	126	0	1	1	10
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	-0-		14 3409	9 3	5	4	Y	489	323	0	2	1	174
								538	9	28	4	Y						
STATE APACHE 57				WELL #: 1114H		RRCID -> 285023		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10970 - 15981						
12	9455 X	1082	-0-	-8373	-0-	-0-		53 1003	3 9	26	4	Y	912	916	0			27
01	9455 X	9040	-0-	-415	-0-	-0-		7288 1735	3 9	17	4	Y	1577	1527	0 7	24	1	46
02	8497 X	3847	-0-	-4650	-0-	-0-		3084 745	3 9	18	4	Y	677	691	0 8	9	1	23
03	9021 X	4173	-0-	-4848	-0-	-0-		3473 689	3 9	11	4	Y	626	616	0	10	1	23
04	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	-0-		12829 625	3 9	25	4	Y	568	543	0	20	1	28
05	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	-0-		8484 1826	3 9	16	4	Y	1660	1594 1	0 8	5	1	88
STATE APACHE 57				WELL #: 1115H		RRCID -> 285024		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10910 - 13596						
12	13795 X	9365	-0-	-4430	-0-	-0-		8759 571	3 9	35	4	Y	519	520	0	24	1	15
01	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	-0-		13867 905	3 9	18	4	Y	823	778	0 4	33	1	23
02	10498 X	5517	-0-	-4981	-0-	-0-		5141 362	3 9	14	4	Y	329	330	0	11	1	11
03	11222 X	6676	-0-	-4546	-0-	-0-		6092 575	3 9	9	4	Y	523	502	0	13	1	19
04	12180 X	8452	-0-	-3728	-0-	-0-		7735 701	3 9	16	4	Y	637	615	0	9	1	32
05	12586 X	3561	-0-	-9025	-0-	-0-		3098 454	3 9	9	4	Y	413	422	0	1	1	22
STATE APACHE 57				WELL #: 1105H		RRCID -> 285025		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10689 - 15648						
12	24769 X	16024	-0-	-8745	-0-	-0-		14909 1079	3 9	36	4	Y	981	943	0	41	1	323
01	24769 X	22065	-0-	-2704	-0-	-0-		20443 1568	3 9	54	4	Y	1425	1318	0 7	52	1	371
02	23171 X	7299	-0-	-15872	-0-	-0-		6319 919	3 9	61	4	Y	835	940	0	11	1	255
03	24428 X	16464	-0-	-7964	-0-	-0-		14799 1609	3 9	56	4	Y	1463	1227	0	24	1	467
04	21360 X	15286	-0-	-6074	-0-	-0-		13927 1294	3 9	65	4	Y	1176	1183	0	17	1	443
05	22072 X	9801	-0-	-12271	-0-	-0-		9064 705	3 9	32	4	Y	641	516	0	4	1	564

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 211H			ASSOCIATED RRCID -> 285028		CAPACITY COMPL. DATE 06/21/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	28086 X	27429	-0-	-657	-0-	24553	3	58	4	Y	2562	2552	0	70	1	74		
01	28086 X	27789	-0-	-297	-0-	2818	9	24892	3	23	4	Y	2613	2532	0	68	1	75
02	25665 X	24812	-0-	-853	-0-	2874	9	22201	3	26	4	Y	2350	2292	0	55	1	78
03	27435 X	27009	-0-	-426	-0-	2585	9	24289	3	16	4	Y	2458	2389	0	59	1	88
04	26880 X	26481	-0-	-399	-0-	2704	9	23957	3	28	4	Y	2269	2212	0	32	1	113
05	27776 X	27508	-0-	-268	-0-	2496	9	25143	3	20	4	Y	2132	2119	0	13	1	112
						2345	9							1	8			
STATE APACHE 57			WELL #: 202H			RRCID -> 285121		COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765						
12	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	7953	3	5	4	Y	1031	1050	0	20	1	99		
01	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	1134	9	9866	3	40	4	Y	1170	1070	0	27	1	167
02	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	1287	9	9661	3	2	4	Y	1170	1052	0	54	1	231
03	14659 X	14659	-0-	-0-	-0-	1287	9	13324	3	44	4	Y	1174	1188	0	48	1	169
04	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	1291	9	11990	3	21	4	Y	962	951	0	14	1	166
05	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	1058	9	10386	3	21	4	Y	847	823	0	5	1	185
						932	9											
STATE HARRISON RANCH 56			WELL #: 307H			RRCID -> 285134		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870						
12	606 X	606	-0-	-0-	-0-	525	3	23	4	Y	53	1	1	1	8	246		
01	174 X	174	-0-	-0-	-0-	58	9	63	4	Y	101	1	8			346		
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1021	3	88	4	Y	484	196	1	1	8	633		
03	620 N	92	-0-	-528	-0-	532	9	12	4	Y	73	187	1			519		
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	303	3	32	4	Y	312	188	1	1	8	642		
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	343	9	1739	3	139	4	Y	164	1	0	375	1	430
						180	9											
STATE HARRISON RANCH 57			WELL #: 1502H			RRCID -> 285135		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590						
12	6975 X	6367	-0-	-608	-0-	5936	3	431	9	Y	392	383	0	19	1	43		
01	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7334	3	661	9	Y	601	565	0	25	1	54		
02	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6201	3	648	9	Y	589	540	0	51	1	52		
03	6355 X	217	-0-	-6138	-0-	8	4	209	9	Y	190	224	0			18		
04	7740 X	307	-0-	-7433	-0-	20	4	287	9	Y	261	241	0			38		
05	7998 X	5924	-0-	-2074	-0-	5396	3	13	4	Y	468	451	0	3	1	52		
						515	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2101H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
					RRCID -> 285136	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL	DEPTH 10394	PERF.10910	- 15650							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14446 X	7389	-0-	-7057	-0-	6386 3 887 9	116 4	Y	806	755 1	1 8						508
01	14446 X	8661	-0-	-5785	-0-	7106 3 1389 9	166 4	Y	1263	1385 1	1 8						385
02	12644 X	10376	-0-	-2268	-0-	8535 3 1656 9	185 4	Y	1505	1396 1							494
03	11160 X	9366	-0-	-1794	-0-	7825 3 1381 9	160 4	Y	1255	1258 1							491
04	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	9246 3 1312 9	165 4	Y	1193	1332 1							352
05	11098 X	8469	-0-	-2629	-0-	7178 3 1141 9	150 4	Y	1037	5 0	792 1						592

STATE HARRISON RANCH 57					WELL #: 1506H	RRCID -> 285137	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL	DEPTH 10422	PERF.10969	- 15852						
12	17949 X	16640	-0-	-1309	-0-	14388 3 2250 9	2 4	Y	2045	1969 0 2 8	45 1						231
01	17887 X	16567	-0-	-1320	-0-	14377 3 2188 9	2 4	Y	1989	1988 0 1 8	49 1						182
02	16675 X	4928	-0-	-11747	-0-	3770 3 1157 9	1 4	Y	1052	1104 0	31 1						99
03	19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	16620 3 2419 9	76 4	Y	2199	2008 0	94 1						196
04	17160 X	12753	-0-	-4407	-0-	11104 3 1602 9	47 4	Y	1456	1428 0	14 1						210
05	16647 X	13947	-0-	-2700	-0-	11961 3 1928 9	58 4	Y	1753	1761 0 1 8	6 1						195

STATE JOBE 40-6 UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 285138	COMPL. DATE 08/19/2016	TOTAL	DEPTH 10434	PERF.10772	- 17462						
12	16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	15241 3 1415 9	23 4	Y	1286	1286 1							124
01	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	2 1 23 4	14186 3 1438 9	Y	1307	1313 1	3 8						115
02	15805 X	14471	-0-	-1334	-0-	1 1 22 4	13096 3 1352 9	Y	1229	1239 1							105
03	16895 X	3318	-0-	-13577	-0-	1 1 9 4	3046 3 262 9	Y	238	313 1							30
04	16350 X	605	-0-	-15745	-0-	504 3 90 9	11 4	Y	82	101 1							11
05	16678 X	924	-0-	-15754	-0-	837 3 76 9	11 4	Y	69	1 0	70 1						9

STATE JOBE 40-6 UNIT					WELL #: 2H	RRCID -> 285139	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL	DEPTH 10294	PERF.10684	- 20365						
12	36584 X	36584	-0-	-0-	-0-	1 1 40 4	34315 3 2228 9	Y	2025	2025 1							191
01	35672 X	35672	-0-	-0-	-0-	4 1 38 4	33422 3 2208 9	Y	2007	2021 1	5 8						172
02	34192 X	34192	-0-	-0-	-0-	1 1 38 4	31931 3 2222 9	Y	2020	2022 1							170
03	42453 X	42453	-0-	-0-	-0-	2 1 44 4	39857 3 2550 9	Y	2318	2200 1							288
04	40930 X	40930	-0-	-0-	-0-	1 1 49 4	38043 3 2837 9	Y	2579	2531 1							336
05	44886 X	44886	-0-	-0-	-0-	42009 3 2831 9	46 4	Y	2574	39 0	2535 1						336

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 7				//CONT.// WELL #:	71052 900 253162 8H	ASSOCIATED RRCID -> 285140	CAPACITY COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL	DEPTH	12556	PERF.12496	- 17290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-					Y	-0-					-0-
01	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					-0-
02	4089 X	-0-	-0-	-4089	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
04	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	6569	3	8	4	Y	2161	1993	0	10	1	150
						2377	9					8	8			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	150	0			-0-

STATE PHILLIPS 56				WELL #:	304H	RRCID -> 285143	COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL	DEPTH	9939	PERF. 9770	- 14610	
12	4681 X	4006	-0-	-675	-0-	3303	3	15	4	Y	625	580	1	1	8	346
						688	9									
01	3038 X	663	-0-	-2375	-0-	50	3	11	4	Y	547	569	1			324
						602	9									
02	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	6575	3	20	4	Y	1031	995	1			360
						1134	9									
03	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	7927	3	24	4	Y	1159	972	1			547
						1275	9									
04	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	7818	3	23	4	Y	766	757	1			556
						843	9									
05	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	7499	3	29	4	Y	737	5	0	755	1	533
						811	9									

STATE PHILLIPS 56				WELL #:	305H	RRCID -> 285144	COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL	DEPTH	9972	PERF. 9755	- 14595	
12	5828 X	379	-0-	-5449	-0-	12	4	367	9	Y	334	385	1	2	8	252
01	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	8430	3	29	4	Y	784	776	1			260
						862	9									
02	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	8410	3	27	4	Y	815	818	1			257
						897	9									
03	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	10493	3	28	4	Y	968	806	1			419
						1065	9									
04	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	9910	3	25	4	Y	657	771	1			305
						723	9									
05	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	9448	3	46	4	Y	706	8	0	751	1	252
						777	9									

STATE PATHFINDER 7				WELL #:	16H	RRCID -> 285192	COMPL. DATE 05/11/2017				TOTAL	DEPTH	12558	PERF.12809	- 17336	
12	13051 X	9764	-0-	-3287	-0-	8421	3	23	4	Y	1200	1118	0	10	1	123
						1320	9									
01	13051 X	10404	-0-	-2647	-0-	9423	3	17	4	Y	876	941	0	18	1	38
						964	9					2	8			
02	11542 X	8866	-0-	-2676	-0-	7782	3	19	4	Y	968	907	0	18	1	78
						1065	9					3	8			
03	12090 X	8996	-0-	-3094	-0-	7733	3	23	4	Y	1127	1110	0	13	1	70
						1240	9					12	8			
04	10080 X	9376	-0-	-704	-0-	7563	3	28	4	Y	1623	1570	0	6	1	102
						1785	9					15	8			
05	10416 X	9435	-0-	-981	-0-	7957	3	25	4	Y	1321	1296	0	3	1	121
						1453	9					3	8			

STATE VIKING E 7				WELL #:	11H	RRCID -> 285193	COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL	DEPTH	11715	PERF.12112	- 16566	
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E 7															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	5674	3	26	4	Y	1613	1530	0	7 1	210
01	7285 X	7172	-0-	-113	-0-	1774	9	26	4	Y	1568	1611	0	11 1	151
02	6815 X	6757	-0-	-58	-0-	5421	3	23	4	Y	1356	1298	0	16 1	189
03	7471 X	6065	-0-	-1406	-0-	1725	9	25	4	Y	1100	1101	0	10 1	170
04	7230 X	1079	-0-	-6151	-0-	5242	3	24	4	Y	875	954	0	6 8	85
05	7471 X	965	-0-	-6506	-0-	1492	9	20	4	Y	785	743	0	1 8	126
						4830	3								
						1210	9								
						92	3								
						963	9								
						81	3								
						864	9								
STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298															
12	21336 X	21336	-0-	-0-	-0-	18548	3	61	4	Y	2479	2487	0	49 1	73
01	19947 X	19947	-0-	-0-	-0-	2727	9	25	4	Y	2180	2137	0	43 1	63
02	16443 X	16054	-0-	-389	-0-	17524	3	24	4	Y	1928	1896	0	31 1	64
03	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	2398	9	13	4	Y	2210	2160	0	34 1	80
04	17010 X	15715	-0-	-1295	-0-	13909	3	26	4	Y	1849	1820	0	16 1	93
05	20240 X	20240	-0-	-0-	-0-	2121	9	26	4	Y	2652	2596	0	8 1	140
						15447	3								
						2431	9								
						13655	3								
						2034	9								
						17301	3								
						2917	9								
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936															
12	23312 X	22345	-0-	-967	-0-	22	1	21054	3	Y	1143	1037	0	53 1	222
01	21886 X	13181	-0-	-8705	-0-	12	4	1257	9	Y	728	719	0	34 1	197
02	20474 X	16889	-0-	-3585	-0-	17	1	12349	3	Y	980	864	0	68 1	244
03	22351 X	17509	-0-	-4842	-0-	14	4	801	9	Y	993	957	0	65 1	215
04	21630 X	15851	-0-	-5779	-0-	19	1	15768	3	Y	1182	1139	0	19 1	239
05	22351 X	17020	-0-	-5331	-0-	24	4	1078	9	Y	1261	1125	0	8 1	365
						21	1	16396	3	Y					
						1092	9								
						33	1	14465	3	Y					
						53	4	1300	9	Y					
						36	1	15559	3	Y					
						38	4	1387	9	Y					
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769															
12	14776 X	14776	-0-	-0-	-0-	24	1	13378	3	Y	1237	1076	0	54 1	241
01	18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	13	4	1361	9	Y	1533	1288	0	71 1	415
02	15337 X	15337	-0-	-0-	-0-	26	1	16285	3	Y	1756	1632	0	92 1	446
03	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	22	4	1686	9	Y	1753	1722	0	92 1	385
04	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	24	1	13351	3	Y	1499	1552	0	31 1	301
05	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	30	4	1932	9	Y	1517	1366	0	13 1	437
						27	1	14619	3	Y					
						1928	9								
						37	1	14628	3	Y					
						60	4	1649	9	Y					
						38	1	14825	3	Y					
						40	4	1669	9	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	5H	ASSOCIATED RRCID -> 285240	CAPACITY				COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10365	PERF.10585	- 17686	CNTY: WARD
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		24924 X	15282	-0-	-9642	-0-	24 1 13 4	13632 3 1613 9	Y	1466	1296 0 2 8	38 1			291	
01		24924 X	11034	-0-	-13890	-0-	21 1 18 4	10075 3 920 9	Y	836	867 0	32 1			228	
02		20271 X	13078	-0-	-7193	-0-	21 1 27 4	12118 3 912 9	Y	829	790 0 1 8	60 1			206	
03		17763 X	13518	-0-	-4245	-0-	25 1 888 9	12605 3	Y	807	782 0	57 1			174	
04		15780 X	11714	-0-	-4066	-0-	25 1 40 4	10906 3 743 9	Y	675	697 0	17 1			135	
05		15283 X	12056	-0-	-3227	-0-	28 1 29 4	11082 3 917 9	Y	834	721 0 1 8	7 1			240	
STATE STREET 20-29 C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285337	CAPACITY				COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10235	PERF.10374	- 17720	
12		25513 X	22816	-0-	-2697	-0-	19 1 10 4	21337 3 1450 9	Y	1318	1229 0 3 8	55 1			257	
01		25513 X	20022	-0-	-5491	-0-	18 1 15 4	18600 3 1389 9	Y	1263	1109 0	74 1			337	
02		22649 X	15995	-0-	-6654	-0-	15 1 19 4	14804 3 1157 9	Y	1052	1038 0 1 8	93 1			257	
03		24211 X	19676	-0-	-4535	-0-	19 1 1506 9	18151 3	Y	1369	1229 0	104 1			293	
04		23220 X	21133	-0-	-2087	-0-	29 1 47 4	19520 3 1537 9	Y	1397	1373 0	38 1			279	
05		25200 X	25200	-0-	-0-	-0-	31 1 33 4	23467 3 1669 9	Y	1517	1343 0 2 8	18 1			433	
STATE STREET 20-29 C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 285338	CAPACITY				COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10343	PERF.10584	- 17823	
12		20956 X	20450	-0-	-506	-0-	24 1 13 4	18701 3 1712 9	Y	1556	1368 0 3 8	55 1			306	
01		21638 X	20661	-0-	-977	-0-	25 1 21 4	18884 3 1731 9	Y	1574	1377 0	79 1			424	
02		20242 X	17725	-0-	-2517	-0-	24 1 30 4	16081 3 1590 9	Y	1445	1404 0 1 8	105 1			359	
03		21638 X	18881	-0-	-2757	-0-	27 1 1778 9	17076 3	Y	1616	1521 0	103 1			351	
04		20370 X	15600	-0-	-4770	-0-	34 1 56 4	14156 3 1354 9	Y	1231	1306 0	29 1			247	
05		20646 X	12963	-0-	-7683	-0-	34 1 37 4	11487 3 1405 9	Y	1277	1144 0 2 8	9 1			369	
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	306H	RRCID -> 285366	CAPACITY				COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH 9899	PERF.10202	- 15102	
12		62 X	35	-0-	-27	-0-	33 4	2 9	Y	2	2 8				262	
01		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 4		Y	-0-					262	
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	479 3 1 9	98 4	Y	1	1 1				262	
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	189 3	29 4	Y	-0-					262	
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	235 3	19 4	Y	-0-					262	
05		620 N	505	-0-	-115	-0-	255 3 142 9	108 4	Y	129					391	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 H			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 8H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 285470		COMPL. DATE 06/22/2018		TOTAL DEPTH 11394		PERF.11550 - 19193						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		13516 X	462	-0-		-13054	-0-	412 3	44 4			Y	5	2 0	3 1			-0-
01		13361 X	13	-0-		-13348	-0-	6 9 2 3 9 9	2 4			Y	8	8 8				-0-
02		4147 X	1	-0-		-4146	-0-	1 3				Y	-0-					-0-
03		992 X	-0-	-0-		-992	-0-					Y	-0-					-0-
04		510 X	-0-	-0-		-510	-0-					Y	-0-					-0-
05		465 X	324	-0-		-141	-0-	27 3 274 9	23 4			Y	249	247 0				2

STATE RIO UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285523	COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.10600	-	17957
12	23250 X	19942	-0-	-3308	-0-	11 1 118 4	17775 3 2038 9	1853	1799	0	51	1	83
01	23250 X	19691	-0-	-3559	-0-	61 1 19 4	17036 3 2575 9	2341	2269	0	44	1	109
02	32538 X	17266	-0-	-15272	-0-	48 1 21 4	15331 3 1866 9	1696	1689	0	30	1	86
03	23715 X	23579	-0-	-136	-0-	39 1 30 4	21132 3 2378 9	2162	2096	0	39	1	113
04	19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	30 1 71 4	17501 3 2096 9	1905	1900	0	25	1	93
05	19933 X	17905	-0-	-2028	-0-	7 1 120 4	15666 3 2112 9	1920	1903	0	9	1	101

STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 285545	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL	DEPTH	10312	PERF.10504	-	20426
12	2139 X	452	-0-	-1687	-0-	18 3 426 9	8 4	387	387	1			38
01	1922 X	138	-0-	-1784	-0-	2 1 3 4	11 3 122 9	111	139	1			10
02	899 X	17	-0-	-882	-0-	1 1 1 4	1 3 14 9	13	22	1			1
03	713 X	144	-0-	-569	-0-	7 3 133 9	4 4	121	106	1			16
04	690 X	109	-0-	-581	-0-	95 3 13 9	1 4	12	26	1			2
05	465 X	258	-0-	-207	-0-	235 3 21 9	2 4	19	18	1			3

STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 285555	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL	DEPTH	10419	PERF.10648	-	20502
12	6200 X	5392	-0-	-808	-0-	4234 3 1140 9	18 4	1036	995	1			102
01	6200 X	4585	-0-	-1615	-0-	2 1 13 4	4002 3 568 9	516	571	1	1	8	46
02	5655 X	4811	-0-	-844	-0-	1 1 15 4	3995 3 800 9	727	710	1			63
03	5394 X	4473	-0-	-921	-0-	1 1 14 4	3864 3 594 9	540	534	1			69
04	5220 X	3328	-0-	-1892	-0-	2908 3 409 9	11 4	372	392	1			49
05	5394 X	4903	-0-	-491	-0-	4085 3 802 9	16 4	729	3	0	678	1	97

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	5H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 285571	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL	DEPTH 10410	PERF.10602	- 20542					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6200 X	4088	-0-	-2112	-0-	3819 251 9	3	18	4	Y	228	224	1			22
01	6200 X	3929	-0-	-2271	-0-	2 18 4	1	3594 315 9	3	Y	286	282	1	1	8	25
02	5394 X	3581	-0-	-1813	-0-	1 16 4	1	3272 292 9	3	Y	265	267	1			23
03	4092 X	2957	-0-	-1135	-0-	1 19 4	1	2650 287 9	3	Y	261	251	1			33
04	3960 X	2739	-0-	-1221	-0-	2561 166 9	3	12	4	Y	151	164	1			20
05	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4010 226 9	3	17	4	Y	205	3	0	195	1	27
JAWS STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285641	COMPL. DATE 11/11/2017	TOTAL	DEPTH 10226	PERF.10557	- 18038					
12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3030 590 9	3	44	4	Y	536	939	1			215
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2253 543 9	3	80	4	Y	494	503	1	2	8	204
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	258 432 9	3	48	4	Y	393	180	1			417
03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	50 4	4	283	9	Y	257	174	1			500
04	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	1587 594 9	3	72	4	Y	540	541	1	4	8	495
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	3865 833 9	3	101	4	Y	757	887	1	4	8	361
STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 286173	COMPL. DATE 07/30/2018	TOTAL	DEPTH 10480	PERF.10730	- 18948					
12	29437 X	29437	-0-	-0-	-0-	43 187 4	1	27113 2094 9	3	Y	1904	1819	0	85	1	95
01	24986 X	23746	-0-	-1240	-0-	38 30 4	1	21784 1894 9	3	Y	1722	1614	0	74	1	123
02	26361 X	21739	-0-	-4622	-0-	27 34 4	1	19769 1909 9	3	Y	1735	1624	0	96	1	137
03	29450 X	22262	-0-	-7188	-0-	16 61 4	1	20023 2162 9	3	Y	1965	1865	0	95	1	142
04	28500 X	21537	-0-	-6963	-0-	4 64 4	1	19593 1876 9	3	Y	1705	1682	0	27	1	138
05	29450 X	23517	-0-	-5933	-0-	21292 2178 9	3	47	4	Y	1980	1945	0	12	1	159
STATE APACHE 57				WELL #:	103H	RRCID -> 286194	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL	DEPTH 10616	PERF.10800	- 15427					
12	17887 X	7446	-0-	-10441	-0-	6126 1300 9	3	20	4	Y	1182	1224	0	22	1	35
01	16647 X	13892	-0-	-2755	-0-	11809 2068 9	3	15	4	Y	1880	1825	0	27	1	54
02	14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	12253 2091 9	3	18	4	Y	1901	1865	0	26	1	64
03	15788 X	15788	-0-	-0-	-0-	13687 2089 9	3	12	4	Y	1899	1866	0	28	1	69
04	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	13692 1938 9	3	20	4	Y	1762	1727	0	16	1	88
05	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	13834 2662 9	3	14	4	Y	2420	2373	0	6	1	128

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT A				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
				WELL #:	1H	RRCID -> 286199	COMPL. DATE 11/14/2019	TOTAL	DEPTH 10556	PERF.10505	- 19073					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12		26195 X	24261	-0-	-1934	-0-	23516 3 711 9	34	4	Y	646	621	1	53		
01		26877 X	25474	-0-	-1403	-0-	24568 3 864 9	42	4	Y	785	784	1 8	53		
02		25143 X	24773	-0-	-370	-0-	24149 3 596 9	28	4	Y	542	565	1	30		
03		26877 X	26380	-0-	-497	-0-	25684 3 657 9	39	4	Y	597	585	1	42		
04		24660 X	22081	-0-	-2579	-0-	21660 3 392 9	29	4	Y	356	375	1	23		
05		26474 X	22466	-0-	-4008	-0-	21953 3 479 9	34	4	Y	435	412	1	46		
STATE BLUEWING UNIT A				WELL #:	2H	RRCID -> 286201	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL	DEPTH 10431	PERF.10567	- 19023					
12		16275 X	15772	-0-	-503	-0-	14617 3 1103 9	52	4	Y	1003	984	1	82		
01		16957 X	16957	-0-	-0-	-0-	15577 3 1312 9	68	4	Y	1193	1193	1 8	81		
02		20619 X	17745	-0-	-2874	-0-	16595 3 1099 9	51	4	Y	999	1024	1	56		
03		22041 X	18783	-0-	-3258	-0-	17523 3 1197 9	63	4	Y	1088	1068	1	76		
04		19740 X	13313	-0-	-6427	-0-	12546 3 726 9	41	4	Y	660	694	1	42		
05		18972 X	15087	-0-	-3885	-0-	14118 3 917 9	52	4	Y	834	789	1	87		
STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 286411	COMPL. DATE 08/10/2018	TOTAL	DEPTH 10457	PERF.10740	- 18923					
12		24707 X	22507	-0-	-2200	-0-	23 1 130 4	20551 3 1803 9	Y	1639	1593 0 6 8	62	1	82		
01		24707 X	23182	-0-	-1525	-0-	23 1 47 4	21282 3 1830 9	Y	1664	1551 0 6 8	70	1	119		
02		23113 X	20272	-0-	-2841	-0-	16 1 39 4	18571 3 1646 9	Y	1496	1410 0 1 8	86	1	118		
03		23126 X	20217	-0-	-2909	-0-	9 1 50 4	18384 3 1774 9	Y	1613	1531 0	84	1	116		
04		22440 X	19555	-0-	-2885	-0-	2 1 59 4	17791 3 1703 9	Y	1548	1517 0	22	1	125		
05		23188 X	20622	-0-	-2566	-0-	18895 3 1695 9	32	4	Y	1541	1531 0 2 8	9	1	124	
STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 286412	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL	DEPTH 10437	PERF.10652	- 18455					
12		22692 X	17622	-0-	-5070	-0-	33 1 129 4	15532 3 1928 9	Y	1753	1732 0 1 8	45	1	89		
01		20336 X	14777	-0-	-5559	-0-	32 1 22 4	13074 3 1649 9	Y	1499	1433 0 5 8	42	1	108		
02		19024 X	14617	-0-	-4407	-0-	25 1 20 4	12978 3 1594 9	Y	1449	1381 0 1 8	59	1	116		
03		18786 X	17654	-0-	-1132	-0-	17 1 43 4	15683 3 1911 9	Y	1737	1657 0	70	1	126		
04		18180 X	15683	-0-	-2497	-0-	4 1 29 4	14035 3 1615 9	Y	1468	1456 0	19	1	119		
05		17608 X	2663	-0-	-14945	-0-	1949 3 702 9	12	4	Y	638	703 0 1 8	1	1	52	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 7H															ASSOCIATED RRCID -> 286413															CAPACITY COMPL. DATE 03/23/2019															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																						
12	32062	X	32062	-0-	-0-	-0-				63	1	29207	3	Y	2279	2254	0	86	1	115																																																						
										285	4	2507	9			1	8																																																									
01	35929	X	30077	-0-	-5852	-0-				51	1	27421	3	Y	2336	2187	0	89	1	167																																																						
										35	4	2570	9			8	8																																																									
02	35090	X	30014	-0-	-5076	-0-				37	1	27284	3	Y	2411	2261	0	125	1	191																																																						
										41	4	2652	9			1	8																																																									
03	37510	X	33210	-0-	-4300	-0-				22	1	29644	3	Y	3157	2986	0	133	1	229																																																						
										71	4	3473	9																																																													
04	36300	X	35552	-0-	-748	-0-				6	1	32642	3	Y	2593	2568	0	45	1	209																																																						
										52	4	2852	9																																																													
05	35328	X	35328	-0-	-0-	-0-				32545	3	51	4	Y	2484	2473	0	18	1	199																																																						
										2732	9					3	8																																																									
STATE CREEK 17-8 UNIT															WELL #: 9H															RRCID -> 286423															COMPL. DATE 03/23/2019															TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451														
12	16833	X	7931	-0-	-8902	-0-				16	1	7518	3	Y	299	268	0	22	1	14																																																						
										68	4	329	9			2	8																																																									
01	17143	X	8928	-0-	-8215	-0-				22	1	8598	3	Y	266	234	0	27	1	18																																																						
										15	4	293	9			1	8																																																									
02	16037	X	10932	-0-	-5105	-0-				21	1	10707	3	Y	170	130	0	48	1	10																																																						
										17	4	187	9																																																													
03	17143	X	12886	-0-	-4257	-0-				14	1	12562	3	Y	253	192	0	56	1	15																																																						
										32	4	278	9																																																													
04	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-				3	1	13514	3	Y	205	183	0	22	1	15																																																						
										27	4	226	9																																																													
05	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-				15637	3	18	4	Y	73	74	0	10	1	4																																																						
										80	9																																																															
STATE CREEK 17-8 UNIT															WELL #: 10H															RRCID -> 286424															COMPL. DATE 02/25/2019															TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520														
12	29543	X	25756	-0-	-3787	-0-				37	1	22630	3	Y	2654	2572	0	66	1	135																																																						
										170	4	2919	9			5	8																																																									
01	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-				41	1	23016	3	Y	2704	2561	0	73	1	196																																																						
										50	4	2974	9			9	8																																																									
02	22301	X	18865	-0-	-3436	-0-				20	1	16620	3	Y	1993	1953	0	75	1	160																																																						
										33	4	2192	9			1	8																																																									
03	25761	X	20482	-0-	-5279	-0-				16	1	18205	3	Y	2011	1944	0	81	1	146																																																						
										49	4	2212	9																																																													
04	25230	X	11950	-0-	-13280	-0-				3	1	10474	3	Y	1310	1337	0	12	1	107																																																						
										32	4	1441	9																																																													
05	26071	X	16806	-0-	-9265	-0-				14951	3	28	4	Y	1661	1625	0	7	1	134																																																						
										1827	9					2	8																																																									
STATE CREEK 17-8 UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 286426															COMPL. DATE 08/12/2018															TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900														
12	20522	X	17671	-0-	-2851	-0-				19	1	15936	3	Y	1476	1444	0	47	1	75																																																						
										92	4	1624	9			3	8																																																									
01	20243	X	14771	-0-	-5472	-0-				21	1	13349	3	Y	1253	1191	0	43	1	90																																																						
										23	4	1378	9			4	8																																																									
02	16820	X	15295	-0-	-1525	-0-				18	1	13751	3	Y	1365	1282	0	63	1	109																																																						
										24	4	1502	9			1	8																																																									
03	19466	X	19466	-0-	-0-	-0-				13	1	17375	3	Y	1849	1746	0	78	1	134																																																						
										44	4	2034	9																																																													
04	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-				3	1	18113	3	Y	1842	1801	0	26	1	149																																																						
										43	4	2026	9																																																													
05	23543	X	23543	-0-	-0-	-0-				21463	3	33	4	Y	1861	1846	0	12	1	150																																																						
										2047	9					2	8																																																									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN A UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	19654 X	15086	-0-	-4568	-0-	71 20	1 4	13905 1090	3 9	Y	991	944 2	0 8	63
01	17639 X	14762	-0-	-2877	-0-	253 44	1 4	13354 1111	3 9	Y	1010	978 1	0 8	61
02	15776 X	13607	-0-	-2169	-0-	46 18	1 4	12612 931	3 9	Y	846	815 1	0 8	65
03	16864 X	11136	-0-	-5728	-0-	21 15	1 4	10590 510	3 9	Y	464	466 0	0	40
04	15728 X	15728	-0-	-0-	-0-	18 18	1 4	14558 1134	3 9	Y	1031	980 0	0	73
05	15097 X	30	-0-	-15067	-0-	1 12	1 4	2 15	3 9	Y	14	62 0	0	25
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459														
12	20088 X	19530	-0-	-558	-0-	18359 1169	3 9	2 9	4 Y	1063	1022	1		148
01	20088 X	18785	-0-	-1303	-0-	17537 1225	3 9	23 9	4 Y	1114	1105	1	6 8	151
02	19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	17914 17403	3 3	1434 166	9 4	Y	1304	1217 1313	1 1	234
03	19530 X	18891	-0-	-639	-0-	1322 2	9 1		Y	1202	1191	1	2 8	121
04	23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	21701 31	3 4		Y	1293	1191	1	2 8	221
05	22171 X	22171	-0-	-0-	-0-	1422 5	9 1		Y	1367	1446	1	2 8	140
LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662														
12	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	11045 2889	3 9	95 9	4 Y	2626	2518	0	66 1	224
01	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	11257 2880	3 9	72 9	4 Y	2618	2597	0	66 1	177
02	11919 X	7596	-0-	-4323	-0-	6260 1302	3 9	34 9	4 Y	1184	1235	0	26 1	100
03	16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	13813 2434	3 9	39 9	4 Y	2213	2162	0	54 1	95
04	13740 X	9817	-0-	-3923	-0-	25 485	1 4	7761 1546	3 9	Y	1405	1461 0	0	1
05	17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	14827 2582	3 9	17 9	4 Y	2347	2325	0	14 1	9
LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604														
12	20026 X	16905	-0-	-3121	-0-	13878 2932	3 9	95 9	4 Y	2665	2593	0	82 1	226
01	19530 X	17596	-0-	-1934	-0-	14379 3126	3 9	91 9	4 Y	2842	2791	0	83 1	191
02	15776 X	9188	-0-	-6588	-0-	7774 1357	3 9	57 9	4 Y	1234	1291	0	31 1	103
03	16864 X	7952	-0-	-8912	-0-	6161 1760	3 9	31 9	4 Y	1600	1595	0	24 1	69
04	19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	45 802	1 4	14255 4087	3 9	Y	3715	3686 1	0 8	4
05	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	16447 2748	3 9	18 9	4 Y	2498	2479	0	14 1	9

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 E			//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:			ASSOCIATED 5H RRCID -> 286611			CAPACITY COMPL. DATE 09/04/2018					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
12	12090 X	9563	-0-	-2527	-0-	7857 1675	3 9		31	4	Y	1523	1424	0	47	1	226	
01	12090 X	9901	-0-	-2189	-0-	7931 1937	3 9		33	4	Y	1761	1716	0	47	1	222	
02	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	10797 2138	3 9		41	4	Y	1944	1889	0	44	1	233	
03	9703 X	8069	-0-	-1634	-0-	6651 1405	3 9		13	4	Y	1277	1210	0	26	1	257	
04	13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	10833 2488	3 9		348	4	Y	2262	2468	0	5	1	43	
05	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	11500 605	3 9		40	4	Y	550	579	0	9	1	5	
STATE COACHMAN B UNIT																		
			WELL #:			2H	RRCID -> 286612	COMPL. DATE 10/03/2018					TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882					
12	22785 X	19294	-0-	-3491	-0-	75 21	1 4		18175	3 9	Y	930	874	0	52	1	58	
01	20305 X	1212	-0-	-19093	-0-	86 15	1 4		1023	3 9	Y	347	381	0	2	1	22	
02	19053 X	15280	-0-	-3773	-0-	36 14	1 4		14887	3 9	Y	312	276	0	36	1	22	
03	23729 X	23729	-0-	-0-	-0-	47 34	1 4		22529	3 9	Y	1017	898	0	55	1	86	
04	19710 X	18816	-0-	-894	-0-	19 19	1 4		17905	3 9	Y	794	800	0	25	1	55	
05	19282 X	36	-0-	-19246	-0-	1 1	1 4		873	3 9	Y	28	47	0			36	
LINK VJ RANCH 14-23 F																		
			WELL #:			6H	RRCID -> 286639	COMPL. DATE 02/27/2019					TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153					
12	14074 X	13714	-0-	-360	-0-	10934 2735	3 9		45	4	Y	2486	2279	0	67	1	371	
01	13733 X	12831	-0-	-902	-0-	10574 2219	3 9		38	4	Y	2017	2069	0	64	1	253	
02	12673 X	12281	-0-	-392	-0-	9960 2290	3 9		31	4	Y	2082	2043	0	42	1	250	
03	13609 X	7222	-0-	-6387	-0-	5625 1582	3 9		15	4	Y	1438	1356	0	22	1	292	
04	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	11469 3369	3 9		374	4	Y	3063	3287	0	7	1	58	
05	13702 X	13409	-0-	-293	-0-	11384 1988	3 9		37	4	Y	1807	1839	0	10	1	16	
LINK VJ RANCH 14-23 G																		
			WELL #:			7H	RRCID -> 286640	COMPL. DATE 03/01/2019					TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191					
12	14601 X	7797	-0-	-6804	-0-	6308 1447	3 9		42	4	Y	1315	1259	0	40	1	195	
01	14415 X	7161	-0-	-7254	-0-	5592 1527	3 9		42	4	Y	1388	1369	0	35	1	175	
02	13456 X	5240	-0-	-8216	-0-	3948 1253	3 9		39	4	Y	1139	1158	0	17	1	138	
03	14260 X	2722	-0-	-11538	-0-	1902 810	3 9		10	4	Y	736	703	0	8	1	149	
04	11400 X	1329	-0-	-10071	-0-	850 385	3 9		94	4	Y	350	491	0	1	1	7	
05	7812 X	3536	-0-	-4276	-0-	2569 941	3 9		26	4	Y	855	851	0	3	1	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN C UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
12	23715 X	23704	-0-	-11	-0-	73	1	21589	3	Y	1838	1753	0	118
01	23715 X	6522	-0-	-17193	-0-	20	4	2022	9	Y	678	738	0	41
02	21721 X	21224	-0-	-497	-0-	81	1	5681	3	Y	1345	1234	0	102
03	24139 X	24139	-0-	-0-	-0-	14	4	746	9	Y	1831	1717	0	159
04	22470 X	22062	-0-	-408	-0-	35	1	19695	3	Y	1610	1625	0	114
05	23219 X	86	-0-	-23133	-0-	14	4	1480	9	Y	70	97	0	87
						41	1	22010	3	Y				
						74	4	2014	9	Y				
						19	1	20252	3	Y				
						20	4	1771	9	Y				
						1	1	7	3	Y				
						1	4	77	9	Y				
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886														
12	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	8589	3	28	4	Y	1307	1227	0	134
01	11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	1438	9	10255	3	Y	1109	1168	0	48
02	11832 X	10391	-0-	-1441	-0-	1220	9	9303	3	Y	970	911	0	78
03	11346 X	11247	-0-	-99	-0-	1067	9	10075	3	Y	1046	1028	0	65
04	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	1151	9	10427	3	Y	1046	1024	0	65
05	12025 X	12025	-0-	-0-	-0-	1151	9	10849	3	Y	1049	1011	0	96
						1154	9							
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730														
12	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	5702	3	13	4	Y	487	452	0	50
01	3286 X	2263	-0-	-1023	-0-	536	9	1722	3	Y	479	501	0	21
02	4698 X	2322	-0-	-2376	-0-	527	9	1733	3	Y	523	493	0	42
03	6262 X	2192	-0-	-4070	-0-	575	9	1710	3	Y	425	430	0	26
04	6060 X	2354	-0-	-3706	-0-	468	9	1931	3	Y	373	367	0	23
05	6262 X	2029	-0-	-4233	-0-	410	9	1594	3	Y	383	367	0	35
						421	9							
STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969														
12	25834 X	25834	-0-	-0-	-0-	80	1	23498	3	Y	2031	1893	0	129
01	24749 X	24749	-0-	-0-	-0-	22	4	2234	9	Y	1696	1655	0	102
02	22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	282	1	22552	3	Y	1679	1601	0	128
03	23746 X	12623	-0-	-11123	-0-	49	4	1866	9	Y	741	775	0	64
04	25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	50	1	20627	3	Y	1946	1837	0	138
05	23746 X	101	-0-	-23645	-0-	20	4	1847	9	Y	82	118	0	102
						27	1	11762	3	Y				
						19	4	815	9	Y				
						29	1	23362	3	Y				
						29	4	2141	9	Y				
						1	1	9	3	Y				
						1	4	90	9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 286678	COMPL. DATE 10/03/2018	TOTAL	DEPTH 10377	PERF.10644	- 17982
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	17515 X	13175	-0-	-4340	-0-	70 1 20 4	11905 3 1180 9	Y	1073	1026 0 2 8	34 1 69
01	16554 X	514	-0-	-16040	-0-	75 1 13 4	119 3 307 9	Y	279	331 0	17
02	13079 X	11301	-0-	-1778	-0-	32 1 13 4	10560 3 696 9	Y	633	575 0 27 1	48
03	13981 X	10869	-0-	-3112	-0-	36 1 26 4	9795 3 1012 9	Y	920	862 0 26 1	80
04	13530 X	10767	-0-	-2763	-0-	16 1 17 4	9803 3 931 9	Y	846	851 0 15 1	60
05	13175 X	47	-0-	-13128	-0-	1 1 1 4	4 3 41 9	Y	37	51 0	46
STATE MAGELLAN 7											
				WELL #:	23H	RRCID -> 286679	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL	DEPTH 11962	PERF.12283	- 16686
12	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	33 1 34 4	9046 3 1816 9	Y	1651	1619 0 11 1	81
01	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	39 1 33 4	9098 3 1770 9	Y	1609	1620 0 5 8	46
02	12789 X	10352	-0-	-2437	-0-	37 1 16 4	8693 3 1606 9	Y	1460	1440 0 5 8	39
03	11656 X	10592	-0-	-1064	-0-	38 1 31 4	8936 3 1587 9	Y	1443	1397 0 18 8	52
04	11160 X	8997	-0-	-2163	-0-	30 1 22 4	7953 3 992 9	Y	902	906 0 13 8	28
05	11067 X	8900	-0-	-2167	-0-	23 1 20 4	8020 3 837 9	Y	761	765 0 4 8	17
STATE COACHMAN B UNIT											
				WELL #:	1H	RRCID -> 286830	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL	DEPTH 10378	PERF.10694	- 17969
12	23312 X	16601	-0-	-6711	-0-	58 1 16 4	15157 3 1370 9	Y	1245	1206 0 2 8	80
01	23312 X	20037	-0-	-3275	-0-	235 1 41 4	18457 3 1304 9	Y	1185	1140 0 1 8	71
02	21460 X	20739	-0-	-721	-0-	47 1 19 4	19349 3 1324 9	Y	1204	1137 0 1 8	91
03	22692 X	10098	-0-	-12594	-0-	20 1 14 4	9617 3 447 9	Y	406	440 0 23 1	34
04	19380 X	15361	-0-	-4019	-0-	18 1 18 4	14283 3 1042 9	Y	947	894 0 20 1	67
05	22165 X	61	-0-	-22104	-0-	1 1 1 4	5 3 54 9	Y	49	57 0	59
STATE COACHMAN C UNIT											
				WELL #:	2H	RRCID -> 286842	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL	DEPTH 10416	PERF.10700	- 17955
12	24769 X	24638	-0-	-131	-0-	92 1 26 4	21725 3 2795 9	Y	2541	2414 0 3 8	163
01	24769 X	7535	-0-	-17234	-0-	108 1 19 4	6547 3 861 9	Y	783	877 0 1 8	48
02	20996 X	7227	-0-	-13769	-0-	18 1 7 4	6274 3 928 9	Y	844	810 0 1 8	65
03	27002 X	27002	-0-	-0-	-0-	52 1 37 4	23677 3 3236 9	Y	2942	2687 0 1 8	258
04	23847 X	23847	-0-	-0-	-0-	22 1 22 4	21128 3 2675 9	Y	2432	2484 0 1 8	173
05	22444 X	125	-0-	-22319	-0-	1 1 1 4	11 3 112 9	Y	102	148 0	127

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
//CONT.// 253162																		
WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	41261 X	26849	-0-	-14412	-0-	25481	3	34	4	Y	1213	1211	1					167
01	41261 X	23973	-0-	-17288	-0-	1334	9	22672	3	60	4	Y	1128	1137	1	7	8	151
02	38599 X	27634	-0-	-10965	-0-	1241	9	26121	3	36	4	Y	1343	1256	1	4	8	234
03	36890 X	19774	-0-	-17116	-0-	1477	9	18520	3	172	4	Y	984	1119	1	2	8	97
04	32670 X	27065	-0-	-5605	-0-	1082	9	3	1	25768	3	Y	1154	1056	1	2	8	193
05	29543 X	27593	-0-	-1950	-0-	25	4	6	1	26041	3	Y	1386	1437	1	2	8	140
						21	4			1525	9							
STATE RIO UNIT																		
WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139																		
12	24087 X	22420	-0-	-1667	-0-	10	1	20379	3	Y	1752	1742	0	54	1			78
01	24087 X	21296	-0-	-2791	-0-	104	4	1927	9			3	8					
02	22533 X	21929	-0-	-604	-0-	50	1	17229	3	Y	3637	3497	0	46	1			170
03	23715 X	14884	-0-	-8831	-0-	16	4	4001	9			2	8					
04	21690 X	14603	-0-	-7087	-0-	42	1	17955	3	Y	3558	3514	0	32	1			182
05	23436 X	19618	-0-	-3818	-0-	18	4	3914	9									
						27	1	12525	3	Y	2101	2151	0	21	1			111
						21	4	2311	9									
						23	1	12754	3	Y	1612	1627	0	17	1			79
						53	4	1773	9									
						3	1	17254	3	Y	2105	2064	0	9	1			111
						45	4	2316	9									
STATE RIO UNIT																		
WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048																		
12	21390 X	19807	-0-	-1583	-0-	9	1	17399	3	Y	2098	2011	0	52	1			94
01	22016 X	22016	-0-	-0-	-0-	91	4	2308	9			4	8					
02	21052 X	21052	-0-	-0-	-0-	49	1	19179	3	Y	2520	2444	0	51	1			117
03	19809 X	18261	-0-	-1548	-0-	16	4	2772	9			2	8					
04	22835 X	22835	-0-	-0-	-0-	40	1	18517	3	Y	2253	2222	0	33	1			115
05	22506 X	20312	-0-	-2194	-0-	17	4	2478	9									
						24	1	15549	3	Y	2427	2387	0	27	1			128
						18	4	2670	9									
						25	1	19915	3	Y	2579	2554	0	26	1			127
						58	4	2837	9									
						3	1	17127	3	Y	2852	2819	0	9	1			151
						45	4	3137	9									
STATE RIO UNIT																		
WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130																		
12	24748 X	24748	-0-	-0-	-0-	8	1	22729	3	Y	1752	1661	0	78	1			77
01	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	84	4	1927	9			3	8					
02	21895 X	21178	-0-	-717	-0-	45	1	22138	3	Y	1543	1477	0	72	1			70
03	24738 X	24690	-0-	-48	-0-	15	4	1697	9			1	8					
04	23940 X	20079	-0-	-3861	-0-	32	1	19538	3	Y	1449	1403	0	43	1			73
05	24738 X	20211	-0-	-4527	-0-	14	4	1594	9									
						26	1	23002	3	Y	1493	1441	0	48	1			77
						20	4	1642	9									
						20	1	19116	3	Y	815	822	0	31	1			39
						46	4	897	9									
						3	1	19042	3	Y	1025	999	0	12	1			53
						38	4	1128	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	27661 X	27661	-0-	-0-	-0-	29 1	21428 3	Y	5547	5458 0	88 1	154		
						102 4	6102 9							
01	29476 X	29476	-0-	-0-	-0-	43 1	24167 3	Y	4691	4586 0	108 1	147		
						106 4	5160 9			4 8				
02	27528 X	27528	-0-	-0-	-0-	73 1	22866 3	Y	4075	4003 0	69 1	150		
						106 4	4483 9							
03	27249 X	23986	-0-	-3263	-0-	38 1	19908 3	Y	3582	3321 0	172 1	239		
						100 4	3940 9							
04	26370 X	24066	-0-	-2304	-0-	24 1	20165 3	Y	3445	3453 0	44 1	187		
						87 4	3790 9							
05	27249 X	21021	-0-	-6228	-0-	16 1	17289 3	Y	3297	3283 0	15 1	185		
						89 4	3627 9			1 8				
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775														
12	39153 X	29170	-0-	-9983	-0-	33 1	24701 3	Y	3969	3912 0	113 1	108		
						70 4	4366 9							
01	39153 X	29645	-0-	-9508	-0-	43 1	23816 3	Y	5204	5025 0	119 1	163		
						62 4	5724 9			5 8				
02	33060 X	28152	-0-	-4908	-0-	73 1	23001 3	Y	4557	4476 0	77 1	167		
						65 4	5013 9							
03	35435 X	35435	-0-	-0-	-0-	56 1	29065 3	Y	5675	5192 0	272 1	378		
						71 4	6243 9							
04	34140 X	28644	-0-	-5496	-0-	28 1	23632 3	Y	4480	4557 0	58 1	243		
						56 4	4928 9							
05	30101 X	29761	-0-	-340	-0-	22 1	24505 3	Y	4696	4657 0	17 1	264		
						68 4	5166 9			1 8				
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927														
12	26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	31 1	23286 3	Y	3222	3158 0	91 1	88		
						3544 9								
01	31479 X	31479	-0-	-0-	-0-	48 1	26716 3	Y	4286	4122 0	114 1	134		
						4715 9				4 8				
02	27681 X	27681	-0-	-0-	-0-	75 1	23656 3	Y	3591	3525 0	68 1	132		
						3950 9								
03	27218 X	26638	-0-	-580	-0-	43 1	22437 3	Y	3704	3410 0	179 1	247		
						84 4	4074 9							
04	27000 X	24278	-0-	-2722	-0-	24 1	20476 3	Y	3367	3388 0	43 1	183		
						74 4	3704 9							
05	27900 X	19689	-0-	-8211	-0-	15 1	16793 3	Y	2574	2598 0	14 1	144		
						50 4	2831 9			1 8				
LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550														
12	22010 X	14500	-0-	-7510	-0-	11598 3	2902 9	Y	2638	2576 0	69 1	104		
01	22010 X	17102	-0-	-4908	-0-	13509 3	3593 9	Y	3266	3144 0	79 1	143		
										4 8				
02	18734 X	14783	-0-	-3951	-0-	12174 3	24 4	Y	2350	2319 0	49 1	124		
						2585 9				1 8				
03	20026 X	15118	-0-	-4908	-0-	12159 3	54 4	Y	2641	2555 0	47 1	148		
						2905 9				15 8				
04	16560 X	9475	-0-	-7085	-0-	7146 3	34 4	Y	2086	2125 0	4 1	102		
						2295 9				3 8				
05	22649 X	22649	-0-	-0-	-0-	18056 3	68 4	Y	4114	3878 0	17 1	321		
						4525 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 D															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	17422 X	15728	-0-	-1694	-0-	12742 3	2940 9	46 4	Y	2673	2594 0	85 1			105
01	17081 X	15893	-0-	-1188	-0-	12511 3	3333 9	49 4	Y	3030	2918 0	82 1			132
02	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	12692 3	3319 9	76 4	Y	3017	2930 0	58 1			160
03	18118 X	18118	-0-	-0-	-0-	14021 3	4029 9	68 4	Y	3663	3540 0	61 1			205
04	17533 X	17533	-0-	-0-	-0-	13481 3	3983 9	69 4	Y	3621	3634 0	9 1			176
05	17577 X	17577	-0-	-0-	-0-	13616 3	3907 9	54 4	Y	3552	3436 0	15 1			277
LINK VJ RANCH 26-23 E															
WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631															
12	17453 X	16264	-0-	-1189	-0-	13806 3	2418 9	40 4	Y	2198	2094 0	100 1			85
01	17701 X	11765	-0-	-5936	-0-	10748 3	996 9	21 4	Y	905	874 0	77 1			37
02	16559 X	12807	-0-	-3752	-0-	11571 3	1189 9	47 4	Y	1081	1006 0	57 1			55
03	17701 X	14064	-0-	-3637	-0-	12642 3	1387 9	35 4	Y	1261	1178 0	59 1			68
04	15750 X	14322	-0-	-1428	-0-	13409 3	887 9	26 4	Y	806	827 0	8 1			37
05	16275 X	14500	-0-	-1775	-0-	13743 3	732 9	25 4	Y	665	640 0	14 1			48
LINK VJ RANCH 26-23 F															
WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688															
12	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	13990 3	3351 9	46 4	Y	3046	2971 0	76 1			120
01	16992 X	16992	-0-	-0-	-0-	13404 3	3535 9	53 4	Y	3214	3118 0	72 1			141
02	16164 X	16164	-0-	-0-	-0-	12812 3	3277 9	75 4	Y	2979	2913 0	48 1			158
03	17391 X	17285	-0-	-106	-0-	13190 3	4032 9	63 4	Y	3665	3555 0	47 1			206
04	16830 X	8861	-0-	-7969	-0-	6332 3	2498 9	31 4	Y	2271	2359 0	4 1			111
05	17391 X	13978	-0-	-3413	-0-	10602 3	3323 9	53 4	Y	3021	2885 0	11 1			236
LINK VJ RANCH 26-23 G															
WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598															
12	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	13305 3	3241 9	3241 9	Y	2946	2864 0	77 1			116
01	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	11961 3	3067 9	3067 9	Y	2788	2710 0	69 1			122
02	14152 X	12523	-0-	-1629	-0-	10165 3	2338 9	20 4	Y	2125	2093 0	40 1			113
03	15686 X	13914	-0-	-1772	-0-	11494 3	2371 9	49 4	Y	2155	2090 0	43 1			120
04	15180 X	13564	-0-	-1616	-0-	10965 3	2547 9	52 4	Y	2315	2311 0	6 1			113
05	15686 X	14317	-0-	-1369	-0-	12615 3	1664 9	38 4	Y	1513	1498 0	12 1			116

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 287287	CAPACITY COMPL. DATE 07/30/2019				TOTAL	DEPTH 10555	CNTY: WARD PERF.10774 - 20877						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	28458	X	20904	-0-	-7554	-0-	24 3044	1 9	17836	3	Y	2767	2749	0	57	1	76		
01	28458	X	25720	-0-	-2738	-0-	38 4507	1 9	21175	3	Y	4097	3966	0	74	1	129		
02	26622	X	20354	-0-	-6268	-0-	54 3276	1 9	17024	3	Y	2978	2957	0	40	1	110		
03	26319	X	21923	-0-	-4396	-0-	35 92	1 4	18074	3	Y	3384	3119	0	148	1	227		
04	25470	X	23967	-0-	-1503	-0-	24 102	1 4	19779	3	Y	3693	3685	0	34	1	201		
05	25730	X	23306	-0-	-2424	-0-	18 89	1 4	19853	3	Y	3042	3060	0	11	1	171		
LINK VJ RANCH 26-23 B				WELL #:	2H	RRCID -> 287297	COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL	DEPTH 11135	PERF.11420 - 18603						
12	19592	X	16153	-0-	-3439	-0-	12905 3193	3 9	55	4	Y	2903	2830	0	87	1	114		
01	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	15512 3105	3 9	54	4	Y	2823	2707	0	103	1	122		
02	19285	X	18282	-0-	-1003	-0-	14967 3232	3 9	83	4	Y	2938	2835	0	69	1	155		
03	20615	X	18673	-0-	-1942	-0-	15629 2984	3 9	60	4	Y	2713	2631	0	69	1	150		
04	19950	X	11413	-0-	-8537	-0-	9222 2158	3 9	33	4	Y	1962	2008	0	6	1	95		
05	24963	X	24963	-0-	-0-	-0-	20836 4062	3 9	65	4	Y	3693	3480	0	22	1	286		
HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV				WELL #:	2H	RRCID -> 287548	COMPL. DATE 12/23/2015				TOTAL	DEPTH 11210	PERF.11565 - 15763						
12	8618	X	5355	-0-	-3263	-0-	3677 1529	3 9	149	4	N	1390	1365	1			285		
01	7285	X	6652	-0-	-633	-0-	4804 1682	3 9	166	4	N	1529	1565	1			249		
02	6148	X	5440	-0-	-708	-0-	3928 1507	3 9	5	4	N	1370	1362	1			257		
03	6572	X	4894	-0-	-1678	-0-	3437 1322	3 9	135	4	N	1202	1168	1			291		
*04	6450	X	2281	-0-	-4169	-0-	1599 617	3 9	65	4	N	561	376	1	1	8	475		
05	6665	X	2011	-0-	-4654	-0-	1634 273	3 9	104	4	N	248	390	1			333		
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 287618	COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL	DEPTH 10087	PERF.10212 - 20393						
12	11098	X	10231	-0-	-867	-0-	9248 946	3 9	37	4	Y	860	756	1			120		
01	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	7830 1341	3 9	34	4	Y	1219	1164	1	6	8	169		
02	1334	X	1046	-0-	-288	-0-	825 215	3 9	6	4	Y	195	327	1	1	8	36		
03	10075	X	153	-0-	-9922	-0-	7 142	3 9	4	4	Y	129	152	1			13		
04	9750	X	808	-0-	-8942	-0-	1 12	1 4	597	3	Y	180	162	1			31		
05	10075	X	560	-0-	-9515	-0-	2 20	1 4	348	3	Y	173	186	1			18		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	8H	ASSOCIATED RRCID -> 287619	CAPACITY COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL	DEPTH 10111	CNTY: WARD PERF.10302 - 20387				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-					-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-					-0-
02	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-						Y	-0-					-0-
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 287620	COMPL. DATE 03/02/2019				TOTAL	DEPTH 10086	PERF.10218 - 20455				
12	5115 X	1201	-0-	-3914	-0-	1135 3	59 9	7 4	Y	54	52 1						7
01	3751 X	891	-0-	-2860	-0-	802 3	73 9	16 4	Y	66	64 1						9
02	3509 X	82	-0-	-3427	-0-	1 3	62 9	19 4	Y	56	54 1						11
03	3751 X	129	-0-	-3622	-0-	5 3	101 9	23 4	Y	92	93 1						10
04	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	3 1	39 4	9178 3	Y	906	758 1			2 8			156
05	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	7 1	41 4	997 9	Y	960	1017 1			1 8			98
								12279 3									
								1056 9									
STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 287662	COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL	DEPTH 10113	PERF.10314 - 20316				
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-						-0-
01	4557 X	131	-0-	-4426	-0-	131 3			Y	-0-							-0-
02	4263 X	-0-	-0-	-4263	-0-				Y	-0-							-0-
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-							-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-							-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-							-0-
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 288016	COMPL. DATE 06/23/2020				TOTAL	DEPTH 10826	PERF.11202 - 21026				
12	61132 X	45859	-0-	-15273	-0-	56 1	82 4	41738 3	Y	3621	3513 0			106 1			99
01	61132 X	47544	-0-	-13588	-0-	76 1	89 4	42341 3	Y	4580	4414 0			118 1			143
02	55825 X	47648	-0-	-8177	-0-	136 1	61 4	5038 9	Y	4335	4239 0			80 1			159
03	55180 X	44513	-0-	-10667	-0-	78 1	44 4	42682 3	Y	3576	3312 0			186 1			237
04	48546 X	48546	-0-	-0-	-0-	53 1	29 4	40457 3	Y	4165	4116 0			60 1			226
05	50933 X	47669	-0-	-3264	-0-	45 4	39 1	43866 3	Y	3916	3898 0			24 1			219
								4582 9									
								43272 3									
								4308 9			1 8						
STATE CORREA UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288075	COMPL. DATE 09/26/2019				TOTAL	DEPTH 10659	PERF.10900 - 20764				
12	26753 X	25209	-0-	-1544	-0-	29 1	27 4	21949 3	Y	2913	2837 0			58 1			71
01	27488 X	27488	-0-	-0-	-0-	31 1	26 4	3204 9	Y	3059	2937 0			69 1			107
02	30311 X	30311	-0-	-0-	-0-	521 1	28 4	24066 3	Y	2958	2945 0			51 1			69
03	31357 X	31357	-0-	-0-	-0-	26 4	104 1	3365 9	Y	3034	2882 0			51 1			170
04	28659 X	28659	-0-	-0-	-0-	29 4	22 1	27887 3	Y	2478	2529 0			37 1			82
05	32395 X	29382	-0-	-3013	-0-	22 1	26 4	26508 3	Y	2757	2724 0			15 1			98
								25885 3									
								2726 9									
								26252 3									
								3033 9			2 8						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
			WELL #:			3H	RRCID -> 288098			COMPL. DATE 04/16/2021			TOTAL	DEPTH 11260	PERF.11334	- 21247			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	56141	X	10597	-0-	-45544	-0-			23 1	9769 3	Y		720		739 0	39 1		17	
01	56141	X	20744	-0-	-35397	-0-			13 4	792 9					5 8				
02	63684	X	33008	-0-	-30676	-0-			28 1	19095 3	Y		1455		1334 0	82 1		49	
03	68076	X	34368	-0-	-33708	-0-			20 4	1601 9					7 8				
04	36480	X	33449	-0-	-3031	-0-			548 1	29690 3	Y		2483		2389 0	86 1		57	
05	35514	X	35514	-0-	-0-	-0-			39 4	2731 9									
									111 1	31701 3	Y		2292		2156 0	66 1		127	
									35 4	2521 9									
									24 1	31080 3	Y		2097		2105 0	50 1		69	
									38 4	2307 9									
									74 1	33710 3	Y		1538		1532 0	21 1		53	
									38 4	1692 9					1 8				
STATE ASPEN C UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 288221			COMPL. DATE 12/27/2019			TOTAL	DEPTH 10458	PERF.10562	- 18033			
12	14167	X	2102	-0-	-12065	-0-			403 1	1532 3	Y		144		54 0	4 1		618	
01	11284	X	11175	-0-	-109	-0-			9 4	158 9					2 8				
02	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-			430 1	9224 3	Y		1340		1167 0	25 1		763	
03	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-			47 4	1474 9					3 8				
04	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-			211 1	14725 3	Y		1742		1535 0	95 1		875	
05	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-			90 4	1916 9									
									231 1	14034 3	Y		1638		1424 0	99 1		990	
									113 4	1802 9									
									116 1	13420 3	Y		1420		1637 0	18 1		755	
									96 4	1562 9									
									115 1	13421 3	Y		1451		1150 0	7 1		1048	
									156 4	1596 9					1 8				
STATE ASPEN C UNIT			WELL #:			2H	RRCID -> 288222			COMPL. DATE 12/23/2019			TOTAL	DEPTH 10457	PERF.10620	- 17921			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
STATE APACHE 57			WELL #:			1602H	RRCID -> 288243			COMPL. DATE 02/17/2020			TOTAL	DEPTH 10504	PERF.10700	- 18076			
12	23157	X	20231	-0-	-2926	-0-			18388 3	123 4	Y		1564		1561 0	55 1		86	
01	20739	X	16515	-0-	-4224	-0-			1720 9						1 8				
02	19372	X	14805	-0-	-4567	-0-			15921 3	594 9	Y		540		547 0	52 1		25	
03	20243	X	14600	-0-	-5643	-0-									2 8				
04	19590	X	14233	-0-	-5357	-0-			14079 3	726 9	Y		660		586 0	46 1		53	
05	20243	X	15379	-0-	-4864	-0-			14417 3	11 4	Y		156		154 0	43 1		12	
									172 9										
									13489 3	18 4	Y		660		596 0	15 1		61	
									726 9										
									14542 3	20 4	Y		743		738 0	6 1		60	
									817 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1603H		ASSOCIATED RRCID -> 288244		CAPACITY COMPL. DATE 02/17/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	33666 X	26803	-0-	-6863	-0-	25414 1256 9	3	133	4	Y	1142	1148 5 8	0	76	1	60		
01	33666 X	24603	-0-	-9063	-0-	23842 743 9	3	18	4	Y	675	623 3 8	0	78	1	31		
02	28043 X	24443	-0-	-3600	-0-	21874 2536 9	3	33	4	Y	2305	2063 3 8	0	83	1	190		
03	29400 X	29400	-0-	-0-	-0-	26132 3241 9	3	27	4	Y	2946	2746 3 8	0	91	1	299		
04	26998 X	26998	-0-	-0-	-0-	25388 1599 9	3	11	4	Y	1454	1585 1 8	0	33	1	135		
05	26815 X	25163	-0-	-1652	-0-	23254 1888 9	3	21	4	Y	1716	1698 1 8	0	12	1	140		
STATE APACHE 57				WELL #: 1604H		RRCID -> 288245		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119						
12	27993 X	21758	-0-	-6235	-0-	20381 1252 9	3	125	4	Y	1138	1141 9 8	0	61	1	61		
01	27993 X	19006	-0-	-8987	-0-	18835 169 9	3	2	4	Y	154	147 1 8	0	62	1	5		
02	22823 X	16878	-0-	-5945	-0-	16775 101 9	3	2	4	Y	92	38 3 8	0	56	1	3		
03	24397 X	11231	-0-	-13166	-0-	11143 78 9	3	10	4	Y	71	36 3 8	0	34	1	4		
04	21060 X	13993	-0-	-7067	-0-	13696 284 9	3	13	4	Y	258	223 3 8	0	16	1	23		
05	21762 X	19335	-0-	-2427	-0-	18482 832 9	3	21	4	Y	756	710 3 8	0	8	1	61		
STATE APACHE 57				WELL #: 1605H		RRCID -> 288247		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608						
12	3100 N	9892	-0-	6792	6792	10 107 4	1	8174 1601 9	3	Y	1455	1503 9 8	0	22	1	66		
01	3100 N	15135	-0-	12035	18827	67 21 4	1	13429 1618 9	3	Y	1471	1404 8 8	0	58	1	67		
02	32362 X	13535	-0-	-18827	-0-	48 21 4	1	12107 1359 9	3	Y	1235	1205 3 8	0	35	1	62		
03	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	37 31 4	1	13166 1461 9	3	Y	1328	1285 3 8	0	36	1	69		
04	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	28 66 4	1	11683 1305 9	3	Y	1186	1172 3 8	0	25	1	58		
05	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	4 51 4	1	11952 1455 9	3	Y	1323	1301 1 8	0	10	1	69		
STATE APACHE 57				WELL #: 1606H		RRCID -> 288248		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618						
12	3100 N	8389	-0-	5289	5289	5 58 4	1	6207 2119 9	3	Y	1926	1824 6 8	0	22	1	88		
01	3100 N	21238	-0-	18138	23427	57 18 4	1	18645 2518 9	3	Y	2289	2182 12 8	0	79	1	104		
02	41366 X	17939	-0-	-23427	-0-	46 20 4	1	15834 2039 9	3	Y	1854	1819 3 8	0	45	1	94		
03	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	38 30 4	1	15649 2258 9	3	Y	2053	1998 3 8	0	42	1	107		
04	18840 X	12897	-0-	-5943	-0-	25 60 4	1	10814 1998 9	3	Y	1816	1812 3 8	0	22	1	89		
05	19468 X	13156	-0-	-6312	-0-	4 50 4	1	11270 1832 9	3	Y	1665	1656 1 8	0	9	1	88		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	RRCID -> 288269	COMPL. DATE 12/22/2020	TOTAL	DEPTH 10581	PERF.10617	- 20526			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	23728 X	23728	-0-	-0-	-0-	20759 3	2891 9	78 4	Y	2628	2484 1			216
01	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	22293 3	3301 9	90 4	Y	3001	3011 1	3 8		203
02	30554 X	30554	-0-	-0-	-0-	27281 3	3199 9	74 4	Y	2908	2948 1	1 8		162
03	32865 X	32865	-0-	-0-	-0-	29471 3	3303 9	91 4	Y	3003	2955 1			210
04	29095 X	29095	-0-	-0-	-0-	26165 3	2851 9	79 4	Y	2592	2635 1			167
05	25424 X	25424	-0-	-0-	-0-	22855 3	2499 9	70 4	Y	2272	2201 1			238
MCKNIGHT 29 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288272	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL	DEPTH 11788	PERF.11940	- 16757			
12	11563 X	7562	-0-	-4001	-0-	32 1	79 4	5700 3	Y	1592	1520 0	8 1		123
01	11563 X	11021	-0-	-542	-0-	61 1	139 4	8557 3	Y	2058	2143 0	23 1		10
02	22127 X	8358	-0-	-13769	-0-	32 1	18 4	2264 9		1643	1628 0	8 1		12
03	23653 X	10031	-0-	-13622	-0-	32 1	18 4	6501 3	Y	1643	1628 0	8 1		12
04	10680 X	9183	-0-	-1497	-0-	16 1	74 4	1807 9		1853	1821 0	7 1		30
05	11036 X	9346	-0-	-1690	-0-	16 1	4 4	7903 3	Y	1853	1821 0	7 1		30
						19 1	4 4	2038 9		1814	1812 0	11 1		14
						15 1	2068 9	7165 3	Y	1814	1812 0	11 1		14
						15 1		1995 9		1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20
						15 1		7263 3	Y	1880	1865 0	5 1		20

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	5H	ASSOCIATED RRCID -> 288537	CAPACITY COMPL. DATE 04/18/2020				TOTAL	DEPTH 10519	PERF.10645	- 20590	CNTY: WARD		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		33691 X	33691	-0-	-0-	-0-	37	1	30325	3	Y	2997	2892	0	86	1	72
							32	4	3297	9			7	8			
01		30628 X	26372	-0-	-4256	-0-	30	1	23338	3	Y	2708	2599	0	72	1	94
							25	4	2979	9			15	8			
02		26912 X	25912	-0-	-1000	-0-	487	1	23125	3	Y	2068	2066	0	48	1	48
							25	4	2275	9							
03		33697 X	25136	-0-	-8561	-0-	93	1	22568	3	Y	2228	2106	0	45	1	125
							24	4	2451	9							
04		32610 X	20453	-0-	-12157	-0-	18	1	17979	3	Y	2210	2235	0	27	1	73
							25	4	2431	9							
05		33697 X	24031	-0-	-9666	-0-	57	1	20533	3	Y	3099	3048	0	12	1	110
							32	4	3409	9			2	8			
STATE CORREA UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 288538	COMPL. DATE 04/19/2020				TOTAL	DEPTH 10939	PERF.11040	- 20986			
12		15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	27	1	14220	3	Y	964	927	0	35	1	23
							1060	9					1	8			
01		14198 X	13213	-0-	-985	-0-	24	1	12137	3	Y	956	908	0	33	1	33
							1052	9					5	8			
02		15196 X	12663	-0-	-2533	-0-	366	1	11303	3	Y	904	895	0	21	1	21
							994	9									
03		15314 X	13859	-0-	-1455	-0-	75	1	12767	3	Y	915	863	0	22	1	51
							10	4	1007	9							
04		14820 X	12313	-0-	-2507	-0-	16	1	11473	3	Y	742	752	0	17	1	24
							8	4	816	9							
05		15314 X	12054	-0-	-3260	-0-	41	1	10946	3	Y	961	943	0	7	1	34
							10	4	1057	9			1	8			
STATE BLUEWING UNIT A				WELL #:	3H	RRCID -> 288558	COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL	DEPTH 10548	PERF.10574	- 19349			
12		29698 X	18633	-0-	-11065	-0-	17151	3	43	4	Y	1308	1253	1			107
							1439	9									
01		28117 X	20482	-0-	-7635	-0-	18768	3	56	4	Y	1507	1510	1	2	8	102
							1658	9									
02		24505 X	21722	-0-	-2783	-0-	20214	3	44	4	Y	1331	1358	1	1	8	74
							1464	9									
03		26195 X	22673	-0-	-3522	-0-	21178	3	51	4	Y	1313	1295	1			92
							1444	9									
04		20736 X	20736	-0-	-0-	-0-	19344	3	47	4	Y	1223	1236	1			79
							1345	9									
05		23219 X	19453	-0-	-3766	-0-	18227	3	45	4	Y	1074	1040	1			113
							1181	9									
MANHATTAN STATE UNIT				WELL #:	51H	RRCID -> 288816	COMPL. DATE 12/24/2019				TOTAL	DEPTH 9735	PERF.10264	- 19395			
12		43140 X	43140	-0-	-0-	-0-	108	1	39686	3	Y	3033	3003	1	6	8	109
							10	4	3336	9							
01		43314 X	43314	-0-	-0-	-0-	116	1	39804	3	Y	3073	3027	1	45	8	110
							14	4	3380	9							
02		38976 X	32473	-0-	-6503	-0-	147	1	29840	3	Y	2164	2194	1	12	8	68
							106	4	2380	9							
03		49918 X	49918	-0-	-0-	-0-	270	1	46133	3	Y	3139	3108	1			99
							62	4	3453	9							
04		46886 X	46886	-0-	-0-	-0-	239	1	43347	3	Y	2951	2808	1	147	8	95
							54	4	3246	9							
05		42749 X	35251	-0-	-7498	-0-	226	1	32153	3	Y	2607	2497	1	116	8	89
							4	4	2868	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 253162 6H	ASSOCIATED RRCID -> 289005		CAPACITY COMPL. DATE 01/02/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16915 X	16915	-0-	-0-	-0-	13234 3665	3 9	16	4	Y	3332	3244	0	55	1			83
01	19141 X	19141	-0-	-0-	-0-	15243 3826	3 9	72	4	Y	3478	3485	0 8	36	1			35
02	16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	13216 2901	3 9	15	4	Y	2637	2614	0 8	22	1			29
03	18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	15474 3136	3 9	34	4	Y	2851	2804	0 8	18	1			50
04	16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	13774 2507	3 9	32	4	Y	2279	2278	0 8	13	1			30
05	16399 X	16202	-0-	-197	-0-	14103 2031	3 9	68	4	Y	1846	1822	0 8	6	1			41
ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 289008	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11889	PERF.12135 - 16683									
12	13857 X	11045	-0-	-2812	-0-	9831 1201	3 9	13	4	Y	1092	1061	0	18	1			27
01	13857 X	10592	-0-	-3265	-0-	9322 1219	3 9	51	4	Y	1108	1091	0 8	29	1			11
02	10643 X	10263	-0-	-380	-0-	8935 1317	3 9	11	4	Y	1197	1176	0 8	14	1			13
03	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	10322 1447	3 9	25	4	Y	1315	1288	0 8	11	1			23
04	10680 X	10419	-0-	-261	-0-	9327 1076	3 9	16	4	Y	978	975	0 8	8	1			13
05	11036 X	10933	-0-	-103	-0-	9802 1086	3 9	45	4	Y	987	970	0 8	4	1			22
ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 289009	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11878	PERF.12013 - 16765									
12	9703 X	9294	-0-	-409	-0-	7629 1653	3 9	12	4	Y	1503	1480	0	11	1			38
01	9703 X	8961	-0-	-742	-0-	7542 1373	3 9	46	4	Y	1248	1254	0 8	18	1			12
02	9077 X	7758	-0-	-1319	-0-	6543 1205	3 9	10	4	Y	1095	1082	0 8	9	1			12
03	9455 X	8547	-0-	-908	-0-	7234 1290	3 9	23	4	Y	1173	1153	0 8	7	1			21
04	9000 X	8368	-0-	-632	-0-	7079 1275	3 9	14	4	Y	1159	1156	0 8	5	1			15
05	9300 X	8218	-0-	-1082	-0-	6896 1286	3 9	36	4	Y	1169	1153	0 8	2	1			26
ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 289010	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11840	PERF.12008 - 16805									
12	18135 X	13971	-0-	-4164	-0-	10578 3379	3 9	14	4	Y	3072	2991	0	18	1			77
01	16554 X	8622	-0-	-7932	-0-	7529 1032	3 9	61	4	Y	938	981	0 8	22	1			9
02	13775 X	9678	-0-	-4097	-0-	8461 1202	3 9	15	4	Y	1093	1069	0 8	16	1			12
03	13981 X	10260	-0-	-3721	-0-	9000 1227	3 9	33	4	Y	1115	1091	0 8	12	1			19
04	13530 X	10227	-0-	-3303	-0-	8642 1564	3 9	21	4	Y	1422	1408	0 8	9	1			18
05	13981 X	9741	-0-	-4240	-0-	7656 2028	3 9	57	4	Y	1844	1814	0 8	3	1			41

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2111H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 289160					COMPL. DATE 09/30/2020				
										TOTAL DEPTH 10428				
										PERF.10658 - 20726				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12		32178 X	29109	-0-	-3069	-0-	156 1	25923 3	Y	2599	2495 0	93 1		117
							171 4	2859 9			5 8			
01		34813 X	28993	-0-	-5820	-0-	168 1	25757 3	Y	2705	2552 0	101 1		168
							92 4	2976 9			1 8			
02		32567 X	31241	-0-	-1326	-0-	140 1	27524 3	Y	3228	2951 0	172 1		272
							26 4	3551 9			1 8			
03		34813 X	17740	-0-	-17073	-0-	49 1	15786 3	Y	1687	1715 0	98 1		146
							49 4	1856 9						
04		33060 X	27992	-0-	-5068	-0-	68 1	24653 3	Y	2909	2849 0	47 1		159
							71 4	3200 9						
05		33418 X	33324	-0-	-94	-0-	78 1	29927 3	Y	2992	2964 0	23 1		163
							28 4	3291 9			1 8			

STATE HARRISON RANCH 57					WELL #: 2112H					RRCID -> 289161				
										COMPL. DATE 09/30/2020				
										TOTAL DEPTH 10447				
										PERF.10700 - 20781				
12		41757 X	40888	-0-	-869	-0-	218 1	36274 3	Y	3763	3620 0	109 1		171
							257 4	4139 9			6 8			
01		41757 X	37932	-0-	-3825	-0-	219 1	33634 3	Y	3599	3433 0	110 1		225
							120 4	3959 9			2 8			
02		39735 X	39735	-0-	-0-	-0-	177 1	34933 3	Y	4178	3845 0	204 1		353
							29 4	4596 9			1 8			
03		43596 X	43596	-0-	-0-	-0-	117 1	38067 3	Y	4810	4520 0	221 1		422
							121 4	5291 9						
04		42086 X	42086	-0-	-0-	-0-	102 1	36863 3	Y	4567	4673 0	66 1		250
							97 4	5024 9						
05		42501 X	27736	-0-	-14765	-0-	60 1	23312 3	Y	3951	3966 0	17 1		217
							18 4	4346 9			1 8			

STATE HARRISON RANCH 57					WELL #: 2113H					RRCID -> 289162				
										COMPL. DATE 09/30/2020				
										TOTAL DEPTH 10455				
										PERF.10721 - 20852				
12		37510 X	14893	-0-	-22617	-0-	81 1	13468 3	Y	1067	1029 0	42 1		48
							170 4	1174 9			4 8			
01		37510 X	9904	-0-	-27606	-0-	55 1	8421 3	Y	1229	1170 0	29 1		77
							76 4	1352 9			1 8			
02		32625 X	14507	-0-	-18118	-0-	64 1	12645 3	Y	1618	1487 0	70 1		138
							18 4	1780 9						
03		34875 X	12919	-0-	-21956	-0-	35 1	11266 3	Y	1407	1359 0	62 1		124
							70 4	1548 9						
04		20160 X	12194	-0-	-7966	-0-	30 1	10790 3	Y	1196	1236 0	18 1		66
							58 4	1316 9						
05		15500 X	12066	-0-	-3434	-0-	28 1	10882 3	Y	1038	1040 0	7 1		57
							14 4	1142 9						

STATE HARRISON RANCH 57					WELL #: 2118H					RRCID -> 289163				
										COMPL. DATE 10/01/2020				
										TOTAL DEPTH 10518				
										PERF.10690 - 15410				
12		18259 X	15356	-0-	-2903	-0-	79 1	13177 3	Y	1774	1743 0	38 1		81
							149 4	1951 9			4 8			
01		18259 X	14596	-0-	-3663	-0-	86 1	13177 3	Y	1165	1131 0	42 1		72
							51 4	1282 9			1 8			
02		15747 X	12052	-0-	-3695	-0-	54 1	10585 3	Y	1270	1178 0	56 1		108
							16 4	1397 9						
03		16740 X	13415	-0-	-3325	-0-	36 1	11645 3	Y	1519	1432 0	61 1		134
							63 4	1671 9						
04		16455 X	16455	-0-	-0-	-0-	41 1	14762 3	Y	1448	1479 0	24 1		79
							59 4	1593 9						
05		15345 X	9634	-0-	-5711	-0-	22 1	8431 3	Y	1062	1078 0	5 1		58
							13 4	1168 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DIAGON ALLEY A																	CNTY: WARD															
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162																	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD							
WELL #: 1H																	RRCID -> 289164				COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE											
12		50685 X	37375	-0-	-13310	-0-	203	1	33822	3	Y	2737	2629	0	112	1	123															
							339	4	3011	9			5	8																		
01		50685 X	37883	-0-	-12802	-0-	219	1	33900	3	Y	3303	3098	0	123	1	205															
							131	4	3633	9																						
02		38309 X	33022	-0-	-5287	-0-	149	1	29470	3	Y	3060	2838	0	170	1	257															
							37	4	3366	9																						
03		40641 X	25148	-0-	-15493	-0-	68	1	22222	3	Y	2506	2417	0	127	1	219															
							101	4	2757	9																						
04		39330 X	31942	-0-	-7388	-0-	78	1	28131	3	Y	3292	3281	0	50	1	180															
							112	4	3621	9																						
05		37882 X	36901	-0-	-981	-0-	87	1	33542	3	Y	2950	2946	0	23	1	161															
							27	4	3245	9																						
STATE DIAGON ALLEY B																	WELL #: 2H				RRCID -> 289165				COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845			
12		26071 X	15680	-0-	-10391	-0-	80	1	13336	3	Y	1835	1805	0	45	1	84															
							245	4	2019	9			7	8																		
01		26071 X	13221	-0-	-12850	-0-	70	1	10794	3	Y	2054	1968	0	40	1	130															
							98	4	2259	9																						
02		21228 X	10257	-0-	-10971	-0-	42	1	8419	3	Y	1610	1552	0	49	1	139															
							25	4	1771	9																						
03		22692 X	5752	-0-	-16940	-0-	17	1	5428	3	Y	218	316	0	23	1	18															
							67	4	240	9																						
04		21960 X	1545	-0-	-20415	-0-	3	1	1252	3	Y	211	215	0	2	1	12															
							58	4	232	9																						
05		15686 X	7106	-0-	-8580	-0-	16	1	6032	3	Y	943	900	0	3	1	52															
							21	4	1037	9																						
LINK VJ RANCH 24-13 C																	WELL #: 3H				RRCID -> 289234				COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527			
12		36146 X	27709	-0-	-8437	-0-	21352	3	15	4	Y	5765	5583	0	181	1	82															
							6342	9																								
01		35247 X	29893	-0-	-5354	-0-	23245	3	23	4	Y	6023	5771	0	195	1	139															
							6625	9																								
02		29889 X	29889	-0-	-0-	-0-	23510	3	89	4	Y	5718	5640	0	120	1	97															
							6290	9																								
03		31899 X	29843	-0-	-2056	-0-	23386	3	71	4	Y	5805	5629	0	113	1	136															
							6386	9					24	8																		
04		32541 X	32541	-0-	-0-	-0-	25127	3	460	4	Y	6322	6284	0	18	1	124															
							6954	9					32	8																		
05		31899 X	30370	-0-	-1529	-0-	23655	3	26	4	Y	6081	6020	0	29	1	156															
							6689	9																								
APOLLO 7																	WELL #: 8H				RRCID -> 289258				COMPL. DATE 12/08/2018				TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841			
12		8773 X	7545	-0-	-1228	-0-	6396	3	27	4	Y	1020	957	0	13	1	73															
							1122	9																								
01		8773 X	7959	-0-	-814	-0-	6722	3	28	4	Y	1099	1123	0	22	1	24															
							1209	9					3	8																		
02		8178 X	7495	-0-	-683	-0-	6396	3	25	4	Y	976	938	0	21	1	37															
							1074	9					4	8																		
03		8742 X	7917	-0-	-825	-0-	6801	3	26	4	Y	991	983	0	10	1	31															
							1090	9					4	8																		
04		8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	7561	3	25	4	Y	976	964	0	7	1	31															
							1074	9					5	8																		
05		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	8273	3	25	4	Y	892	883	0	3	1	33															
							981	9					4	8																		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	5H	RRCID ->	289259	COMPL.	DATE	12/09/2018	TOTAL	DEPTH	12073	PERF.	12217 - 16896
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14167 X	14060	-0-	-107	-0-	12236	3	35	4	Y	1626	1527	0	19	116
01	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	1789	9	12497	3	34	4	Y	1600	1646	34
02	12470 X	12389	-0-	-81	-0-	1760	9	10828	3	30	4	Y	1392	1340	53
03	14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	1531	9	12471	3	32	4	Y	1493	1479	46
04	13830 X	12425	-0-	-1405	-0-	1642	9	10871	3	29	4	Y	1386	1376	44
05	14291 X	13113	-0-	-1178	-0-	1525	9	11698	3	28	4	Y	1261	1252	46
						1387	9							3	8
APOLLO 7				WELL #:	4H	RRCID ->	289260	COMPL.	DATE	02/16/2018	TOTAL	DEPTH	11885	PERF.	12187 - 16709
12	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7335	3	31	4	Y	398	374	0	10	28
01	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	438	9	7083	3	30	4	Y	387	385	8
02	8787 X	6783	-0-	-2004	-0-	426	9	6430	3	26	4	Y	297	271	11
03	8742 X	7570	-0-	-1172	-0-	327	9	7301	3	27	4	Y	220	204	6
04	8010 X	7640	-0-	-370	-0-	242	9	7118	3	28	4	Y	449	425	14
05	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	494	9	7506	3	32	4	Y	685	664	25
						754	9							7	8
APOLLO 7				WELL #:	9H	RRCID ->	289263	COMPL.	DATE	12/07/2018	TOTAL	DEPTH	12035	PERF.	12158 - 16889
12	10540 X	8119	-0-	-2421	-0-	6606	3	29	4	Y	1349	1272	0	10	97
01	9672 X	8105	-0-	-1567	-0-	1484	9	6628	3	27	4	Y	1318	1367	28
02	7424 X	7328	-0-	-96	-0-	1450	9	5980	3	26	4	Y	1202	1165	46
03	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	1322	9	6687	3	27	4	Y	1235	1229	38
04	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	1359	9	7710	3	27	4	Y	1266	1253	40
05	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	7741	3	1393	9	24	4	Y	1086	1080	40
						1195	9							3	8
APOLLO 7				WELL #:	10H	RRCID ->	289264	COMPL.	DATE	12/07/2018	TOTAL	DEPTH	11969	PERF.	12206 - 16818
12	14539 X	11312	-0-	-3227	-0-	9751	3	35	4	Y	1387	1305	0	18	99
01	13051 X	11593	-0-	-1458	-0-	1526	9	9828	3	38	4	Y	1570	1601	34
02	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	1727	9	9188	3	34	4	Y	1372	1321	52
03	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	1509	9	10306	3	35	4	Y	1411	1399	44
04	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	1552	9	11277	3	36	4	Y	1540	1521	48
05	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	1694	9	11430	3	35	4	Y	1386	1374	51
						1525	9							5	8

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 289265	CAPACITY COMPL. DATE 12/09/2018				TOTAL	DEPTH 12005	CNTY: WARD PERF.12119 - 16824			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	12958 X	8088	-0-	-4870	-0-	7493 575	3 9	20	4	Y	523	482	0	12	1	37
01	12524 X	8233	-0-	-4291	-0-	7386 824	3 9	23	4	Y	749	747 3	0 8	20	1	16
02	8758 X	7601	-0-	-1157	-0-	7081 501	3 9	19	4	Y	455	430 4	0 8	20	1	17
03	8990 X	8883	-0-	-107	-0-	7921 936	3 9	26	4	Y	851	825 5	0 8	12	1	26
04	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	7715 968	3 9	23	4	Y	880	868 4	0 8	6	1	28
05	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	7657 1142	3 9	26	4	Y	1038	1022 3	0 8	3	1	38
APOLLO 7				WELL #:	7H	RRCID -> 289266	COMPL. DATE 12/08/2018				TOTAL	DEPTH 12059	PERF.12194 - 16876			
12	9858 X	7457	-0-	-2401	-0-	6284 1150	3 9	23	4	Y	1045	982	0	11	1	75
01	9858 X	7824	-0-	-2034	-0-	6523 1277	3 9	24	4	Y	1161	1190 2	0 8	19	1	25
02	7859 X	7018	-0-	-841	-0-	5901 1096	3 9	21	4	Y	996	964 2	0 8	17	1	38
03	7843 X	7671	-0-	-172	-0-	6539 1111	3 9	21	4	Y	1010	1005 3	0 8	9	1	31
04	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	7383 1027	3 9	20	4	Y	934	927 3	0 8	6	1	29
05	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	7685 1069	3 9	21	4	Y	972	960 2	0 8	3	1	36
APOLLO 7				WELL #:	11H	RRCID -> 289267	COMPL. DATE 12/07/2018				TOTAL	DEPTH 12013	PERF.12396 - 16887			
12	9889 X	4657	-0-	-5232	-0-	3423 1209	3 9	25	4	Y	1099	1043	0	6	1	79
01	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	7764 1420	3 9	28	4	Y	1291	1318 2	0 8	22	1	28
02	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	6230 1153	3 9	23	4	Y	1048	1016 3	0 8	17	1	40
03	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	8279 1346	3 9	27	4	Y	1224	1212 3	0 8	11	1	38
04	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	7123 1095	3 9	22	4	Y	995	993 3	0 8	6	1	31
05	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	8297 1191	3 9	24	4	Y	1083	1068 3	0 8	3	1	40
LINK VJ RANCH 24-13 A				WELL #:	1H	RRCID -> 289327	COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL	DEPTH 11224	PERF.11510 - 21551			
12	26226 X	2616	-0-	-23610	-0-	763 1843	3 9	10	4	Y	1675	1669	0	6	1	25
01	26226 X	312	-0-	-25914	-0-	236 65	3 9	11	4	Y	59	81	0	2	1	1
02	21808 X	1213	-0-	-20595	-0-	206 970	3 9	37	4	Y	882	867	0	1	1	15
03	22382 X	1398	-0-	-20984	-0-	907 461	3 9	30	4	Y	419	417 2	0 8	5	1	10
04	12510 X	859	-0-	-11651	-0-	562 151	3 9	146	4	Y	137	143 2	0 8	1	8	3
05	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	4397 3302	3 9	19	4	Y	3002	2921	0	6	1	78

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 B															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162															
WELL #: 2H				RRCID -> 289361				COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 11297			
												PERF.11435 - 21627			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	31899 X	30634	-0-	-1265	-0-	23952	3	18	4	Y	6058	5867	0	158	87
						6664	9								
01	30876 X	29941	-0-	-935	-0-	22227	3	25	4	Y	6990	6769	0	145	163
						7689	9								
02	25868 X	22662	-0-	-3206	-0-	16488	3	82	4	Y	5538	5529	0	78	94
						6092	9								
03	30628 X	22540	-0-	-8088	-0-	17417	3	66	4	Y	4597	4486	0	78	108
						5057	9					19			
04	29640 X	24833	-0-	-4807	-0-	18757	3	425	4	Y	5137	5106	0	12	101
						5651	9					26			
05	30628 X	26282	-0-	-4346	-0-	20823	3	30	4	Y	4935	4886	0	24	126
						5429	9								
LINK VJ RANCH 24-13 D															
WELL #: 4H				RRCID -> 289368				COMPL. DATE 01/31/2020				TOTAL DEPTH 11301			
												PERF.11603 - 21560			
12	45012 X	38776	-0-	-6236	-0-	31509	3	17	4	Y	6591	6349	0	223	94
						7250	9								
01	45012 X	36622	-0-	-8390	-0-	29465	3	26	4	Y	6483	6222	0	205	150
						7131	9								
02	39382 X	36553	-0-	-2829	-0-	29634	3	108	4	Y	6192	6094	0	143	105
						6811	9								
03	40291 X	40291	-0-	-0-	-0-	32831	3	90	4	Y	6700	6470	0	150	157
						7370	9					28			
04	37530 X	36448	-0-	-1082	-0-	28965	3	435	4	Y	6407	6386	0	20	125
						7048	9					33			
05	39060 X	34142	-0-	-4918	-0-	26663	3	23	4	Y	6778	6698	0	31	174
						7456	9								
LINK VJ RANCH 24-13 F															
WELL #: 6H				RRCID -> 289369				COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 11347			
												PERF.11634 - 21623			
12	30504 X	26284	-0-	-4220	-0-	20148	3	18	4	Y	5562	5378	0	177	79
						6118	9								
01	30411 X	21729	-0-	-8682	-0-	17207	3	24	4	Y	4089	3925	0	149	94
						4498	9								
02	25868 X	20780	-0-	-5088	-0-	16601	3	83	4	Y	3724	3676	0	79	63
						4096	9								
03	27342 X	21393	-0-	-5949	-0-	17096	3	66	4	Y	3846	3726	0	77	90
						4231	9					16			
04	26460 X	22606	-0-	-3854	-0-	17518	3	417	4	Y	4246	4219	0	12	83
						4671	9					22			
05	26288 X	19997	-0-	-6291	-0-	16051	3	21	4	Y	3568	3542	0	18	91
						3925	9								
LINK VJ RANCH 24-13 E															
WELL #: 5H				RRCID -> 289373				COMPL. DATE 01/31/2020				TOTAL DEPTH 11272			
												PERF.11676 - 21433			
12	31682 X	30888	-0-	-794	-0-	24635	3	16	4	Y	5670	5481	0	187	81
						6237	9								
01	32993 X	32993	-0-	-0-	-0-	26010	3	27	4	Y	6324	6064	0	195	146
						6956	9								
02	30682 X	29876	-0-	-806	-0-	24021	3	88	4	Y	5243	5167	0	134	88
						5767	9								
03	33031 X	33031	-0-	-0-	-0-	26321	3	80	4	Y	6027	5809	0	140	141
						6630	9					25			
04	31920 X	20768	-0-	-11152	-0-	16226	3	263	4	Y	3890	3923	0	13	76
						4279	9					19			
05	32984 X	31360	-0-	-1624	-0-	25115	3	24	4	Y	5655	5553	0	34	144
						6221	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 G				//CONT.// 71052 900 253162	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	751H	RRCID ->	289376	COMPL.	DATE 01/30/2020	TOTAL	DEPTH	12055	PERF.12236	- 22218		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	133951 X	114680	-0-	-19271	-0-		103739	3	43	4	Y	9907	9236	0	136	
							10898	9								
01	133951 X	100295	-0-	-33656	-0-		90331	3	55	4	Y	9008	8379	0	201	
							9909	9								
02	125164 X	10198	-0-	-114966	-0-		9689	3	24	4	Y	441	593	0	7	
							485	9								
03	132308 X	51559	-0-	-80749	-0-		46432	3	79	4	Y	4589	4281	0	105	
							5048	9				19	8			
04	110970 X	17009	-0-	-93961	-0-		14904	3	246	4	Y	1690	1746	0	32	
							1859	9				8	8			
05	114669 X	13039	-0-	-101630	-0-		12289	3	7	4	Y	675	678	0	16	
							743	9								
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	2115H	RRCID ->	289379	COMPL.	DATE 10/01/2020	TOTAL	DEPTH	10456	PERF.10685	- 20753		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	T. A.	444	-0-	444	444		46	3	42	4	Y	324	294	0	30	
							356	9								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	444						Y	-0-	30	0	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	444						Y	-0-			-0-	
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	2114H	RRCID ->	289393	COMPL.	DATE 10/01/2020	TOTAL	DEPTH	10456	PERF.10635	- 20808		
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	-0-			-0-	
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
STATE PATHFINDER 7				WELL #:	27H	RRCID ->	289394	COMPL.	DATE 02/14/2018	TOTAL	DEPTH	12287	PERF.12419	- 16886		
12	9920 X	8385	-0-	-1535	-0-		7179	3	17	4	Y	1081	1010	0	111	
							1189	9								
01	9920 X	8436	-0-	-1484	-0-		7261	3	17	4	Y	1053	1100	0	46	
							1158	9				2	8			
02	11020 X	7494	-0-	-3526	-0-		6525	3	16	4	Y	866	823	0	70	
							953	9				2	8			
03	9951 X	8300	-0-	-1651	-0-		7100	3	21	4	Y	1072	1050	0	67	
							1179	9				12	8			
04	8610 X	8029	-0-	-581	-0-		6890	3	19	4	Y	1018	1004	0	64	
							1120	9				11	8			
05	8432 X	8071	-0-	-361	-0-		6938	3	19	4	Y	1013	979	0	93	
							1114	9				2	8			
STATE ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289423	COMPL.	DATE 02/05/2019	TOTAL	DEPTH	11904	PERF.11988	- 22138		
12	35690 X	35690	-0-	-0-	-0-		137	1	28901	3	Y	5897	5786	0	162	
							165	4	6487	9						
01	38919 X	38919	-0-	-0-	-0-		144	1	29439	3	Y	8309	8253	0	130	
							196	4	9140	9			24	8		
02	37483 X	37483	-0-	-0-	-0-		184	1	28314	3	Y	8099	8048	0	151	
							76	4	8909	9						
03	39102 X	39102	-0-	-0-	-0-		149	1	28943	3	Y	9029	8791	0	289	
							78	4	9932	9			51	8		
04	35064 X	35064	-0-	-0-	-0-		42	1	26590	3	Y	7631	7633	0	203	
							38	4	8394	9			50	8		
05	35619 X	33450	-0-	-2169	-0-		12	1	24841	3	Y	7769	7698	0	236	
							51	4	8546	9			24	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 3H															ASSOCIATED RRCID -> 289442															CAPACITY COMPL. DATE 02/13/2019															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																																					
12	28813	X	28813	-0-	-0-	-0-					107 130	1 4	20866 7710	3 9	Y	7009	6821	0	64	1	192																																																					
01	27714	X	25587	-0-	-2127	-0-					102 140	1 4	18941 6404	3 9	Y	5822	5819	0 8	97	1	90																																																					
02	27724	X	23690	-0-	-4034	-0-					142 59	1 4	17924 5565	3 9	Y	5059	5046	0	9	8	94																																																					
03	29636	X	25216	-0-	-4420	-0-					117 61	1 4	18817 6221	3 9	Y	5655	5497	0 8	50	1	181																																																					
04	27870	X	21530	-0-	-6340	-0-					33 24	1 4	16475 4998	3 9	Y	4544	4551	0 8	33	1	121																																																					
05	28799	X	20298	-0-	-8501	-0-					10 25	1 4	16093 4170	3 9	Y	3791	3775	0 8	14	1	115																																																					
STATE ATLANTIS 7 UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 289443															COMPL. DATE 02/13/2019															TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111														
12	33914	X	33899	-0-	-15	-0-					107 129	1 4	26045 7618	3 9	Y	6925	6738	0	70	1	189																																																					
01	33139	X	32159	-0-	-980	-0-					106 145	1 4	24817 7091	3 9	Y	6446	6417	0 6	112	1	100																																																					
02	31726	X	29082	-0-	-2644	-0-					149 62	1 4	23198 5673	3 9	Y	5157	5154	0	7	8	96																																																					
03	33914	X	31876	-0-	-2038	-0-					134 70	1 4	24866 6806	3 9	Y	6187	6007	0 20	58	1	198																																																					
04	32820	X	26717	-0-	-6103	-0-					38 28	1 4	21213 5438	3 9	Y	4944	4954	0 18	38	1	132																																																					
05	33914	X	33702	-0-	-212	-0-					12 30	1 4	26954 6706	3 9	Y	6096	6025	0 5	12	1	186																																																					
STATE LAGNIAPPE 57															WELL #: 1H															RRCID -> 289481															COMPL. DATE 02/29/2020															TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303														
12	16027	X	11759	-0-	-4268	-0-					6 62	1 4	10019 1672	3 9	Y	1520	1495	0 2	31	1	69																																																					
01	15407	X	9026	-0-	-6381	-0-					31 10	1 4	7722 1263	3 9	Y	1148	1142	0 1	21	1	53																																																					
02	13572	X	8091	-0-	-5481	-0-					27 12	1 4	6728 1324	3 9	Y	1204	1182	0	13	1	62																																																					
03	14508	X	8319	-0-	-6189	-0-					21 17	1 4	6921 1360	3 9	Y	1236	1221	0	12	1	65																																																					
04	11370	X	9605	-0-	-1765	-0-					19 43	1 4	8220 1323	3 9	Y	1203	1198	0	11	1	59																																																					
05	11749	X	7934	-0-	-3815	-0-					2 31	1 4	6658 1243	3 9	Y	1130	1125	0	4	1	60																																																					
STATE DRAGONFLY UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 289584															COMPL. DATE 01/06/2022															TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008														
12	48774	X	48774	-0-	-0-	-0-					1299 3439	1 9	44036	3	Y	3126	3118	1			200																																																					
01	48116	X	48116	-0-	-0-	-0-					145 3418	1 9	44553	3	Y	3107	3164	1	15	8	128																																																					
02	46922	X	44336	-0-	-2586	-0-					47 2873	1 9	41416	3	Y	2612	2615	1	2	8	123																																																					
03	48763	X	45263	-0-	-3500	-0-					48 31	1 4	42551 2633	3 9	Y	2394	2351	1	3	8	163																																																					
04	47190	X	41063	-0-	-6127	-0-					33 26	1 4	39025 1979	3 9	Y	1799	1810	1	3	8	149																																																					
05	48763	X	39777	-0-	-8986	-0-					1073 23	1 4	37369 1312	3 9	Y	1193	1247	1	1	8	94																																																					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	11532 X	10854	-0-	-678	-0-	48 54	1 4	8578 2174	3 9	Y	1976	1857	0	153
01	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	66 114	1 4	9239 2243	3 9	Y	2039	2149	0	10
02	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	41 7	1 4	8404 2311	3 9	Y	2101	2082	0	15
03	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	20 78	1 4	10208 2692	3 9	Y	2447	2406	0	40
04	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	30 5	1 4	11464 3007	3 9	Y	2734	2732	0	21
05	15899 X	15899	-0-	-0-	-0-	27 1	1 4	12833 3038	3 9	Y	2762	2741	0	30
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951														
12	17081 X	15087	-0-	-1994	-0-	68 45	1 4	12249 2725	3 9	Y	2477	2331	0	191
01	17081 X	13621	-0-	-3460	-0-	80 91	1 4	11078 2372	3 9	Y	2156	2300	0	10
02	14036 X	12645	-0-	-1391	-0-	50 6	1 4	10228 2361	3 9	Y	2146	2126	0	15
03	15097 X	13727	-0-	-1370	-0-	22 65	1 4	10988 2652	3 9	Y	2411	2371	0	39
04	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	35 5	1 4	13181 2873	3 9	Y	2612	2606	0	20
05	18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	33 1	1 4	15621 3058	3 9	Y	2780	2755	0	30
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926														
12	17732 X	16004	-0-	-1728	-0-	71 55	1 4	12855 3023	3 9	Y	2748	2589	0	212
01	18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	109 150	1 4	15044 3079	3 9	Y	2799	2945	0	13
02	16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	67 9	1 4	13575 2632	3 9	Y	2393	2366	0	17
03	15996 X	12711	-0-	-3285	-0-	20 76	1 4	9894 2721	3 9	Y	2474	2435	0	40
04	17790 X	13282	-0-	-4508	-0-	27 5	1 4	10389 2861	3 9	Y	2601	2597	0	20
05	18383 X	13079	-0-	-5304	-0-	23 2257	1 9	10799 5041	3 9	Y	2052	2038	0	22
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9947 - 21488														
12	58962 X	46364	-0-	-12598	-0-	1175 59	1 4	40071 5059	3 9	Y	4599	4498	1	301
01	54560 X	45481	-0-	-9079	-0-	131 56	1 4	40389 4905	3 9	Y	4459	4551	1	188
02	42794 X	42794	-0-	-0-	-0-	43 54	1 4	37867 4830	3 9	Y	4391	4356	1	219
03	46376 X	44594	-0-	-1782	-0-	44 60	1 4	39352 5138	3 9	Y	4671	4552	1	333
04	44880 X	39004	-0-	-5876	-0-	29 55	1 4	34481 4439	3 9	Y	4035	4012	1	350
05	46376 X	39650	-0-	-6726	-0-	928 61	1 4	33620 5041	3 9	Y	4583	4538	1	392

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 289720	COMPL. DATE 08/04/2020	TOTAL	DEPTH 10747	PERF.10715 - 18294							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	38657 X	34524	-0-	-4133	-0-		89 1 25 4	32636 3 1774 9	3	Y	1613		1447 0 2 8	137 1			98
01	38657 X	33731	-0-	-4926	-0-		313 1 54 4	31598 3 1766 9	3	Y	1605		1466 0	146 1			91
02	36163 X	30838	-0-	-5325	-0-		55 1 22 4	29211 3 1550 9	3	Y	1409		1285 0	113 1			102
03	37789 X	34120	-0-	-3669	-0-		47 1 33 4	32212 3 1828 9	3	Y	1662		1500 0	126 1			138
04	34290 X	32140	-0-	-2150	-0-		20 1 21 4	30463 3 1636 9	3	Y	1487		1454 0	69 1			102
05	34534 X	71	-0-	-34463	-0-		1 1 1 4	6 3 63 9	3	Y	57		87 0				72
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 289809	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL	DEPTH 10326	PERF.10820 - 19745							
12	35154 X	33100	-0-	-2054	-0-		69 1 47 4	29534 3 3450 9	3	Y	3136		3024 0 5 8	97 1			123
01	34906 X	30646	-0-	-4260	-0-		58 1 49 4	26980 3 3559 9	3	Y	3235		3185 0 1 8	97 1			75
02	30943 X	24255	-0-	-6688	-0-		71 1 130 4	21157 3 2897 9	3	Y	2634		2588 0	60 1			61
03	33108 X	30297	-0-	-2811	-0-		86 1 143 4	26685 3 3383 9	3	Y	3075		2960 0	75 1			101
04	32040 X	29899	-0-	-2141	-0-		126 1 39 4	25804 3 3930 9	3	Y	3573		3519 0	45 1			110
05	33108 X	29553	-0-	-3555	-0-		157 1 27 4	26138 3 3231 9	3	Y	2937		2924 0	18 1			105
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 289810	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL	DEPTH 10668	PERF.11060 - 20085							
12	64493 X	64493	-0-	-0-	-0-		104 1 70 4	59886 3 4433 9	3	Y	4030		3798 0 4 8	185 1			156
01	60915 X	55529	-0-	-5386	-0-		83 1 71 4	51662 3 3713 9	3	Y	3375		3279 0 1 8	174 1			77
02	55680 X	46484	-0-	-9196	-0-		90 1 164 4	43122 3 3108 9	3	Y	2825		2722 0	116 1			64
03	62527 X	49643	-0-	-12884	-0-		98 1 163 4	45511 3 3871 9	3	Y	3519		3349 0	120 1			114
04	60510 X	48039	-0-	-12471	-0-		150 1 47 4	44283 3 3559 9	3	Y	3235		3178 0	73 1			98
05	62527 X	47224	-0-	-15303	-0-		200 1 35 4	43375 3 3614 9	3	Y	3285		3238 0	28 1			117
STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289813	COMPL. DATE 09/21/2020	TOTAL	DEPTH 10760	PERF.10799 - 18443							
12	43772 X	39139	-0-	-4633	-0-		92 1 26 4	37105 3 1916 9	3	Y	1742		1621 0 2 8	101 1			109
01	43772 X	37386	-0-	-6386	-0-		328 1 57 4	35602 3 1399 9	3	Y	1272		1191 0	118 1			72
02	37474 X	37474	-0-	-0-	-0-		69 1 28 4	35882 3 1495 9	3	Y	1359		1232 0	100 1			99
03	39711 X	36100	-0-	-3611	-0-		57 1 40 4	34445 3 1558 9	3	Y	1416		1299 0	98 1			118
04	38430 X	35283	-0-	-3147	-0-		25 1 26 4	33778 3 1454 9	3	Y	1322		1294 0	55 1			91
05	39711 X	74	-0-	-39637	-0-		1 1 1 4	6 3 66 9	3	Y	60		78 0				73

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 A UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			3H	RRCID -> 289814	COMPL. DATE 07/26/2020			TOTAL	DEPTH 11074	PERF.11545	- 18717	CNTY: WARD				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		118978 X	113231	-0-	-5747	-0-	257	1	108955	3	Y	3588	3244	0	282	1	220		
							72	4	3947	9			11	8					
01		118978 X	99717	-0-	-19261	-0-	820	1	95266	3	Y	3172	2941	0	269	1	182		
							142	4	3489	9									
02		106865 X	80181	-0-	-26684	-0-	130	1	76902	3	Y	2815	2607	0	182	1	208		
							52	4	3097	9									
03		114235 X	89442	-0-	-24793	-0-	112	1	85361	3	Y	3536	3239	0	206	1	299		
							79	4	3890	9									
04		110550 X	78133	-0-	-32417	-0-	45	1	74688	3	Y	3049	3032	0	104	1	212		
							46	4	3354	9									
05		113243 X	155	-0-	-113088	-0-	2	1	13	3	Y	125	181	0			156		
							2	4	138	9									

STATE OREDIGGER UNIT						WELL #:	2H	RRCID -> 289821	COMPL. DATE 01/23/2022			TOTAL	DEPTH 10354	PERF.10641	- 19707				
12		53413 X	45021	-0-	-8392	-0-	91	1	39390	3	Y	4981	4769	0	149	1	195		
							61	4	5479	9			6	8					
01		52173 X	44430	-0-	-7743	-0-	87	1	39610	3	Y	4235	4167	0	164	1	98		
							74	4	4659	9			1	8					
02		47444 X	39075	-0-	-8369	-0-	100	1	34541	3	Y	3865	3761	0	113	1	89		
							182	4	4252	9									
03		49073 X	42754	-0-	-6319	-0-	102	1	38015	3	Y	4061	3894	0	123	1	133		
							170	4	4467	9									
04		43560 X	13952	-0-	-29608	-0-	65	1	12522	3	Y	1223	1294	0	25	1	37		
							20	4	1345	9									
05		45012 X	27901	-0-	-17111	-0-	178	1	24660	3	Y	2756	2674	0	20	1	99		
							31	4	3032	9									

STATE OREDIGGER UNIT						WELL #:	3H	RRCID -> 289822	COMPL. DATE 01/23/2022			TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10700	- 20094				
12		63209 X	58283	-0-	-4926	-0-	97	1	53919	3	Y	3820	3630	0	147	1	149		
							65	4	4202	9			4	8					
01		63209 X	42675	-0-	-20534	-0-	75	1	40241	3	Y	2086	2067	0	120	1	47		
							64	4	2295	9			1	8					
02		57188 X	28507	-0-	-28681	-0-	76	1	24954	3	Y	3034	2951	0	59	1	71		
							140	4	3337	9									
03		58714 X	24869	-0-	-33845	-0-	89	1	20950	3	Y	3347	3258	0	49	1	111		
							148	4	3682	9									
04		56400 X	42716	-0-	-13684	-0-	169	1	38263	3	Y	3839	3776	0	56	1	118		
							61	4	4223	9									
05		65889 X	65889	-0-	-0-	-0-	318	1	61668	3	Y	3495	3454	0	35	1	124		
							58	4	3845	9									

STATE OREDIGGER UNIT						WELL #:	9H	RRCID -> 289825	COMPL. DATE 01/23/2022			TOTAL	DEPTH 10364	PERF.10550	- 19918				
12		43710 X	41515	-0-	-2195	-0-	62	1	35441	3	Y	5427	5213	0	150	1	213		
							42	4	5970	9			7	8					
01		43710 X	37296	-0-	-6414	-0-	65	1	32302	3	Y	4431	4391	0	149	1	103		
							55	4	4874	9			1	8					
02		39875 X	33034	-0-	-6841	-0-	91	1	29086	3	Y	3356	3275	0	107	1	77		
							165	4	3692	9									
03		41974 X	36179	-0-	-5795	-0-	92	1	32113	3	Y	3474	3322	0	116	1	113		
							153	4	3821	9									
04		40200 X	36457	-0-	-3743	-0-	151	1	32545	3	Y	3376	3312	0	74	1	103		
							47	4	3714	9									
05		41509 X	38669	-0-	-2840	-0-	185	1	33980	3	Y	4065	3993	0	30	1	145		
							32	4	4472	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 289830	CAPACITY COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL	DEPTH 10651	CNTY: WARD PERF.10760 - 20074				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	101900 X	101900	-0-	-0-	-0-		223 150	1 4	97058 4469	3 9	Y	4063	3689 4	0 8	306	1	152
01	82079 X	82079	-0-	-0-	-0-		175 149	1 4	77652 4103	3 9	Y	3730	3530 1	0 8	268	1	83
02	70557 X	57159	-0-	-13398	-0-		141 258	1 4	53892 2868	3 9	Y	2607	2483 1	0 8	148	1	59
03	101897 X	83810	-0-	-18087	-0-		216 359	1 4	79277 3958	3 9	Y	3598	3329 1	0 8	214	1	114
04	98610 X	85730	-0-	-12880	-0-		332 104	1 4	81354 3940	3 9	Y	3582	3451 1	0 8	138	1	107
05	101897 X	73339	-0-	-28558	-0-		398 69	1 4	69659 3213	3 9	Y	2921	2880 1	0 8	46	1	102
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 289835	CAPACITY COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL	DEPTH 10694	PERF.10870 - 20106				
12	70339 X	68880	-0-	-1459	-0-		114 77	1 4	65452 3237	3 9	Y	2943	2720 4	0 8	192	1	111
01	68572 X	60711	-0-	-7861	-0-		92 78	1 4	57416 3125	3 9	Y	2841	2703 1	0 8	184	1	64
02	62988 X	54400	-0-	-8588	-0-		104 189	1 4	51276 2831	3 9	Y	2574	2449 1	0 8	131	1	58
03	67983 X	58231	-0-	-9752	-0-		114 190	1 4	54954 2973	3 9	Y	2703	2537 1	0 8	138	1	86
04	65790 X	59843	-0-	-5947	-0-		186 58	1 4	56702 2897	3 9	Y	2634	2552 1	0 8	89	1	79
05	67983 X	52018	-0-	-15965	-0-		241 42	1 4	49435 2300	3 9	Y	2091	2066 1	0 8	31	1	73
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 289863	CAPACITY COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL	DEPTH 10376	PERF.10530 - 19695				
12	40424 X	38325	-0-	-2099	-0-		64 43	1 4	34017 4201	3 9	Y	3819	3668 6	0 8	107	1	150
01	40424 X	32974	-0-	-7450	-0-		51 44	1 4	29474 3405	3 9	Y	3095	3071 1	0 8	101	1	72
02	36308 X	32285	-0-	-4023	-0-		60 109	1 4	28271 3845	3 9	Y	3495	3409 1	0 8	77	1	81
03	38812 X	33942	-0-	-4870	-0-		72 119	1 4	29805 3946	3 9	Y	3587	3470 1	0 8	80	1	118
04	37560 X	30970	-0-	-6590	-0-		104 32	1 4	27644 3190	3 9	Y	2900	2882 1	0 8	47	1	89
05	38316 X	30693	-0-	-7623	-0-		167 29	1 4	27466 3031	3 9	Y	2755	2727 1	0 8	18	1	99
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289959	CAPACITY COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL	DEPTH 10653	PERF.10717 - 20015				
12	69750 X	58693	-0-	-11057	-0-		102 68	1 4	53745 4778	3 9	Y	4344	4143 5	0 8	162	1	169
01	69750 X	57548	-0-	-12202	-0-		88 75	1 4	51838 5547	3 9	Y	5043	4923 1	0 8	171	1	117
02	61393 X	52306	-0-	-9087	-0-		98 179	1 4	46969 5060	3 9	Y	4600	4487 1	0 8	123	1	107
03	65131 X	55641	-0-	-9490	-0-		108 181	1 4	50282 5070	3 9	Y	4609	4435 1	0 8	130	1	151
04	57090 X	24353	-0-	-32737	-0-		73 23	1 4	22191 2066	3 9	Y	1878	1936 1	0 8	36	1	57
05	58683 X	20758	-0-	-37925	-0-		124 21	1 4	16094 4519	3 9	Y	4108	4006 1	0 8	10	1	149

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 289960	CAPACITY				COMPL. DATE 12/16/2021	TOTAL	DEPTH 10894	PERF.11200 - 18129	CNTY: WARD
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		47988 X	42846	-0-	-5142	-0-	47 54	1 4	37882 4863	3 9	Y	4421	4282	0	91 1 82
01		46593 X	39857	-0-	-6736	-0-	99 141	1 4	35320 4297	3 9	Y	3906	3837	0	93 1 55
02		40049 X	37091	-0-	-2958	-0-	20 63	1 4	33430 3578	3 9	Y	3253	3193	0	59 1 56
03		42842 X	38492	-0-	-4350	-0-	45 125	1 4	34992 3330	3 9	Y	3027	2936	0	59 1 88
04		41460 X	36024	-0-	-5436	-0-	39 50	1 4	32698 3237	3 9	Y	2943	2890	0	42 1 99
05		42842 X	34833	-0-	-8009	-0-	44 12	1 4	31645 3132	3 9	Y	2847	2879	0	16 1 51
STATE BLUEWING UNIT B															
				WELL #:	2H	RRCID -> 290013	COMPL. DATE 05/07/2021				TOTAL	DEPTH 10438	PERF.10574 - 20324		
12		27869 X	25692	-0-	-2177	-0-	21942 3659	3 9	91	4	Y	3326	3186	1	273
01		29264 X	26824	-0-	-2440	-0-	22998 3711	3 9	115	4	Y	3374	3415	1	4 8 228
02		27844 X	27844	-0-	-0-	-0-	24372 3384	3 9	88	4	Y	3076	3132	1	1 8 171
03		29264 X	28557	-0-	-707	-0-	25160 3295	3 9	102	4	Y	2995	2957	1	209
04		25950 X	25647	-0-	-303	-0-	22265 3288	3 9	94	4	Y	2989	3006	1	192
05		29760 X	24861	-0-	-4899	-0-	22121 2653	3 9	87	4	Y	2412	2351	1	253
STATE CORREA UNIT															
				WELL #:	7H	RRCID -> 290016	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH 10656	PERF.10700 - 20727		
12		40641 X	21280	-0-	-19361	-0-	27 26	1 4	18193 3034	3 9	Y	2758	2728	0	44 1 68
01		40641 X	25534	-0-	-15107	-0-	27 28	1 4	22187 3292	3 9	Y	2993	2880	0	59 1 105
02		36714 X	31958	-0-	-4756	-0-	476 39	1 4	27057 4386	3 9	Y	3987	3950	0	48 1 94
03		38657 X	36809	-0-	-1848	-0-	107 42	1 4	31791 4869	3 9	Y	4426	4216	0	54 1 250
04		35954 X	35954	-0-	-0-	-0-	20 44	1 4	30904 4986	3 9	Y	4533	4582	0	51 1 150
05		36414 X	36414	-0-	-0-	-0-	60 48	1 4	31283 5023	3 9	Y	4566	4531	0	20 1 162
STATE CORREA UNIT															
				WELL #:	8H	RRCID -> 290019	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH 10949	PERF.11000 - 20956		
12		44516 X	40169	-0-	-4347	-0-	42 21	1 4	36929 3177	3 9	Y	2888	2782	0	96 1 70
01		44516 X	38200	-0-	-6316	-0-	38 19	1 4	35027 3116	3 9	Y	2833	2690	0	99 1 98
02		42746 X	38160	-0-	-4586	-0-	607 22	1 4	34376 3155	3 9	Y	2868	2834	0	65 1 67
03		44020 X	39525	-0-	-4495	-0-	122 20	1 4	36482 2901	3 9	Y	2637	2491	0	66 1 147
04		39390 X	37920	-0-	-1470	-0-	25 17	1 4	35482 2396	3 9	Y	2178	2205	0	49 1 71
05		40796 X	37140	-0-	-3656	-0-	64 15	1 4	35073 1988	3 9	Y	1807	1794	0	20 1 63

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 10H	ASSOCIATED RRCID -> 290020	CAPACITY COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH	11228	PERF.11250	- 20693	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	91791 X	70861	-0-	-20930	-0-		59	1	64746	3	Y	5466	5243	0	131
							43	4	6013	9			10	8	
01	91791 X	70513	-0-	-21278	-0-		56	1	64314	3	Y	5547	5217	0	190
							41	4	6102	9			30	8	
02	84651 X	65409	-0-	-19242	-0-		853	1	58916	3	Y	5089	5013	0	118
							42	4	5598	9					
03	87823 X	69472	-0-	-18351	-0-		172	1	63217	3	Y	5490	5152	0	305
							44	4	6039	9					
04	72630 X	65863	-0-	-6767	-0-		36	1	60163	3	Y	5112	5169	0	169
							41	4	5623	9					
05	70866 X	64798	-0-	-6068	-0-		93	1	58666	3	Y	5450	5393	0	193
							44	4	5995	9			3	8	
STATE CORREA UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 290021	COMPL. DATE 11/02/2020				TOTAL	DEPTH	9901	PERF. 9950	- 19927	
12	9548 X	3	-0-	-9545	-0-		3	1			Y	-0-	41	0	-0-
01	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-						Y	-0-			-0-
02	6003 X	-0-	-0-	-6003	-0-						Y	-0-			-0-
03	5549 X	2	-0-	-5547	-0-		2	3			Y	-0-			-0-
04	5370 X	3417	-0-	-1953	-0-		15	1	2146	3	Y	1085	1045	0	36
							62	4	1194	9					
05	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-		60	1	12714	3	Y	2800	2726	0	100
							55	4	3080	9			2	8	
STATE BLUEWING UNIT B				WELL #: 4H	RRCID -> 290056	COMPL. DATE 01/06/2022				TOTAL	DEPTH	10536	PERF.10518	- 20601	
12	16554 X	14624	-0-	-1930	-0-		10552	3	91	4	Y	3619	3477	1	297
							3981	9							
01	18848 X	14598	-0-	-4250	-0-		11369	3	114	4	Y	2832	2934	1	192
							3115	9							
02	19858 X	19858	-0-	-0-	-0-		16237	3	98	4	Y	3203	3216	1	178
							3523	9							
03	21130 X	21130	-0-	-0-	-0-		17262	3	125	4	Y	3403	3343	1	238
							3743	9							
04	19741 X	19741	-0-	-0-	-0-		16449	3	117	4	Y	2886	2938	1	186
							3175	9							
05	21235 X	16843	-0-	-4392	-0-		13758	3	100	4	Y	2714	2616	1	284
							2985	9							
STATE CORREA UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 290083	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH	10515	PERF.10560	- 20058	
12	24862 X	18919	-0-	-5943	-0-		27	1	15548	3	Y	3011	2937	0	74
							32	4	3312	9			7	8	
01	24862 X	15350	-0-	-9512	-0-		23	1	12793	3	Y	2281	2216	0	80
							25	4	2509	9			12	8	
02	20300 X	14343	-0-	-5957	-0-		371	1	11989	3	Y	1782	1791	0	42
							23	4	1960	9					
03	18910 X	15364	-0-	-3546	-0-		76	1	13442	3	Y	1657	1575	0	93
							23	4	1823	9					
04	18300 X	15854	-0-	-2446	-0-		16	1	14113	3	Y	1546	1563	0	51
							24	4	1701	9					
05	18910 X	18435	-0-	-475	-0-		50	1	17814	3	Y	502	526	0	17
							19	4	552	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	77699 X	77699	-0-	-0-	-0-	44 1	72328 3	Y			4744	4448 0	251 1		125
						109 4	5218 9					4 8			
01	77501 X	77501	-0-	-0-	-0-	164 1	72520 3	Y			4093	3834 0	275 1		108
						315 4	4502 9					1 8			
02	76096 X	69399	-0-	-6697	-0-	9 1	64619 3	Y			4188	3953 0	193 1		150
						164 4	4607 9								
03	79949 X	70504	-0-	-9445	-0-	3 1	66115 3	Y			3948	3717 0	194 1		186
						43 4	4343 9					1 8			
04	76394 X	76394	-0-	-0-	-0-	11 1	72387 3	Y			3589	3419 0	135 1		220
						48 4	3948 9					1 8			
05	77686 X	77056	-0-	-630	-0-	122 1	72670 3	Y			3760	3686 0	53 1		241
						128 4	4136 9								
STATE STREAMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290298 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292															
12	37795 X	37795	-0-	-0-	-0-	26 1	31825 3	Y			5345	5176 0	115 1		146
						64 4	5880 9					7 8			
01	37200 X	33223	-0-	-3977	-0-	81 1	28019 3	Y			4515	4425 0	111 1		124
						156 4	4967 9					1 8			
02	33814 X	26741	-0-	-7073	-0-	6 1	23701 3	Y			2655	2608 0	74 1		97
						113 4	2921 9								
03	36146 X	27188	-0-	-8958	-0-	2 1	23008 3	Y			3771	3613 0	71 1		183
						30 4	4148 9					1 8			
04	34980 X	27358	-0-	-7622	-0-	6 1	23161 3	Y			3784	3683 0	45 1		238
						29 4	4162 9					1 8			
05	36146 X	33124	-0-	-3022	-0-	69 1	28321 3	Y			4238	4181 0	17 1		278
						72 4	4662 9								
STATE STREAMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290299 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636															
12	78492 X	68456	-0-	-10036	-0-	41 1	62720 3	Y			5085	4814 0	219 1		136
						101 4	5594 9					4 8			
01	78492 X	67884	-0-	-10608	-0-	136 1	62431 3	Y			4596	4370 0	238 1		123
						261 4	5056 9					1 8			
02	77140 X	57634	-0-	-19506	-0-	8 1	52843 3	Y			4224	4035 0	159 1		153
						137 4	4646 9								
03	82460 X	63288	-0-	-19172	-0-	3 1	58290 3	Y			4494	4260 0	172 1		214
						52 4	4943 9					1 8			
04	67889 X	67889	-0-	-0-	-0-	12 1	62447 3	Y			4886	4678 0	117 1		304
						55 4	5375 9					1 8			
05	73070 X	73070	-0-	-0-	-0-	143 1	68169 3	Y			4189	4176 0	47 1		270
						150 4	4608 9								
STATE STREAMER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290301 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10570 - 21315															
12	41773 X	41773	-0-	-0-	-0-	34 1	36959 3	Y			4269	4080 0	142 1		115
						84 4	4696 9					8 8			
01	41664 X	41390	-0-	-274	-0-	124 1	36835 3	Y			3813	3670 0	154 1		103
						237 4	4194 9					1 8			
02	39406 X	39406	-0-	-0-	-0-	8 1	34753 3	Y			4102	3941 0	114 1		150
						133 4	4512 9								
03	41788 X	41781	-0-	-7	-0-	2 1	37386 3	Y			3961	3799 0	121 1		190
						36 4	4357 9					1 8			
04	41179 X	41179	-0-	-0-	-0-	8 1	36950 3	Y			3805	3681 0	76 1		237
						35 4	4186 9					1 8			
05	45289 X	45289	-0-	-0-	-0-	94 1	40057 3	Y			4582	4490 0	30 1		299
						98 4	5040 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 290306	CAPACITY COMPL. DATE 08/31/2021				TOTAL	DEPTH 10742	CNTY: WARD PERF.10870 - 21752					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	72447 X	68043	-0-	-4404	-0-			41 102	1 4	63370 4530	3 9	Y	4118	3868 4	0 8	213	1	109
01	72447 X	66145	-0-	-6302	-0-			147 281	1 4	61373 4344	3 9	Y	3949	3726 1	0 8	226	1	105
02	67773 X	62486	-0-	-5287	-0-			8 143	1 4	58137 4198	3 9	Y	3816	3616 0	0	168	1	137
03	72044 X	62098	-0-	-9946	-0-			3 40	1 4	58094 3961	3 9	Y	3601	3402 1	0 8	165	1	170
04	67440 X	61427	-0-	-6013	-0-			9 40	1 4	57771 3607	3 9	Y	3279	3142 1	0 8	104	1	202
05	68045 X	62661	-0-	-5384	-0-			105 111	1 4	58789 3656	3 9	Y	3324	3277 0	0	34	1	215
VJ RANCH LINK 35-38 A				WELL #:	711H	RRCID -> 290316	COMPL. DATE 07/28/2021				TOTAL	DEPTH 11234	PERF.11440 - 21476					
12	41013 X	36834	-0-	-4179	-0-			1 187	1 4	29200 7446	3 9	Y	6769	6496 0	0	248	1	86
01	41013 X	35364	-0-	-5649	-0-			27962 7180	3 9	222	4	Y	6527	6302 1	0 8	235	1	75
02	37584 X	32826	-0-	-4758	-0-			25518 7102	3 9	206	4	Y	6456	6275 0	0	158	1	98
03	38595 X	31808	-0-	-6787	-0-			24871 6830	3 9	107	4	Y	6209	6038 52	0 8	147	1	70
04	37350 X	29654	-0-	-7696	-0-			22589 6399	3 9	666	4	Y	5817	5778 60	0 8	20	1	29
05	36828 X	32379	-0-	-4449	-0-			25824 6465	3 9	90	4	Y	5877	5823 0	0	39	1	44
VJ RANCH LINK 35-38 C				WELL #:	751H	RRCID -> 290319	COMPL. DATE 03/30/2023				TOTAL	DEPTH 11884	PERF.12125 - 22090					
12	69657 X	54122	-0-	-15535	-0-			1 210	1 4	49608 4303	3 9	Y	3912	3579 0	0	319	1	48
01	66340 X	49708	-0-	-16632	-0-			45047 4436	3 9	225	4	Y	4033	3750 0	0	286	1	45
02	58464 X	35223	-0-	-23241	-0-			32036 3034	3 9	153	4	Y	2758	2621 0	0	141	1	41
03	62496 X	44189	-0-	-18307	-0-			41005 3051	3 9	133	4	Y	2774	2591 23	0 8	171	1	30
04	58230 X	7215	-0-	-51015	-0-			6307 792	3 9	116	4	Y	720	734 7	0 8	6	1	3
05	54126 X	20941	-0-	-33185	-0-			19010 1900	3 9	31	4	Y	1727	1685 0	0	33	1	12
VJ RANCH LINK 35-38 E				WELL #:	712H	RRCID -> 290323	COMPL. DATE 07/29/2021				TOTAL	DEPTH 11208	PERF.11503 - 21555					
12	33480 X	26352	-0-	-7128	-0-			21930 4285	3 9	137	4	Y	3895	3735 0	0	146	1	50
01	33480 X	28191	-0-	-5289	-0-			22982 5013	3 9	196	4	Y	4557	4403 0	0	151	1	53
02	30363 X	25509	-0-	-4854	-0-			20909 4429	3 9	171	4	Y	4026	3923 0	0	95	1	61
03	28238 X	28238	-0-	-0-	-0-			23294 4826	3 9	118	4	Y	4387	4261 37	0 8	101	1	49
04	27270 X	23754	-0-	-3516	-0-			18926 4214	3 9	614	4	Y	3831	3807 40	0 8	14	1	19
05	28179 X	26523	-0-	-1656	-0-			22278 4183	3 9	62	4	Y	3803	3766 0	0	27	1	29

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 D				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H	ASSOCIATED	RRCID -> 290324	COMPL. DATE 11/10/2021	TOTAL	DEPTH 11528	PERF.11975 - 21791						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	47616 X	41852	-0-	-5764	-0-	37246 4444	3 9	162	4	Y			4040	3830 0	194 1	51
01	46996 X	42562	-0-	-4434	-0-	36838 5504	3 9	220	4	Y			5004	4808 0	189 1	58
02	43964 X	39348	-0-	-4616	-0-	33925 5227	3 9	196	4	Y			4752	4617 0	121 1	72
03	44516 X	41863	-0-	-2653	-0-	36355 5390	3 9	118	4	Y			4900	4753 0 41 8	123 1	55
04	44191 X	44191	-0-	-0-	-0-	38566 4755	3 9	870	4	Y			4323	4283 0 44 8	30 1	21
05	46512 X	46512	-0-	-0-	-0-	41855 4573	3 9	84	4	Y			4157	4091 0	56 1	31
VJ RANCH LINK 35-38 F				WELL #: 732H	RRCID -> 290334	COMPL. DATE 11/08/2021	TOTAL	DEPTH 11514	PERF.11825 - 21762							
12	62558 X	52424	-0-	-10134	-0-	1 218	1 4	45277 6928	3 9	Y			6298	5889 0	384 1	78
01	57660 X	50675	-0-	-6985	-0-	43930 6483	3 9	262	4	Y			5894	5539 0	367 1	66
02	52142 X	46924	-0-	-5218	-0-	40471 6227	3 9	226	4	Y			5661	5399 0	244 1	84
03	55738 X	47426	-0-	-8312	-0-	41630 5667	3 9	129	4	Y			5152	4898 0 43 8	239 1	56
04	52980 X	43174	-0-	-9806	-0-	37492 4805	3 9	877	4	Y			4368	4326 0 45 8	32 1	21
05	52421 X	47932	-0-	-4489	-0-	41800 6046	3 9	86	4	Y			5496	5415 0	61 1	41
STATE STREAMER UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 290341	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL	DEPTH 10429	PERF.10743 - 21017							
12	45818 X	43169	-0-	-2649	-0-	27 67	1 4	36526 6549	3 9	Y			5954	5769 0 7 8	123 1	163
01	45973 X	37910	-0-	-8063	-0-	90 173	1 4	32217 5430	3 9	Y			4936	4843 0 1 8	119 1	136
02	43007 X	36201	-0-	-6806	-0-	7 127	1 4	30538 5529	3 9	Y			5026	4889 0	88 1	185
03	45973 X	40475	-0-	-5498	-0-	2 37	1 4	34903 5533	3 9	Y			5030	4870 0 1 8	100 1	244
04	42570 X	40797	-0-	-1773	-0-	8 39	1 4	35844 4906	3 9	Y			4460	4358 0 1 8	65 1	280
05	43183 X	40857	-0-	-2326	-0-	99 104	1 4	35874 4780	3 9	Y			4345	4315 0	26 1	284
STATE STREAMER UNIT				WELL #: 8H	RRCID -> 290352	COMPL. DATE 09/01/2021	TOTAL	DEPTH 10741	PERF.10820 - 21555							
12	62444 X	62444	-0-	-0-	-0-	40 100	1 4	57102 5202	3 9	Y			4729	4467 0 5 8	211 1	126
01	62970 X	62970	-0-	-0-	-0-	143 274	1 4	57894 4659	3 9	Y			4235	4012 0 1 8	235 1	113
02	60191 X	60191	-0-	-0-	-0-	8 146	1 4	55228 4809	3 9	Y			4372	4152 0	176 1	157
03	62580 X	62580	-0-	-0-	-0-	3 40	1 4	57936 4601	3 9	Y			4183	3959 0 1 8	182 1	198
04	62174 X	62174	-0-	-0-	-0-	9 40	1 4	57787 4338	3 9	Y			3944	3782 0 1 8	115 1	244
05	64356 X	62317	-0-	-2039	-0-	105 110	1 4	57935 4167	3 9	Y			3788	3744 0	44 1	244

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			7H	ASSOCIATED RRCID -> 290357	CAPACITY COMPL. DATE 02/11/2021			TOTAL	DEPTH 10437	CNTY: WARD PERF.10580 - 21229				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	44485 X	40093	-0-	-4392	-0-		29 71	4 1	33496 6497	3 9	Y	5906	5720 7	0 8	116	1	161
01	44485 X	36510	-0-	-7975	-0-		101 193	4 1	31138 5078	3 9	Y	4616	4531 1	0 8	118	1	127
02	35119 X	34048	-0-	-1071	-0-		6 105	1 4	28860 5077	3 9	Y	4615	4486 0	0	86	1	170
03	40083 X	36435	-0-	-3648	-0-		2 29	1 4	30907 5497	3 9	Y	4997	4832 1	0 8	91	1	243
04	38790 X	34598	-0-	-4192	-0-		6 29	1 4	29257 5306	3 9	Y	4824	4707 1	0 8	55	1	304
05	40083 X	35150	-0-	-4933	-0-		29 74 78	4 1 4	5306 29942 5056	9 3 9	Y	4596	4578 0	0	20	1	302

STATE DRAGONFLY UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 290404	COMPL. DATE 08/14/2021			TOTAL	DEPTH 10390	PERF.10182 - 20394				
12	54808 X	46468	-0-	-8340	-0-		1240 27	1 4	42008 3193	3 9	Y	2903	2936	1			180
01	53351 X	48126	-0-	-5225	-0-		143 31	1 4	44035 3917	3 9	Y	3561	3580	1	17	8	144
02	48343 X	42400	-0-	-5943	-0-		44 28	1 4	38984 3344	3 9	Y	3040	3041	1	2	8	141
03	51677 X	33198	-0-	-18479	-0-		34 20	1 4	30687 2457	3 9	Y	2234	2221	1	3	8	151
04	46560 X	44394	-0-	-2166	-0-		35 27	1 4	41444 2888	3 9	Y	2625	2555	1	4	8	217
05	48112 X	42342	-0-	-5770	-0-		1104 25	1 4	38825 2388	3 9	Y	2171	2201	1	2	8	185

STATE DRAGONFLY UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 290406	COMPL. DATE 05/07/2021			TOTAL	DEPTH 10155	PERF. 9912 - 20064				
12	63271 X	56235	-0-	-7036	-0-		1520 39	1 4	51419 3257	3 9	Y	2961	2961	1			189
01	61101 X	53084	-0-	-8017	-0-		162 37	1 4	49923 2962	3 9	Y	2693	2759	1	13	8	110
02	53273 X	47040	-0-	-6233	-0-		51 33	1 4	44458 2498	3 9	Y	2271	2272	1	2	8	107
03	56947 X	47050	-0-	-9897	-0-		50 33	1 4	44834 2133	3 9	Y	1939	1913	1	2	8	131
04	54420 X	41248	-0-	-13172	-0-		34 31	1 4	39368 1815	3 9	Y	1650	1641	1	3	8	137
05	56234 X	36563	-0-	-19671	-0-		966 30	1 4	33825 1742	3 9	Y	1584	1590	1	1	8	130

STATE JOHNNY CASH UNIT					WELL #:	752H	RRCID -> 291005	COMPL. DATE 02/10/2021			TOTAL	DEPTH 10051	PERF.10098 - 18872				
12	132863 X	132863	-0-	-0-	-0-		1191 234	1 4	129806 1632	3 9	Y	1484	1437	1			79
01	141943 X	141943	-0-	-0-	-0-		1158 442	1 4	138594 1749	3 9	Y	1590	1578	1	12	8	79
02	121860 X	121860	-0-	-0-	-0-		785 261	1 4	119618 1196	3 9	Y	1087	1089	1			77
03	132866 X	90987	-0-	-41879	-0-		507 231	1 4	88562 1687	3 9	Y	1534	1514	1			97
04	137370 X	81582	-0-	-55788	-0-		464 193	1 4	79563 1362	3 9	Y	1238	1301	1			34
05	141949 X	78249	-0-	-63700	-0-		616 412	1 4	76106 1115	3 9	Y	1014	987	1			61

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOHNNY CASH UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H			ASSOCIATED RRCID -> 291006		CAPACITY COMPL. DATE 03/03/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	76570 X	69412	-0-	-7158	-0-			1376 140	1 4	64051 3845	3 9	Y	3495	3359	1			187
01	77159 X	44017	-0-	-33142	-0-			1589 203	1 4	40023 2202	3 9	Y	2002	2074	1	16	8	99
02	72181 X	52009	-0-	-20172	-0-			1537 153	1 4	46748 3571	3 9	Y	3246	3114	1	1	8	230
03	77159 X	54860	-0-	-22299	-0-			984 179	1 4	49833 3864	3 9	Y	3513	3521	1			222
04	67170 X	42788	-0-	-24382	-0-			974 149	1 4	38649 3016	3 9	Y	2742	2888	1			76
05	69409 X	64551	-0-	-4858	-0-			1124 389	1 4	59693 3345	3 9	Y	3041	2933	1	1	8	183

STATE JOHNNY CASH UNIT			WELL #: 732H			RRCID -> 291007		COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531						
12	30952 X	30952	-0-	-0-	-0-			1774 97	1 4	27213 1868	3 9	Y	1698	1629	1			91
01	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-			1710 164	1 4	22852 1522	3 9	Y	1384	1395	1	11	8	69
02	56550 X	1959	-0-	-54591	-0-			1767 121	1 9	71 4	4 9	Y	110	171	1			8
03	43524 X	6613	-0-	-36911	-0-			1037 84	1 4	4985 507	3 9	Y	461	440	1			29
04	29940 X	22112	-0-	-7828	-0-			974 103	1 4	19415 1620	3 9	Y	1473	1461	1			41
05	45288 X	45288	-0-	-0-	-0-			1626 342	1 4	41273 2047	3 9	Y	1861	1789	1	1	8	112

STATE TROOPER UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 291101		COMPL. DATE 12/18/2021				TOTAL DEPTH 10967 PERF. 11155 - 18893						
12	53103 X	44702	-0-	-8401	-0-			49 52	1 4	39691 4910	3 9	Y	4464	4326	0	97	1	83
01	46655 X	41664	-0-	-4991	-0-			102 130	1 4	36384 5048	3 9	Y	4589	4507	0	97	1	65
02	41006 X	32632	-0-	-8374	-0-			17 58	1 4	28491 4066	3 9	Y	3696	3646	0	51	1	64
03	44702 X	35357	-0-	-9345	-0-			40 109	1 4	30771 4437	3 9	Y	4034	3926	0	53	1	119
04	43260 X	35843	-0-	-7417	-0-			37 46	1 4	31249 4511	3 9	Y	4101	4041	0	41	1	138
05	44702 X	35640	-0-	-9062	-0-			44 10	1 4	31374 4212	3 9	Y	3829	3882	0	16	1	69

ATLAS 7 UNIT			WELL #: 7H			RRCID -> 291108		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 11987 PERF. 12182 - 16826						
12	15841 X	15264	-0-	-577	-0-			12006 3208	3 9	50 74	4 4	Y	2916	2857	0	17	1	78
01	16478 X	16478	-0-	-0-	-0-			13221 3183	3 9			Y	2894	2880	0	31	1	56
02	14471 X	14009	-0-	-462	-0-			11265 2657	3 9	87	4	Y	2415	2385	0	36	1	44
03	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-			12263 2985	3 9	33	4	Y	2714	2666	0	27	1	56
04	15960 X	13929	-0-	-2031	-0-			11219 2693	3 9	17	4	Y	2448	2445	0	12	1	38
05	16492 X	14392	-0-	-2100	-0-			11673 2691	3 9	28	4	Y	2446	2427	0	5	1	47

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 8H RRCID -> 291111 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	15881 X	15881	-0-	-0-	-0-	12396 3	51 4	Y			3122	3056 0	24 1		83
01	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	3434 9									
02	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	11889 3	65 4	Y			2718	2703 0	39 1		53
03	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	2990 9									
04	14547 X	14547	-0-	-0-	-0-	10427 3	77 4	Y			2224	2196 0	33 1		41
05	14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	2446 9									
						12075 3	29 4	Y			2541	2491 0	27 1		52
						2795 9									
						12026 3	15 4	Y			2278	2270 0	13 1		35
						2506 9									
						12259 3	23 4	Y			2250	2229 0	6 1		43
						2475 9									
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918															
12	30690 X	30173	-0-	-517	-0-	31 1	25499 3	Y			4178	4076 0	62 1		78
01	32395 X	30952	-0-	-1443	-0-	47 4	4596 9								
02	31929 X	30562	-0-	-1367	-0-	71 1	25595 3	Y			4699	4639 0	68 1		67
03	34131 X	31518	-0-	-2613	-0-	117 4	5169 9								
04	31102 X	31102	-0-	-0-	-0-	15 1	25757 3	Y			4310	4257 0	46 1		74
05	32674 X	29115	-0-	-3559	-0-	49 4	4741 9								
						33 1	26023 3	Y			4874	4760 0	44 1		144
						101 4	5361 9								
						30 1	25647 3	Y			4893	4838 0	34 1		165
						43 4	5382 9								
						36 1	25509 3	Y			3237	3331 0	13 1		58
						9 4	3561 9								
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351															
12	39556 X	34529	-0-	-5027	-0-	38 1	30592 3	Y			3502	3354 0	117 1		64
01	39556 X	34781	-0-	-4775	-0-	47 4	3852 9								
02	37004 X	35719	-0-	-1285	-0-	85 1	30287 3	Y			3896	3776 0	126 1		55
03	39056 X	39056	-0-	-0-	-0-	123 4	4286 9								
04	37454 X	37454	-0-	-0-	-0-	20 1	32994 3	Y			2402	2325 0	92 1		40
05	39003 X	39003	-0-	-0-	-0-	63 4	2642 9								
						47 1	36345 3	Y			2305	2182 0	97 1		66
						128 4	2536 9								
						40 1	33820 3	Y			3224	3114 0	69 1		107
						48 4	3546 9								
						47 1	33566 3	Y			4891	4884 0	27 1		87
						10 4	5380 9								
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748															
12	57877 X	53200	-0-	-4677	-0-	62 1	50286 3	Y			2538	2375 0	143 1		45
01	57877 X	51913	-0-	-5964	-0-	60 4	2792 9								
02	53447 X	44674	-0-	-8773	-0-	138 1	48975 3	Y			2403	2261 0	152 1		33
03	54746 X	39558	-0-	-15188	-0-	157 4	2643 9								
04	51480 X	42265	-0-	-9215	-0-	25 1	42281 3	Y			2091	2001 0	88 1		35
05	53196 X	50662	-0-	-2534	-0-	68 4	2300 9								
						49 1	37818 3	Y			1428	1348 0	75 1		40
						120 4	1571 9								
						48 1	40422 3	Y			1587	1513 0	62 1		52
						49 4	1746 9								
						67 1	47293 3	Y			2990	2961 0	28 1		53
						13 4	3289 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #: 10H		ASSOCIATED RRCID -> 291316		CAPACITY COMPL. DATE 01/14/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	22923 X	22923	-0-	-0-	-0-	16116	3	96	4	Y	6101	5994	0	29	1	163
01	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	6711	9									
02	19082 X	11677	-0-	-7405	-0-	9063	3	96	4	Y	3729	3785	0	27	1	73
03	20398 X	13089	-0-	-7309	-0-	4102	9					7	8			
04	19740 X	11064	-0-	-8676	-0-	8346	3	89	4	Y	2947	2927	0	30	1	54
05	20398 X	11175	-0-	-9223	-0-	3242	9					9	8			
						9452	3	58	4	Y	3254	3208	0	23	1	67
						3579	9					10	8			
						8024	3	18	4	Y	2747	2752	0	10	1	43
						3022	9					9	8			
						8193	3	31	4	Y	2683	2663	0	4	1	52
						2951	9					7	8			

ATLAS 7 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 291318	COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948					
12	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	10140	3	49	4	Y	3450	3387	0	14	1	92
01	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	3795	9									
02	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	10034	3	65	4	Y	3347	3339	0	29	1	65
03	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	3682	9					6	8			
04	13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	8470	3	75	4	Y	2654	2635	0	29	1	49
05	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	2919	9					6	8			
						9480	3	28	4	Y	3012	2967	0	22	1	62
						3313	9					10	8			
						10706	3	15	4	Y	2956	2948	0	12	1	46
						3252	9					12	8			
						10561	3	24	4	Y	2785	2766	0	5	1	54
						3064	9					6	8			

STATE APACHE 57				WELL #:	751H	RRCID -> 291331	COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493					
12	192541 X	154081	-0-	-38460	-0-	145559	3	232	4	Y	7536	7267	0	509	1	210
01	192541 X	154851	-0-	-37690	-0-	8290	9									
02	174754 X	163160	-0-	-11594	-0-	146944	3	100	4	Y	7097	6570	0	511	1	193
03	173972 X	138716	-0-	-35256	-0-	7807	9					33	8			
04	168360 X	419	-0-	-167941	-0-	154847	3	125	4	Y	7444	6914	0	487	1	236
05	174406 X	513	-0-	-173893	-0-	8188	9									
						131980	3	62	4	Y	6067	5686	0	409	1	208
						6674	9									
						362	3	57	9	Y	52	256	0	1	1	3
						492	3	2	4	Y	17	19	0			1
						19	9									

STATE APACHE 57				WELL #:	732H	RRCID -> 291350	COMPL. DATE 01/28/2022				TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199					
12	69471 X	61002	-0-	-8469	-0-	57224	3	97	4	Y	3346	3287	0	175	1	95
01	69471 X	60684	-0-	-8787	-0-	3681	9									
02	64989 X	49697	-0-	-15292	-0-	56695	3	41	4	Y	3589	3389	0	178	1	100
03	65906 X	50402	-0-	-15504	-0-	3948	9					17	8			
04	71336 X	71336	-0-	-0-	-0-	46807	3	38	4	Y	2593	2476	0	133	1	84
05	65765 X	65765	-0-	-0-	-0-	2852	9									
						47585	3	24	4	Y	2539	2402	0	133	1	88
						2793	9									
						67452	3	60	4	Y	3476	3290	0	104	1	170
						3824	9									
						61260	3	37	4	Y	4062	3981	0	37	1	212
						4468	9					2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 733H RRCID -> 291351 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	56296 X	55507	-0-	-789	-0-	51518 3	88 4	Y			3546	3463 0	169 1		101
01	56296 X	50980	-0-	-5316	-0-	3901 9									
02	52664 X	50643	-0-	-2021	-0-	47497 3	37 4	Y			3133	2978 0	153 1		88
03	55521 X	52564	-0-	-2957	-0-	3446 9						15 8			
04	70961 X	70961	-0-	-0-	-0-	46889 3	38 4	Y			3378	3220 0	136 1		110
05	61583 X	61583	-0-	-0-	-0-	3716 9									
						49010 3	24 4	Y			3209	3065 0	141 1		113
						3530 9									
						66819 3	58 4	Y			3713	3538 0	106 1		182
						4084 9									
						59864 3	36 4	Y			1530	1598 0	37 1		77
						1683 9									
STATE APACHE 57 WELL #: 731H RRCID -> 291383 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148															
12	62991 X	62991	-0-	-0-	-0-	57948 3	106 4	Y			4488	4417 0	172 1		129
01	60960 X	60960	-0-	-0-	-0-	4937 9									
02	57681 X	57266	-0-	-415	-0-	56686 3	43 4	Y			3846	3679 0	170 1		108
03	62992 X	59336	-0-	-3656	-0-	4231 9						18 8			
04	60960 X	59338	-0-	-1622	-0-	53394 3	46 4	Y			3478	3328 0	145 1		113
05	62992 X	61915	-0-	-1077	-0-	3826 9									
						55127 3	29 4	Y			3800	3632 0	147 1		134
						4180 9									
						55265 3	51 4	Y			3656	3529 0	81 1		180
						4022 9									
						59968 3	37 4	Y			1736	1793 0	35 1		88
						1910 9									
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291388 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612															
12	84103 X	69780	-0-	-14323	-0-	68 1	66010 3	Y			3296	3312 1			151
01	68634 X	44574	-0-	-24060	-0-	76 4	3626 9								
02	64380 X	60950	-0-	-3430	-0-	415 1	41552 3	Y			2241	2234 1	1 8		157
03	69781 X	60236	-0-	-9545	-0-	142 4	2465 9								
04	67530 X	64084	-0-	-3446	-0-	331 1	56727 3	Y			3450	3385 1	2 8		220
05	69781 X	66428	-0-	-3353	-0-	97 4	3795 9								
						601 1	56707 3	Y			2479	2515 1	4 8		180
						201 4	2727 9								
						1150 1	59774 3	Y			2775	2813 1	5 8		137
						107 4	3053 9								
						384 1	62156 3	Y			3520	3395 1			262
						16 4	3872 9								
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305															
12	50158 X	47241	-0-	-2917	-0-	45 1	43853 3	Y			2997	3015 1			143
01	48887 X	45340	-0-	-3547	-0-	46 4	3297 9								
02	45356 X	42900	-0-	-2456	-0-	427 1	42755 3	Y			1873	1884 1			132
03	47244 X	44517	-0-	-2727	-0-	98 4	2060 9								
04	45720 X	38491	-0-	-7229	-0-	236 1	40366 3	Y			2033	2034 1	1 8		130
05	47244 X	45288	-0-	-1956	-0-	62 4	2236 9								
						435 1	41202 3	Y			2475	2412 1	4 8		189
						157 4	2723 9								
						697 1	36129 3	Y			1448	1563 1	2 8		72
						72 4	1593 9								
						268 1	43211 3	Y			1635	1587 1			120
						10 4	1799 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY A				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #: 731H	ASSOCIATED RRCID -> 291416	CAPACITY COMPL. DATE 10/26/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	54436 X	47151	-0-	-7285	-0-	1365	108 4	43248	2430 9	Y	2209	2136	1			113
01	51925 X	24061	-0-	-27864	-0-	852	110 4	21866	1233 9	Y	1121	1172	1	9	8	53
02	48575 X	1342	-0-	-47233	-0-	431	19 4	754	138 9	Y	125	169	1			9
03	51925 X	36800	-0-	-15125	-0-	1052	149 4	33664	1935 9	Y	1759	1660	1			108
04	46560 X	39842	-0-	-6718	-0-	941	137 4	36789	1975 9	Y	1795	1854	1			49
05	47151 X	39276	-0-	-7875	-0-	1485	304 4	35989	1498 9	Y	1362	25 1	0 8	1306	1	79
STATE GATEWAY A				WELL #: 732H	RRCID -> 291418	COMPL. DATE 10/25/2021				TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187						
12	59396 X	54430	-0-	-4966	-0-	1233	115 4	50566	2516 9	Y	2287	2212	1			116
01	59396 X	55233	-0-	-4163	-0-	1409	222 4	51330	2272 9	Y	2065	2069	1	16	8	96
02	56907 X	56907	-0-	-0-	-0-	1711	171 4	52621	2404 9	Y	2185	2125	1	1	8	155
03	57629 X	44636	-0-	-12993	-0-	1183	176 4	41708	1569 9	Y	1426	1494	1			87
04	53460 X	42455	-0-	-11005	-0-	953	145 4	40515	842 9	Y	765	832	1			20
05	60822 X	47075	-0-	-13747	-0-	1368	331 4	43958	1418 9	Y	1289	26 0	1208	1		75
STATE GATEWAY				WELL #: 733H	RRCID -> 291437	COMPL. DATE 10/24/2021				TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266						
12	62217 X	52820	-0-	-9397	-0-	1225	114 4	49585	1896 9	Y	1724	1670	1			86
01	60109 X	48126	-0-	-11983	-0-	1309	199 4	45016	1602 9	Y	1456	1464	1	11	8	67
02	56115 X	42503	-0-	-13612	-0-	1442	135 4	39368	1558 9	Y	1416	1382	1	1	8	100
03	57009 X	45102	-0-	-11907	-0-	981	162 4	42219	1740 9	Y	1582	1586	1			96
04	53820 X	42445	-0-	-11375	-0-	895	140 4	40122	1288 9	Y	1171	1236	1			31
05	52824 X	48221	-0-	-4603	-0-	1479	341 4	43967	2434 9	Y	2213	27 1	0 8	2086	1	130
TITAN 7 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 291633	COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11635 PERF. 11884 - 16501						
12	16275 X	15266	-0-	-1009	-0-	11084	4179 9	3	4	Y	3799	3733	0	40	1	76
01	16275 X	15137	-0-	-1138	-0-	11072	4049 9	16	4	Y	3681	3674	0 8	35	1	40
02	16443 X	13162	-0-	-3281	-0-	9520	3520 9	122	4	Y	3200	3180	0 8	11	1	40
03	17143 X	15662	-0-	-1481	-0-	11367	4255 9	40	4	Y	3868	3763	0 8	9	1	116
04	14820 X	14192	-0-	-628	-0-	10514	3672 9	6	4	Y	3338	3376	0 8	13	1	45
05	15252 X	11076	-0-	-4176	-0-	7632	3401 9	43	4	Y	3092	3032	0 8	4	1	93

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 711H RRCID -> 291634 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10363 - 20121														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	49755 X	42800	-0-	-6955	-0-	38839 3	3924 9	37	4	Y	3567	3595	1	132
01	46562 X	41933	-0-	-4629	-0-	37870 3	3980 9	83	4	Y	3618	3559	1	190
02	41296 X	38102	-0-	-3194	-0-	34310 3	3746 9	46	4	Y	3405	3464	1	129
03	44144 X	37815	-0-	-6329	-0-	34950 3	2852 9	13	4	Y	2593	2583	1	137
04	42020 X	42020	-0-	-0-	-0-	37145 3	4857 9	18	4	Y	4415	4329	1	218
05	42811 X	40440	-0-	-2371	-0-	35394 3	5034 9	12	4	Y	4576	4542	1	247
TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689														
12	14198 X	13416	-0-	-782	-0-	8568 3	4846 9	2	4	Y	4405	4335	0	88
01	14198 X	10578	-0-	-3620	-0-	7654 3	2914 9	10	4	Y	2649	2688	0	29
02	11803 X	9034	-0-	-2769	-0-	5914 3	3054 9	66	4	Y	2776	2762	0	35
03	12617 X	11263	-0-	-1354	-0-	7690 3	3550 9	23	4	Y	3227	3148	0	97
04	12210 X	9532	-0-	-2678	-0-	6652 3	2877 9	3	4	Y	2615	2659	0	36
05	12617 X	8470	-0-	-4147	-0-	5135 3	3297 9	38	4	Y	2997	2937	0	90
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10647 - 20745														
12	71579 X	58328	-0-	-13251	-0-	53047 3	5232 9	49	4	Y	4756	4792	1	177
01	65255 X	58653	-0-	-6602	-0-	53248 3	5292 9	113	4	Y	4811	4733	1	254
02	59566 X	53267	-0-	-6299	-0-	48337 3	4864 9	66	4	Y	4422	4506	1	168
03	62775 X	53007	-0-	-9768	-0-	48643 3	4346 9	18	4	Y	3951	3905	1	210
04	56790 X	47895	-0-	-8895	-0-	43489 3	4387 9	19	4	Y	3988	3997	1	196
05	58652 X	44149	-0-	-14503	-0-	40399 3	3739 9	11	4	Y	3399	3414	1	177
TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491														
12	12617 X	12367	-0-	-250	-0-	8908 3	3456 9	3	4	Y	3142	3102	0	63
01	12617 X	12285	-0-	-332	-0-	8822 3	3446 9	17	4	Y	3133	3132	0	34
02	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	8341 3	3112 9	163	4	Y	2829	2813	0	35
03	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	8737 3	3373 9	48	4	Y	3066	2988	0	92
04	11250 X	11016	-0-	-234	-0-	8166 3	2842 9	8	4	Y	2584	2618	0	35
05	11625 X	6049	-0-	-5576	-0-	4858 3	1157 9	34	4	Y	1052	1050	0	32

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 291700	CAPACITY COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL	DEPTH 11686	CNTY: WARD PERF.11916 - 16685					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14632 X	12026	-0-	-2606	-0-	8711 3312 9		3	4	Y	3011	2950 0	29	1	60			
01	14632 X	11565	-0-	-3067	-0-	8422 3130 9		13	4	Y	2845	2845 6 8	23	1	31			
02	12470 X	9640	-0-	-2830	-0-	6990 2555 9		95	4	Y	2323	2313 6 8	6	1	29			
03	13330 X	12375	-0-	-955	-0-	9001 3342 9		32	4	Y	3038	2954 16 8	6	1	91			
04	11640 X	11339	-0-	-301	-0-	8113 3221 9		5	4	Y	2928	2955 15 8	9	1	40			
05	12028 X	7809	-0-	-4219	-0-	5389 2376 9		44	4	Y	2160	2127 6 8	2	1	65			
STATE ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	733H	RRCID -> 291754	COMPL. DATE 04/15/2022				TOTAL	DEPTH 12969	PERF.12596 - 22666					
12	38657 X	35232	-0-	-3425	-0-	28320 6894 9		18	4	Y	6267	6111 0	93	1	156			
01	38657 X	35907	-0-	-2750	-0-	28810 7014 9		83	4	Y	6376	6375 9 8	85	1	63			
02	32498 X	32498	-0-	-0-	-0-	26393 6089 9		16	4	Y	5535	5469 12 8	56	1	61			
03	33825 X	33825	-0-	-0-	-0-	27481 6307 9		37	4	Y	5734	5640 13 8	42	1	100			
04	32460 X	31721	-0-	-739	-0-	25890 5807 9		24	4	Y	5279	5266 14 8	30	1	69			
05	33542 X	30463	-0-	-3079	-0-	26080 4315 9		68	4	Y	3923	3881 11 8	13	1	87			
STATE ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	732H	RRCID -> 291762	COMPL. DATE 04/14/2022				TOTAL	DEPTH 12246	PERF.12372 - 22476					
12	32302 X	28275	-0-	-4027	-0-	23551 4708 9		16	4	Y	4280	4183 0	56	1	107			
01	32302 X	29657	-0-	-2645	-0-	24633 4948 9		76	4	Y	4498	4480 7 8	73	1	45			
02	28942 X	27105	-0-	-1837	-0-	22746 4344 9		15	4	Y	3949	3892 10 8	49	1	43			
03	30039 X	29807	-0-	-232	-0-	25098 4675 9		34	4	Y	4250	4170 11 8	38	1	74			
04	28710 X	27904	-0-	-806	-0-	23619 4264 9		21	4	Y	3876	3860 12 8	28	1	50			
05	29667 X	26157	-0-	-3510	-0-	22493 3605 9		59	4	Y	3277	3235 9 8	11	1	72			
STATE ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	751H	RRCID -> 291763	COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL	DEPTH 12528	PERF.12683 - 20030					
12	44671 X	37725	-0-	-6946	-0-	34163 3538 9		24	4	Y	3216	3121 0	79	1	79			
01	44671 X	37878	-0-	-6793	-0-	34151 3621 9		106	4	Y	3292	3220 13 8	106	1	32			
02	40310 X	34644	-0-	-5666	-0-	31234 3389 9		21	4	Y	3081	2992 18 8	70	1	33			
03	40765 X	34621	-0-	-6144	-0-	31194 3381 9		46	4	Y	3074	2987 17 8	50	1	53			
04	36660 X	31684	-0-	-4976	-0-	28973 2683 9		28	4	Y	2439	2408 18 8	35	1	31			
05	37882 X	33779	-0-	-4103	-0-	30788 2912 9		79	4	Y	2647	2589 15 8	16	1	58			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H			ASSOCIATED RRCID -> 291823		CAPACITY COMPL. DATE 04/11/2022					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 22452							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	37169 X	33561	-0-	-3608	-0-	27828 5715	3 9	18	4	Y	5195	5059	0	91	1				129	
01	37169 X	33979	-0-	-3190	-0-	27951 5947	3 9	81	4	Y	5406	5394	0 8	79	1				54	
02	34394 X	30839	-0-	-3555	-0-	25655 5168	3 9	16	4	Y	4698	4639	0 10	52	1				51	
03	35216 X	32106	-0-	-3110	-0-	27041 5029	3 9	36	4	Y	4572	4493	0 8	39	1				80	
04	32880 X	30287	-0-	-2593	-0-	25770 4495	3 9	22	4	Y	4086	4072	0 11	29	1				53	
05	33976 X	31691	-0-	-2285	-0-	26100 5528	3 9	63	4	Y	5025	4946	0 8 9	12	1				111	

WAPITI A UNIT			WELL #: 712H			RRCID -> 292012		COMPL. DATE 12/10/2021					TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040							
12	23436 X	20467	-0-	-2969	-0-	69 86	1 4	18581 1731	3 9	Y	1574	1553	1						37	
01	23436 X	20368	-0-	-3068	-0-	34 134	1 4	18316 1884	3 9	Y	1713	1712	1						38	
02	17920 X	17920	-0-	-0-	-0-	3 77	1 4	16102 1738	3 9	Y	1580	1590	1	1	8				27	
03	20460 X	14655	-0-	-5805	-0-	13290 1326	3 9	39	4	Y	1205	1222	1						10	
04	19800 X	17006	-0-	-2794	-0-	14730 2182	3 9	94	4	Y	1984	1939	1						55	
05	20460 X	18705	-0-	-1755	-0-	17254 1363	3 9	88	4	Y	1239	14	0	1256	1				24	

WAPITI A UNIT			WELL #: 731H			RRCID -> 292013		COMPL. DATE 12/10/2021					TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220							
12	72819 X	70993	-0-	-1826	-0-	149 222	1 4	66408 4214	3 9	Y	3831	3799	1						90	
01	73067 X	71360	-0-	-1707	-0-	73 327	1 4	66892 4068	3 9	Y	3698	3705	1	1	8				82	
02	68353 X	65252	-0-	-3101	-0-	5 156	1 4	60765 4326	3 9	Y	3933	3945	1	3	8				67	
03	73067 X	52098	-0-	-20969	-0-	48664 3352	3 9	82	4	Y	3047	3088	1						26	
04	76322 X	76322	-0-	-0-	-0-	70656 5414	3 9	252	4	Y	4922	4813	1						135	
05	80176 X	80176	-0-	-0-	-0-	72541 7432	3 9	203	4	Y	6756	63 1	0 8	6698	1				129	

WAPITI A UNIT			WELL #: 733H			RRCID -> 292014		COMPL. DATE 12/10/2021					TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483							
12	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	80 107	1 4	26848 1353	3 9	Y	1230	1221	1						28	
01	30461 X	30461	-0-	-0-	-0-	40 168	1 4	28671 1582	3 9	Y	1438	1435	1						31	
02	34150 X	34150	-0-	-0-	-0-	3 97	1 4	32975 1075	3 9	Y	977	991	1	1	8				16	
03	31749 X	31749	-0-	-0-	-0-	30361 1338	3 9	50	4	Y	1216	1222	1						10	
04	48202 X	48202	-0-	-0-	-0-	43551 4495	3 9	156	4	Y	4086	3983	1						113	
05	50182 X	50182	-0-	-0-	-0-	47211 2833	3 9	138	4	Y	2575	45	0	2594	1				49	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H	ASSOCIATED RRCID -> 292015	CAPACITY COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL	DEPTH 10393	PERF.10620 - 20570	CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	61177 X	61177	-0-	-0-	-0-		118 170	1 4	48974 11915	3 9	Y	10832	10719	1			261
01	90022 X	90022	-0-	-0-	-0-		80 363	1 4	76863 12716	3 9	Y	11560	11556	1	3	8	262
02	88302 X	88302	-0-	-0-	-0-		6 179	1 4	74418 13699	3 9	Y	12454	12491	1	9	8	216
03	86045 X	86045	-0-	-0-	-0-		74837 11102	3 9	106	4	Y	10093	10221	1	1	8	87
04	84224 X	84224	-0-	-0-	-0-		75964 8050	3 9	210	4	Y	7318	7202	1			203
05	97891 X	97891	-0-	-0-	-0-		87623 10082	3 9	186	4	Y	9165	73 1	0 8	9118	1	176

STATE EINHORN UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 292068	COMPL. DATE 04/04/2023	TOTAL	DEPTH 10527	PERF.11118 - 22550								
12	63683 X	63683	-0-	-0-	-0-		82 14	1 4	58359 5228	3 9	Y	4753	4741	1			48
01	83700 X	83700	-0-	-0-	-0-		99 43	1 4	77076 6482	3 9	Y	5893	5857	1	1	8	83
02	89196 X	89196	-0-	-0-	-0-		125 87	1 4	83576 5408	3 9	Y	4916	4936	1			63
03	71229 X	71229	-0-	-0-	-0-		99 101	1 4	65881 5148	3 9	Y	4680	4645	1			98
04	79770 X	79770	-0-	-0-	-0-		74731 4970	3 9	69	4	Y	4518	4568	1			48
05	96696 X	96696	-0-	-0-	-0-		90033 6655	3 9	8	4	Y	6050	6028	1	2	8	68

STATE EINHORN UNIT				WELL #: 711H	RRCID -> 292072	COMPL. DATE 03/28/2023	TOTAL	DEPTH 10353	PERF.10330 - 22269								
12	52834 X	52834	-0-	-0-	-0-		65 21	1 4	47746 5002	3 9	Y	4547	4544	1			47
01	56840 X	56840	-0-	-0-	-0-		64 28	1 4	50955 5793	3 9	Y	5266	5237	1	1	8	75
02	55358 X	55358	-0-	-0-	-0-		78 54	1 4	50245 4981	3 9	Y	4528	4545	1			58
03	52731 X	45606	-0-	-7125	-0-		69 121	1 4	41245 4171	3 9	Y	3792	3771	1			79
04	56256 X	56256	-0-	-0-	-0-		51694 4513	3 9	49	4	Y	4103	4138	1			44
05	60509 X	60509	-0-	-0-	-0-		55418 5085	3 9	6	4	Y	4623	4614	1	1	8	52

STATE EINHORN UNIT				WELL #: 731H	RRCID -> 292074	COMPL. DATE 03/27/2023	TOTAL	DEPTH 10537	PERF.10484 - 22929								
12	73966 X	73207	-0-	-759	-0-		89 24	1 4	64305 8789	3 9	Y	7990	7988	1			83
01	79661 X	79661	-0-	-0-	-0-		85 37	1 4	70247 9292	3 9	Y	8447	8407	1	2	8	121
02	75491 X	75491	-0-	-0-	-0-		100 69	1 4	67074 8248	3 9	Y	7498	7522	1	1	8	96
03	73222 X	57140	-0-	-16082	-0-		80 81	1 4	50157 6822	3 9	Y	6202	6165	1			133
04	78045 X	78045	-0-	-0-	-0-		69416 8567	3 9	62	4	Y	7788	7835	1			86
05	80693 X	76548	-0-	-4145	-0-		67863 8678	3 9	7	4	Y	7889	7882	1	2	8	91

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 732H RRCID -> 292121 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	24510 X	24510	-0-	-0-	-0-	52	1	21256	3	Y	2903	2895	1	30
01	39488 X	39488	-0-	-0-	-0-	9	4	3193	9					
02	47779 X	47779	-0-	-0-	-0-	64	1	34702	3	Y	4267	4235	1	61
03	44932 X	44932	-0-	-0-	-0-	28	4	4694	9					
04	65757 X	65757	-0-	-0-	-0-	78	1	43139	3	Y	4098	4106	1	53
05	68127 X	68127	-0-	-0-	-0-	54	4	4508	9					
						61	1	39558	3	Y	4774	4725	1	102
						62	4	5251	9					
						58997	3	54	4	Y	6096	6131	1	67
						6706	9							
						61953	3	6	4	Y	5607	5608	1	64
						6168	9							
TITAN 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292225 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916														
12	19065 X	17994	-0-	-1071	-0-	14492	3	4	4	Y	3180	3119	0	63
01	19065 X	17647	-0-	-1418	-0-	3498	9							
02	16791 X	14944	-0-	-1847	-0-	13877	3	18	4	Y	3411	3387	0	37
03	17949 X	16054	-0-	-1895	-0-	3752	9							
04	17370 X	14918	-0-	-2452	-0-	11755	3	136	4	Y	2775	2755	0	35
05	17949 X	10293	-0-	-7656	-0-	3053	9							
						12732	3	40	4	Y	2984	2902	0	90
						3282	9							
						11987	3	6	4	Y	2659	2681	0	36
						2925	9							
						8478	3	49	4	Y	1605	1581	0	48
						1766	9							
TITAN 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292228 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957														
12	16492 X	15194	-0-	-1298	-0-	13240	3	4	4	Y	1773	1732	0	35
01	17205 X	15160	-0-	-2045	-0-	1950	9							
02	16095 X	13420	-0-	-2675	-0-	12771	3	18	4	Y	2155	2122	0	23
03	17205 X	13862	-0-	-3343	-0-	2371	9							
04	14880 X	12762	-0-	-2118	-0-	11342	3	153	4	Y	1750	1730	0	22
05	15190 X	10087	-0-	-5103	-0-	1925	9							
						12045	3	43	4	Y	1613	1564	0	48
						1774	9							
						11468	3	7	4	Y	1170	1175	0	16
						1287	9							
						7856	3	58	4	Y	1975	1922	0	59
						2173	9							
JAWS STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292273 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189														
12	51088 X	31248	-0-	-19840	-0-	85	1	27445	3	Y	3357	3338	1	50
01	51088 X	33774	-0-	-17314	-0-	25	4	3693	9					
02	34264 X	34264	-0-	-0-	-0-	97	1	30071	3	Y	3170	3083	1	125
03	33520 X	33520	-0-	-0-	-0-	119	4	3487	9					
04	32670 X	32132	-0-	-538	-0-	100	1	30324	3	Y	3223	3248	1	99
05	42056 X	42056	-0-	-0-	-0-	295	4	3545	9					
						118	1	29916	3	Y	3028	3019	1	108
						155	4	3331	9					
						107	1	28541	3	Y	3145	3116	1	113
						24	4	3460	9					
						112	1	38828	3	Y	2796	2768	1	127
						40	4	3076	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H	ASSOCIATED RRCID -> 292274	CAPACITY COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL	DEPTH 10450	PERF.10367	CNTY: WARD - 19351	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	51274 X	25819	-0-	-25455	-0-	70 1 22 4	22485 3 3242 9		Y	2947	2939	1		44
01	44423 X	31215	-0-	-13208	-0-	89 1 112 4	27754 3 3260 9		Y	2964	2880	1	11 8	117
02	36308 X	31839	-0-	-4469	-0-	93 1 290 4	28287 3 3169 9		Y	2881	2909	1	1 8	88
03	32663 X	32663	-0-	-0-	-0-	116 1 151 4	29306 3 3090 9		Y	2809	2797	1		100
04	32864 X	32864	-0-	-0-	-0-	110 1 24 4	29367 3 3363 9		Y	3057	3024	1	23 8	110
05	34544 X	34544	-0-	-0-	-0-	90 1 34 4	31352 3 3068 9		Y	2789	2758	1	14 8	127

JAWS STATE UNIT				WELL #: 733H	RRCID -> 292368	COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL	DEPTH 10462	PERF.10693	- 20529	
12	60543 X	18513	-0-	-42030	-0-	50 1 18 4	16142 3 2303 9		Y	2094	2084	1		31
01	56792 X	19356	-0-	-37436	-0-	55 1 68 4	17091 3 2142 9		Y	1947	1894	1	7 8	77
02	24285 X	24285	-0-	-0-	-0-	70 1 154 4	21308 3 2753 9		Y	2503	2502	1	1 8	77
03	38712 X	38712	-0-	-0-	-0-	137 1 177 4	34645 3 3753 9		Y	3412	3367	1		122
04	43736 X	43736	-0-	-0-	-0-	148 1 28 4	39283 3 4277 9		Y	3888	3841	1	29 8	140
05	41658 X	41658	-0-	-0-	-0-	108 1 34 4	37835 3 3681 9		Y	3346	3317	1	17 8	152

JAWS STATE UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 292369	COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL	DEPTH 10747	PERF.10637	- 20064	
12	93248 X	30123	-0-	-63125	-0-	92 1 25 4	29244 3 762 9		Y	693	689	1		10
01	67115 X	37088	-0-	-30027	-0-	117 1 120 4	35794 3 1057 9		Y	961	929	1	4 8	38
02	40005 X	40005	-0-	-0-	-0-	128 1 309 4	38212 3 1356 9		Y	1233	1233	1		38
03	52616 X	52616	-0-	-0-	-0-	203 1 215 4	50538 3 1660 9		Y	1509	1493	1		54
04	58829 X	58829	-0-	-0-	-0-	216 1 33 4	56590 3 1990 9		Y	1809	1784	1	14 8	65
05	67916 X	67916	-0-	-0-	-0-	193 1 41 4	65647 3 2035 9		Y	1850	1822	1	9 8	84

STATE STONEFLY UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 292376	COMPL. DATE 06/30/2022				TOTAL	DEPTH 9854	PERF.10445	- 20465	
12	81406 X	69784	-0-	-11622	-0-	66 1 57 4	64352 3 5309 9		Y	4826	4839	1		233
01	78926 X	69192	-0-	-9734	-0-	628 1 136 4	63180 3 5248 9		Y	4771	4653	1	1 8	350
02	73051 X	61589	-0-	-11462	-0-	327 1 86 4	56299 3 4877 9		Y	4434	4481	1	2 8	301
03	78089 X	64478	-0-	-13611	-0-	624 1 189 4	59303 3 4362 9		Y	3965	3952	1	7 8	307
04	67530 X	63076	-0-	-4454	-0-	1078 1 92 4	56916 3 4990 9		Y	4536	4598	1	9 8	236
05	69781 X	60629	-0-	-9152	-0-	352 1 14 4	56902 3 3361 9		Y	3055	3060	1		231

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. POLARIS 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 712H		ASSOCIATED RRCID -> 292385	CAPACITY COMPL. DATE 05/06/2021				TOTAL	DEPTH	12054	PERF.12300	CNTY: WARD - 16997				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12 01	13516 X 13144 X	11984 11677	-0- -0-		-1532 -1467		-0- -0-		9268 9143	3 3	2716 1	9 4	Y Y	2469 2303	2422 2313	0 0	12 23	1 1	61 25
02	12093 X	11264	-0-		-829		-0-		2533 8917	9 3		5 4	Y	2129	2121	3 0	8 0		20
03	12927 X	11586	-0-		-1341		-0-		2342 9249	9 3		1 4	Y	2124	2090	5 0	8 0	6 1	42
04	12180 X	11733	-0-		-447		-0-		2336 9501	9 3		1 4	Y	2028	2027	6 0	8 0	9 1	27
05	12032 X	12032	-0-		-0-		-0-		2231 9784 2239	9 3 9		9 4	Y	2035	2011	7 0 4	8 0 8	4 1	43
STATE STONEFLY UNIT					WELL #: 733H		RRCID -> 292411		COMPL. DATE 07/01/2022				TOTAL	DEPTH	9832	PERF.10475	- 20208		
12	97278 X	88380	-0-		-8898		-0-		86 72	1 4	83008 5214	3 9	Y	4740	4669	1			221
01	90923 X	83866	-0-		-7057		-0-		165 414	4 1	5572 71150	9 3	Y	5065	4921	1	1 8		364
02	83607 X	77714	-0-		-5893		-0-		108 414	4 1	6042 71150	9 3	Y	5493	5490	1	3 8		364
03	88381 X	34204	-0-		-54177		-0-		327 108	1 4	31097 6042	3 9	Y	2439	2611	1	4 8		188
04	85530 X	78747	-0-		-6783		-0-		97 1418	4 1	2683 73658	9 3	Y	3231	3254	1	5 8		160
05	88381 X	78090	-0-		-10291		-0-		117 443 16	4 1 4	3554 71914 5717	9 3 9	Y	5197	4961	1	1 8		395
STATE TROOPER UNIT					WELL #: 711H		RRCID -> 292469		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL	DEPTH	10708	PERF.10794	- 18350		
12	29915 X	27502	-0-		-2413		-0-		27 38	1 4	22112 5325	3 9	Y	4841	4729	0	69 1		90
01	28985 X	27344	-0-		-1641		-0-		62 110	1 4	22197 4975	3 9	Y	4523	4487	0 3	58 8	1	65
02	26912 X	24690	-0-		-2222		-0-		12 48	1 4	20426 4204	3 9	Y	3822	3785	0	36 1		66
03	28303 X	22271	-0-		-6032		-0-		26 97	1 4	19815 2333	3 9	Y	2121	2092	0	33 1		62
04	26610 X	20533	-0-		-6077		-0-		21 44	1 4	17648 2820	3 9	Y	2564	2517	0	23 1		86
05	27497 X	26179	-0-		-1318		-0-		32 7	1 4	23074 3066	3 9	Y	2787	2811	0	12 1		50
STATE TROOPER UNIT					WELL #: 732H		RRCID -> 292470		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL	DEPTH	10965	PERF.11023	- 18592		
12	33263 X	28502	-0-		-4761		-0-		29 41	1 4	24085 4347	3 9	Y	3952	3843	0	75 1		73
01	33263 X	25909	-0-		-7354		-0-		61 108	1 4	21870 3870	3 9	Y	3518	3464	0 3	74 8	1	50
02	27782 X	23718	-0-		-4064		-0-		12 47	1 4	19752 3907	3 9	Y	3552	3496	0	45 1		61
03	29698 X	24071	-0-		-5627		-0-		26 96	1 4	20264 3685	3 9	Y	3350	3269	0	44 1		98
04	27990 X	22103	-0-		-5887		-0-		22 37	1 4	18715 3329	3 9	Y	3026	2991	0	31 1		102
05	28489 X	21982	-0-		-6507		-0-		25 7	1 4	17989 3961	3 9	Y	3601	3626	0	12 1		65

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1233

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H			ASSOCIATED RRCID -> 292471		CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10264 PERF.11614 - 19289						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	46638 X	46638	-0-	-0-	-0-			54 56	1 4	43298 3230	3 9	Y	2936	2792	0	118	1	53
01	47027 X	46794	-0-	-233	-0-			122 143	1 4	43217 3312	3 9	Y	3011	2891	0 2	129	1	42
02	43993 X	43630	-0-	-363	-0-			24 53	1 4	40222 3331	3 9	Y	3028	2938	0 8	81	1	51
03	47027 X	34778	-0-	-12249	-0-			42 102	1 4	32323 2311	3 9	Y	2101	2030	0	61	1	61
04	45510 X	34280	-0-	-11230	-0-			37 34	1 4	31612 2597	3 9	Y	2361	2297	0	46	1	79
05	46779 X	42202	-0-	-4577	-0-			57 9	1 4	40109 2027	3 9	Y	1843	1867	0	23	1	32

STATE PAPILLON UNIT			WELL #: 712H			RRCID -> 292485		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10266 PERF.10237 - 20284						
12	40827 X	37723	-0-	-3104	-0-			31149 6543	3 9	31	4	Y	5948	5896	1			225
01	40455 X	35928	-0-	-4527	-0-			30011 5851	3 9	66	4	Y	5319	5259	1	1	8	284
02	35554 X	33459	-0-	-2095	-0-			28442 4978	3 9	39	4	Y	4525	4632	1	2	8	175
03	37820 X	34803	-0-	-3017	-0-			29191 5601	3 9	11	4	Y	5092	4986	1	5	8	276
04	36510 X	32278	-0-	-4232	-0-			28742 3521	3 9	15	4	Y	3201	3315	1	4	8	158
05	37727 X	28204	-0-	-9523	-0-			27822 370	3 9	12	4	Y	336	480	1			14

STATE PAPILLON UNIT			WELL #: 732H			RRCID -> 292486		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10586 - 20519						
12	46872 X	38781	-0-	-8091	-0-			37289 1449	3 9	43	4	Y	1317	1376	1			45
01	46872 X	42345	-0-	-4527	-0-			37688 4563	3 9	94	4	Y	4148	3973	1	1	8	219
02	43848 X	41215	-0-	-2633	-0-			35308 5860	3 9	47	4	Y	5327	5338	1	3	8	205
03	44051 X	42724	-0-	-1327	-0-			36295 6416	3 9	13	4	Y	5833	5718	1	5	8	315
04	40980 X	40539	-0-	-441	-0-			35126 5398	3 9	15	4	Y	4907	4973	1	6	8	243
05	44051 X	40315	-0-	-3736	-0-			35494 4810	3 9	11	4	Y	4373	4375	1	5	8	236

STATE PAPILLON UNIT			WELL #: 733H			RRCID -> 292522		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10458 PERF.10432 - 20521						
12	56823 X	50807	-0-	-6016	-0-			42050 8718	3 9	39	4	Y	7925	7903	1			299
01	56296 X	47153	-0-	-9143	-0-			39803 7268	3 9	82	4	Y	6607	6553	1	1	8	352
02	52026 X	43535	-0-	-8491	-0-			36532 6955	3 9	48	4	Y	6323	6427	1	3	8	245
03	52855 X	44944	-0-	-7911	-0-			37807 7124	3 9	13	4	Y	6476	6365	1	6	8	350
04	49170 X	43213	-0-	-5957	-0-			36589 6608	3 9	16	4	Y	6007	6052	1	7	8	298
05	50809 X	44465	-0-	-6344	-0-			37512 6943	3 9	10	4	Y	6312	6259	1	7	8	344

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 761H		ASSOCIATED RRCID -> 292604		CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10914 PERF.10836 - 20982						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	60295 X	50858	-0-	-9437	-0-			46282 4529	3 9	47	4	Y	4117	4114	1			151
01	56420 X	48628	-0-	-7792	-0-			44534 3995	3 9	99	4	Y	3632	3595	1	1 8		187
02	50199 X	42527	-0-	-7672	-0-			40036 2437	3 9	54	4	Y	2215	2326	1	1 8		75
03	53506 X	43027	-0-	-10479	-0-			40714 2298	3 9	15	4	Y	2089	2058	1	2 8		104
04	49230 X	41352	-0-	-7878	-0-			39450 1884	3 9	18	4	Y	1713	1736	1	2 8		79
05	50871 X	45763	-0-	-5108	-0-			42141 3611	3 9	11	4	Y	3283	3186	1	4 8		172
POLARIS 7																		
				WELL #: 731H		RRCID -> 292656		COMPL. DATE 09/19/2021				TOTAL DEPTH 12359 PERF.12650 - 17193						
12	24676 X	20663	-0-	-4013	-0-			15582	3	5081	9	Y	4619	4523	0	28 1		114
01	24676 X	19954	-0-	-4722	-0-			15021 4932	3 9	1	4	Y	4484	4500	0	42 1		48
02	19778 X	19133	-0-	-645	-0-			14575 4552	3 9	6	4	Y	4138	4121	0	14 1		40
03	22881 X	22881	-0-	-0-	-0-			17842 5038	3 9	1	4	Y	4580	4502	0	12 1		91
04	20010 X	19824	-0-	-186	-0-			15386 4437	3 9	1	4	Y	4034	4040	0	17 1		53
05	20677 X	20364	-0-	-313	-0-			15946 4407	3 9	11	4	Y	4006	3956	0	8 1		85
POLARIS 7																		
				WELL #: 732H		RRCID -> 292659		COMPL. DATE 09/20/2021				TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393						
12	15593 X	13410	-0-	-2183	-0-			9822	3	3588	9	Y	3262	3199	0	15 1		81
01	15593 X	12709	-0-	-2884	-0-			9361 3347	3 9	1	4	Y	3043	3065	0	22 1		33
02	11716 X	11542	-0-	-174	-0-			8556 2981	3 9	5	4	Y	2710	2705	0	7 1		26
03	12524 X	11729	-0-	-795	-0-			8821 2907	3 9	1	4	Y	2643	2605	0	5 1		52
04	12120 X	11441	-0-	-679	-0-			8599 2841	3 9	1	4	Y	2583	2585	0	8 1		34
05	12524 X	11410	-0-	-1114	-0-			8762 2639	3 9	9	4	Y	2399	2374	0	3 1		51
MCGREGOR C UNIT																		
				WELL #: 731H		RRCID -> 292701		COMPL. DATE 01/23/2022				TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 22296						
12	13082 X	11142	-0-	-1940	-0-			7125 3809	3 9	208	4	Y	3463	3425	0	44 1		34
01	12834 X	10618	-0-	-2216	-0-			7118 3380	3 9	120	4	Y	3073	3036	0	50 1		21
02	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-			7283 3279	3 9	24	4	Y	2981	2947	0	17 1		38
03	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-			7414 3460	3 9	12	4	Y	3145	3100	0	18 1		65
04	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-			6693 3043	3 9	57	4	Y	2766	2763	0	32 1		36
05	9331 X	9012	-0-	-319	-0-			4932 3996	3 9	84	4	Y	3633	3579	0	12 1		78

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
			WELL #: 751H		RRCID -> 292847		COMPL. DATE 03/09/2023		TOTAL DEPTH 10913		PERF.11150 - 20308	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	119460 X	119460	-0-	-0-	-0-	198 1	115816 3	Y	3012	2633 0	341 1	108
						133 4	3313 9			7 8		
01	91822 X	89840	-0-	-1982	-0-	147 1	86610 3	Y	2688	2458 0	279 1	58
						126 4	2957 9			1 8		
02	85898 X	69201	-0-	-16697	-0-	130 1	66757 3	Y	1888	1734 0	171 1	41
						237 4	2077 9					
03	119474 X	62337	-0-	-57137	-0-	123 1	59842 3	Y	1969	1798 0	151 1	61
						206 4	2166 9					
04	115620 X	48109	-0-	-67511	-0-	155 1	46792 3	Y	1012	970 0	74 1	29
						49 4	1113 9					
05	119474 X	113944	-0-	-5530	-0-	503 1	106131 3	Y	6566	6296 0	66 1	233
						87 4	7223 9					

STATE OREDIGGER UNIT			WELL #: 752H		RRCID -> 292848		COMPL. DATE 03/09/2023		TOTAL DEPTH 10939		PERF.11200 - 20344	
12	82677 X	-0-	-0-	-82677	-0-			Y	-0-	40 0		-0-
01	81499 X	45098	-0-	-36401	-0-	85 1	43684 3	Y	1143	908 0	213 1	22
						72 4	1257 9					
02	74240 X	64807	-0-	-9433	-0-	137 1	62839 3	Y	1437	1187 0	244 1	28
						250 4	1581 9					
03	79360 X	57750	-0-	-21610	-0-	117 1	56201 3	Y	1125	907 0	215 1	31
						194 4	1238 9					
04	76574 X	76574	-0-	-0-	-0-	254 1	74114 3	Y	1934	1732 0	178 1	55
						79 4	2127 9					
05	69285 X	48177	-0-	-21108	-0-	236 1	45884 3	Y	1833	1782 0	43 1	63
						41 4	2016 9					

STATE OREDIGGER UNIT			WELL #: 753H		RRCID -> 292849		COMPL. DATE 03/22/2023		TOTAL DEPTH 10955		PERF.11150 - 20381	
12	92752 X	-0-	-0-	-92752	-0-			Y	-0-	31 0		-0-
01	92101 X	68338	-0-	-23763	-0-	105 1	66992 3	Y	1047	832 0	195 1	20
						89 4	1152 9					
02	83607 X	80448	-0-	-3159	-0-	157 1	78674 3	Y	1210	1024 0	182 1	24
						286 4	1331 9					
03	89373 X	63439	-0-	-25934	-0-	148 1	62034 3	Y	918	774 0	142 1	26
						247 4	1010 9					
04	69870 X	50580	-0-	-19290	-0-	163 1	49675 3	Y	628	566 0	71 1	17
						51 4	691 9					
05	85994 X	20660	-0-	-65334	-0-	130 1	20457 3	Y	45	49 0	12 1	1
						23 4	50 9					

STATE OREDIGGER UNIT			WELL #: 754H		RRCID -> 292854		COMPL. DATE 03/22/2023		TOTAL DEPTH 11026		PERF.11100 - 20495	
12	88381 X	11660	-0-	-76721	-0-	24 1	11229 3	Y	355	348 0	38 1	13
						16 4	391 9			2 8		
01	87575 X	85255	-0-	-2320	-0-	137 1	82772 3	Y	2026	1695 0	302 1	41
						117 4	2229 9			1 8		
02	79576 X	76900	-0-	-2676	-0-	159 1	74343 3	Y	1915	1700 0	216 1	40
						291 4	2107 9					
03	85064 X	61973	-0-	-23091	-0-	133 1	59956 3	Y	1512	1335 0	172 1	45
						221 4	1663 9					
04	82320 X	48113	-0-	-34207	-0-	189 1	46785 3	Y	982	915 0	84 1	28
						59 4	1080 9					
05	85064 X	84547	-0-	-517	-0-	456 1	82059 3	Y	1775	1686 0	58 1	59
						79 4	1953 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
			WELL #: 705HR		RRCID -> 292865		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL		DEPTH 11830		PERF.11811 - 16716					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	18507 X	17420	-0-	-1087	-0-			41 1	11932 3	112 4	5335 9	Y	4850	4825 0	24 1		18	
01	18507 X	16491	-0-	-2016	-0-			32 1	11498 3	66 4	4895 9	Y	4450	4102 0	346 1		14	
02	15027 X	15027	-0-	-0-	-0-			33 1	10845 3	12 4	4137 9	Y	3761	3750 0	8 1		9	
03	17383 X	17383	-0-	-0-	-0-			38 1	13147 3	11 4	4187 9	Y	3806	3774 0	7 1		23	
04	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-			35 1	13048 3	1 4	3902 9	Y	3547	3539 0	10 1		10	
05	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-			38 1	13091 3	5 4	3997 9	Y	3634	3619 0	5 1		12	
CASSINI 7 UNIT			WELL #: 714H		RRCID -> 292866		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL		DEPTH 11854		PERF.11838 - 16698					
12	10230 X	7222	-0-	-3008	-0-			43 1	4268 3	116 4	2795 9	Y	2541	2529 0	10 1		9	
01	10230 X	5485	-0-	-4745	-0-			34 1	3387 3	70 4	1994 9	Y	1813	1675 0	139 1		6	
02	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-			35 1	7991 3	31 4	3919 9	Y	3563	3549 0	5 1		8	
03	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-			46 1	11162 3	13 4	5147 9	Y	4679	4643 0	5 1		28	
04	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-			43 1	10080 3	1 4	3787 9	Y	3443	3443 0	8 1		10	
05	13247 X	13247	-0-	-0-	-0-			41 1	9461 3	5 4	3740 9	Y	3400	3389 0	3 1		12	
CASSINI 7 UNIT			WELL #: 715H		RRCID -> 292867		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL		DEPTH 11876		PERF.11902 - 16735					
12	16616 X	15529	-0-	-1087	-0-			41 1	10523 3	111 4	4854 9	Y	4413	4391 0	22 1		16	
01	16616 X	13156	-0-	-3460	-0-			30 1	8654 3	61 4	4411 9	Y	4010	3699 0	310 1		12	
02	15921 X	14403	-0-	-1518	-0-			33 1	10662 3	12 4	3696 9	Y	3360	3349 0	8 1		8	
03	17405 X	17405	-0-	-0-	-0-			36 1	12837 3	11 4	4521 9	Y	4110	4077 0	7 1		25	
04	16470 X	15541	-0-	-929	-0-			30 1	11352 3	1 4	4158 9	Y	3780	3776 0	9 1		11	
05	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-			34 1	11868 3	4 4	3930 9	Y	3573	3562 0	4 1		12	
CASSINI 7 UNIT			WELL #: 734H		RRCID -> 292868		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL		DEPTH 12191		PERF.12164 - 17066					
12	17794 X	13777	-0-	-4017	-0-			46 1	10193 3	126 4	3412 9	Y	3102	3084 0	18 1		11	
01	18538 X	-0-	-0-	-18538	-0-			44 1	20237 3	37 4	5883 9	Y	-0-	10 0	1 1		-0-	
02	26201 X	26201	-0-	-0-	-0-			67 1	28400 3	19 4	7603 9	Y	5348	5308 0	14 1		12	
03	36089 X	36089	-0-	-0-	-0-			61 1	25595 3	1 4	6108 9	Y	6912	6851 0	14 1		42	
04	31765 X	31765	-0-	-0-	-0-			60 1	23699 3	7 4	5671 9	Y	5553	5543 0	20 1		16	
05	29437 X	29437	-0-	-0-	-0-			60 1	23699 3	7 4	5671 9	Y	5155	5135 0	8 1		18	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 705H RRCID -> 292889 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CASSINI 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292928 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 12196 PERF. 12178 - 17073														
12	25650 X	25650	-0-	-0-	-0-	55	1	18700 3	Y	6134	6095	0	36 1	22
						148	4	6747 9						
01	23480 X	23480	-0-	-0-	-0-	44	1	17458 3	Y	5353	4925	0	426 1	16
						90	4	5888 9			8	8		
02	21750 X	20779	-0-	-971	-0-	43	1	15446 3	Y	4795	4777	0	12 1	11
						15	4	5275 9			11	8		
03	23250 X	22041	-0-	-1209	-0-	45	1	16549 3	Y	4940	4899	0	9 1	30
						13	4	5434 9			13	8		
04	22522 X	22522	-0-	-0-	-0-	42	1	17327 3	Y	4684	4672	0	15 1	13
						1	4	5152 9			14	8		
05	23250 X	22052	-0-	-1198	-0-	43	1	16995 3	Y	4554	4535	0	6 1	16
						5	4	5009 9			10	8		
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292939 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9819 - 17330														
12	14B2 EXT	112104	-0-	112104	443223	99896	3	87 4	Y	11019	10900	1		287
						12121	9							
01	522587 X	79364	-0-	-443223	-0-	72133	3	31 4	Y	6545	6659	1	7 8	166
						7200	9							
02	204769 X	23856	-0-	-180913	-0-	22850	3	39 4	Y	879	1001	1		44
						967	9							
03	218891 X	18818	-0-	-200073	-0-	15342	3	2 4	Y	3158	3002	1	1 8	199
						3474	9							
04	211830 X	3379	-0-	-208451	-0-	3242	3	49 4	Y	80	277	1		2
						88	9							
05	112096 X	3862	-0-	-108234	-0-	3716	3	6 4	Y	127	3	0	119 1	7
						140	9							
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292945 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 10370 - 17772														
12	14B2 EXT	149767	-0-	149767	971716	140509	3	59 4	Y	8363	8279	1		213
						9199	9							
01	1099443 X	127727	-0-	-971716	-0-	121037	3	35 4	Y	6050	6109	1	5 8	149
						6655	9							
02	238119 X	97344	-0-	-140775	-0-	92554	3	108 4	Y	4256	4189	1	1 8	215
						4682	9							
03	254541 X	88507	-0-	-166034	-0-	85116	3	4 4	Y	3079	3113	1	1 8	180
						3387	9							
04	246330 X	104405	-0-	-141925	-0-	99967	3	25 4	Y	4012	4082	1	2 8	108
						4413	9							
05	254541 X	33271	-0-	-221270	-0-	32008	3	13 4	Y	1136	41	0	1144 1	57
						1250	9				2	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H			ASSOCIATED RRCID -> 292946		CAPACITY COMPL. DATE 08/26/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9962 PERF.10120 - 17507						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	180736	-0-		180736	1125095		171052 9572	3 9	112	4	Y	8702	8613	1			220
01	1285445 X	160350	-0-		-1125095	-0-		149817 10490	3 9	43	4	Y	9536	9507	1	10	8	239
02	274108 X	131995	-0-		-142113	-0-		123130 8526	3 9	339	4	Y	7751	7595	1	3	8	392
03	293012 X	112771	-0-		-180241	-0-		104616 8150	3 9	5	4	Y	7409	7345	1	3	8	453
04	283560 X	116208	-0-		-167352	-0-		108697 7482	3 9	29	4	Y	6802	7066	1	3	8	186
05	293012 X	110636	-0-		-182376	-0-		104714 5894	3 9	28	4	Y	5358	130 7	0 8	5131	1	276

STATE MUDDY WATERS UNIT					WELL #: 733H	RRCID -> 292947	COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL DEPTH 9928 PERF.10247 - 17617							
12	14B2 EXT	134438	-0-		134438	883568		121764 12595	3 9	79	4	Y	11450	11310	1			297
01	999335 X	115767	-0-		-883568	-0-		105633 10104	3 9	30	4	Y	9185	9240	1	9	8	233
02	205088 X	85041	-0-		-120047	-0-		78046 6940	3 9	55	4	Y	6309	6221	1	2	8	319
03	219232 X	76869	-0-		-142363	-0-		71561 5304	3 9	4	4	Y	4822	4842	1	2	8	297
04	212160 X	74392	-0-		-137768	-0-		69192 5185	3 9	15	4	Y	4714	4879	1	2	8	130
05	219232 X	22833	-0-		-196399	-0-		18769 4056	3 9	8	4	Y	3687	18 4	0 8	3599	1	196

STATE MUDDY WATERS UNIT					WELL #: 751H	RRCID -> 292948	COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL DEPTH 10209 PERF.10469 - 17746							
12	14B2 EXT	210701	-0-		210701	923276		207409 3156	3 9	136	4	Y	2869	2845	1			61
01	1120975 X	197699	-0-		-923276	-0-		195028 2615	3 9	56	4	Y	2377	2390	1	2	8	46
02	300817 X	168220	-0-		-132597	-0-		166361 1742	3 9	117	4	Y	1584	1549	1	1	8	80
03	321563 X	143081	-0-		-178482	-0-		141054 2020	3 9	7	4	Y	1836	1820	1	1	8	95
04	311190 X	29739	-0-		-281451	-0-		29563 127	3 9	49	4	Y	115	208	1			2
05	321563 X	126159	-0-		-195404	-0-		124810 1323	3 9	26	4	Y	1203	134 1	0 8	1017	1	53

TITAN 7 UNIT					WELL #: 6H	RRCID -> 292965	COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 11787 PERF.11867 - 16646							
12	19964 X	18067	-0-		-1897	-0-		14676 3387	3 9	4	4	Y	3079	3017	0	42	1	61
01	19964 X	18534	-0-		-1430	-0-		14691 3824	3 9	19	4	Y	3476	3446	0	45	1	38
02	16849 X	15666	-0-		-1183	-0-		12101 3428	3 9	137	4	Y	3116	3093	0	13	1	39
03	18073 X	16192	-0-		-1881	-0-		12920 3232	3 9	40	4	Y	2938	2862	0	10	1	88
04	17940 X	16720	-0-		-1220	-0-		13379 3334	3 9	7	4	Y	3031	3043	0	16	1	41
05	18538 X	12423	-0-		-6115	-0-		9196 3171	3 9	56	4	Y	2883	2826	0	5	1	87

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 K			//CONT.// 71052 900 253162 WELL #: 734H			ASSOCIATED RRCID -> 292967		CAPACITY COMPL. DATE 07/10/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11642 PERF.11756 - 21680					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	42315 X	35334	-0-	-6981	-0-		31635 3	3680 9	19	4	Y	3345	3165 0	172 1			47
01	38843 X	35388	-0-	-3455	-0-		31129 3	4231 9	28	4	Y	3846	3638 0	167 1			88
02	34858 X	33682	-0-	-1176	-0-		28693 3	4893 9	96	4	Y	4448	4354 0	107 1			75
03	35991 X	32298	-0-	-3693	-0-		27352 3	4872 9	74	4	Y	4429	4285 0	97 1			104
04	34620 X	26473	-0-	-8147	-0-		22621 3	3424 9	428	4	Y	3113	3130 0	12 1			60
05	35991 X	30267	-0-	-5724	-0-		25145 3	5097 9	25	4	Y	4634	4552 0	23 1			119
LINK VJ RANCH 24-13 J			WELL #: 733H			RRCID -> 293032		COMPL. DATE 07/09/2022				TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865					
12	47182 X	38868	-0-	-8314	-0-		32518 3	6334 9	16	4	Y	5758	5532 0	215 1			81
01	44516 X	37430	-0-	-7086	-0-		31484 3	5920 9	26	4	Y	5382	5134 0	206 1			123
02	37961 X	35149	-0-	-2812	-0-		29682 3	5374 9	93	4	Y	4885	4792 0	134 1			82
03	38874 X	36982	-0-	-1892	-0-		30765 3	6131 9	86	4	Y	5574	5371 0	132 1			130
04	37620 X	11775	-0-	-25845	-0-		9354 3	2258 9	163	4	Y	2053	2127 0	6 1			40
05	38874 X	31172	-0-	-7702	-0-		26440 3	4708 9	24	4	Y	4280	4182 0	29 1			109
LINK VJ RANCH 24-13 L			WELL #: 752H			RRCID -> 293035		COMPL. DATE 03/29/2023				TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278					
12	94860 X	69382	-0-	-25478	-0-		63858 3	5493 9	31	4	Y	4994	4479 0	507 1			66
01	85622 X	67253	-0-	-18369	-0-		62106 3	5103 9	44	4	Y	4639	4119 0	487 1			99
02	80744 X	80744	-0-	-0-	-0-		74039 3	6520 9	185	4	Y	5927	5287 0	648 1			91
03	78151 X	44825	-0-	-33326	-0-		40103 3	4654 9	68	4	Y	4231	3877 0	334 1			93
04	70200 X	59026	-0-	-11174	-0-		52530 3	5899 9	597	4	Y	5363	5268 0	65 1			96
05	86304 X	63456	-0-	-22848	-0-		58723 3	4697 9	36	4	Y	4270	4144 0	124 1			98
CASSINI 7 UNIT			WELL #: 703H			RRCID -> 293049		COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708					
12	11408 X	8615	-0-	-2793	-0-		34 1	93 4	5577 3		Y	2646	2633 0	13 1			10
01	11408 X	6566	-0-	-4842	-0-		30 1	78 4	4142 3		Y	2105	1942 0	163 1			7
02	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-		40 1	14 4	6555 3		Y	2908	2896 0	5 1			7
03	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-		37 1	11 4	8092 3		Y	3484	3456 0	5 1			21
04	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-		34 1	3 4	3832 3		Y	2903	2900 0	7 1			8
05	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-		34 1	10 4	7362 3		Y	2786	2775 0	3 1			10

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 M			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 753H			ASSOCIATED RRCID -> 293057			CAPACITY COMPL. DATE 03/28/2023			TOTAL DEPTH 12013			CNTY: WARD PERF.12070 - 22375			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	73811 X	60334	-0-	-13477	-0-			54152 6157 9	3	25	4	Y	5597	5167	0	414	1	76
01	72075 X	59149	-0-	-12926	-0-			53439 5673 9	3	37	4	Y	5157	4717	0	403	1	113
02	61509 X	50756	-0-	-10753	-0-			45818 4820 9	3	118	4	Y	4382	4156	0	268	1	71
03	64201 X	-0-	-0-	-64201	-0-							Y	-0-	71	0			-0-
04	58380 X	-0-	-0-	-58380	-0-							Y	-0-					-0-
05	60326 X	3647	-0-	-56679	-0-			3214 417 9	3	16	4	Y	379	365	0	5	1	9
CASSINI 7 UNIT																		
			WELL #: 704H			RRCID -> 293060			COMPL. DATE 06/03/2022			TOTAL DEPTH 11803			PERF.11861 - 16731			
12	21421 X	18206	-0-	-3215	-0-			41 111 4	1	12199	3	Y	5323	5298	0	25	1	19
01	21421 X	18339	-0-	-3082	-0-			33 68 4	1	12280	3	Y	5416	4993	0	418	1	17
02	16501 X	16047	-0-	-454	-0-			32 11 4	1	11052	3	Y	4502	4491	0	8	1	10
03	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-			36 11 4	1	12662	3	Y	4714	4676	0	6	1	29
04	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-			32 1 4	1	12431	3	Y	4558	4551	0	10	1	13
05	17639 X	17085	-0-	-554	-0-			34 4 4	1	12261	3	Y	4351	4336	0	4	1	15
STATE ABSAROKA UNIT																		
			WELL #: 734H			RRCID -> 293159			COMPL. DATE 06/27/2022			TOTAL DEPTH 10846			PERF.11072 - 18700			
12	52483 X	37644	-0-	-14839	-0-			40 49 4	1	32888	3	Y	4243	4003	0	195	1	77
01	44640 X	35745	-0-	-8895	-0-			89 128 4	1	31661	3	Y	3515	3336	0	205	1	48
02	40805 X	40805	-0-	-0-	-0-			21 64 4	1	35921	3	Y	4363	4181	0	157	1	73
03	41199 X	35552	-0-	-5647	-0-			40 112 4	1	31214	3	Y	3805	3640	0	129	1	109
04	36420 X	31867	-0-	-4553	-0-			33 97 4	1	28134	3	Y	3275	3187	0	89	1	108
05	43617 X	34347	-0-	-9270	-0-			43 9 4	1	30718	3	Y	3252	3265	0	38	1	57
STATE ABSAROKA UNIT																		
			WELL #: 712H			RRCID -> 293161			COMPL. DATE 06/27/2022			TOTAL DEPTH 10582			PERF.10764 - 18149			
12	39153 X	34981	-0-	-4172	-0-			35 51 4	1	28985	3	Y	5373	5226	0	96	1	100
01	37789 X	36506	-0-	-1283	-0-			86 139 4	1	30728	3	Y	5048	4962	0	111	1	71
02	34394 X	31874	-0-	-2520	-0-			16 49 4	1	26507	3	Y	4820	4744	0	64	1	83
03	36208 X	33277	-0-	-2931	-0-			36 98 4	1	27839	3	Y	4822	4699	0	64	1	142
04	35340 X	31515	-0-	-3825	-0-			31 37 4	1	26444	3	Y	4548	4490	0	47	1	153
05	36518 X	33035	-0-	-3483	-0-			39 11 4	1	27904	3	Y	4619	4670	0	19	1	83

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 733H	ASSOCIATED RRCID -> 293162	CAPACITY COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10860	CNTY: WARD PERF.11052 - 18341					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	49693 X	35629	-0-	-14064	-0-	39 50	1 4	31786 3754	3 9	Y	3413	3295 0	90 1			63
01	46376 X	31877	-0-	-14499	-0-	79 126	1 4	28044 3628	3 9	Y	3298	3226 0 2 8	87 1			46
02	43384 X	22075	-0-	-21309	-0-	11 49	1 4	18713 3302	3 9	Y	3002	2957 0	39 1			52
03	44485 X	18959	-0-	-25526	-0-	22 91	1 4	16766 2080	3 9	Y	1891	1855 0	33 1			55
04	34470 X	22127	-0-	-12343	-0-	23 89	1 4	19421 2594	3 9	Y	2358	2305 0	29 1			79
05	35619 X	26260	-0-	-9359	-0-	30 8	1 4	21760 4462	3 9	Y	4056	4049 0	13 1			73
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #: 714H	RRCID -> 293164	COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10569	PERF.10848 - 18430					
12	46500 X	34806	-0-	-11694	-0-	33 44	1 4	27473 7256	3 9	Y	6596	6469 0	79 1			123
01	41664 X	34368	-0-	-7296	-0-	77 115	1 4	27750 6426	3 9	Y	5842	5791 0 4 8	87 1			83
02	36714 X	35833	-0-	-881	-0-	18 56	1 4	30217 5542	3 9	Y	5038	4970 0	64 1			87
03	39246 X	33952	-0-	-5294	-0-	32 103	1 4	25644 8173	3 9	Y	7430	7246 0	51 1			220
04	36870 X	31451	-0-	-5419	-0-	29 66	1 4	25354 6002	3 9	Y	5456	5453 0	39 1			184
05	38316 X	31628	-0-	-6688	-0-	36 10	1 4	25753 5829	3 9	Y	5299	5372 0	16 1			95
TITAN 7 UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 293171	COMPL. DATE 08/16/2021				TOTAL DEPTH 1330	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCKNIGHT 29 UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 293173	COMPL. DATE 06/30/2019				TOTAL DEPTH 11759	PERF.11941 - 16611					
12	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	45 52	1 4	8030 1571	3 9	Y	1428	1330 0	11 1			110
01	9672 X	8737	-0-	-935	-0-	55 107	1 4	7552 1023	3 9	Y	930	1015 0 3 8	18 1			4
02	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	38 8	1 4	7744 1208	3 9	Y	1098	1085 0 4 8	5 1			8
03	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	18 83	1 4	8992 904	3 9	Y	822	808 0 5 8	4 1			13
04	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	25 5	1 4	9233 942	3 9	Y	856	851 0 5 8	7 1			6
05	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	21 1	1 4	9902 866	3 9	Y	787	778 0 4 8	3 1			8

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 713H	ASSOCIATED RRCID -> 293186	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 10564	PERF.10764 - 18241	CAPACITY CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	31713 X	26975	-0-	-4738	-0-	27 1 54 4 54 1 119 4 11 1 55 4 21 1 90 4 15 1 53 4 32 1 10 4	22216 3 4678 9 19493 3 4854 9 18752 3 4738 9 16818 3 4737 9 12541 3 2498 9 22847 3 4276 9	Y	4253	4159 0	63 1	79
01	30597 X	24520	-0-	-6077	-0-	54 1 119 4 11 1 55 4 21 1 90 4 15 1 53 4 32 1 10 4	19493 3 4854 9 18752 3 4738 9 16818 3 4737 9 12541 3 2498 9 22847 3 4276 9	Y	4413	4366 0 3 8	60 1	63
02	28623 X	23556	-0-	-5067	-0-	11 1 55 4 21 1 90 4 15 1 53 4 32 1 10 4	18752 3 4738 9 16818 3 4737 9 12541 3 2498 9 22847 3 4276 9	Y	4307	4256 0	39 1	75
03	30597 X	21666	-0-	-8931	-0-	21 1 90 4 15 1 53 4 32 1 10 4	16818 3 4737 9 12541 3 2498 9 22847 3 4276 9	Y	4306	4221 0	33 1	127
04	26100 X	15107	-0-	-10993	-0-	15 1 53 4 32 1 10 4	12541 3 2498 9 22847 3 4276 9	Y	2271	2302 0	19 1	77
05	27165 X	27165	-0-	-0-	-0-	32 1 10 4	22847 3 4276 9	Y	3887	3880 0	14 1	70
VJ RANCH LINK 35-38 B												
				WELL #: 591H	RRCID -> 293203	COMPL. DATE 03/17/2020	TOTAL DEPTH 1103	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
EXCELSIOR 12-7												
				WELL #: 13H	RRCID -> 293209	COMPL. DATE 10/05/2017	TOTAL DEPTH 12235	PERF.12355 - 16975				
12	7967 X	7874	-0-	-93	-0-	20 1 17 4 91 1 24 4 70 1 18 4 54 1 1 4 45 1 1 4 38 1 4 4	5820 3 2017 9 5884 3 1810 9 5518 3 1466 9 5848 3 1588 9 5642 3 1575 9 5754 3 1703 9	Y	1834	1645 0	8 1	234
01	7967 X	7809	-0-	-158	-0-	91 1 24 4 70 1 18 4 54 1 1 4 45 1 1 4 38 1 4 4	5884 3 1810 9 5518 3 1466 9 5848 3 1588 9 5642 3 1575 9 5754 3 1703 9	Y	1645	1817 0 3 8	13 1	46
02	7946 X	7072	-0-	-874	-0-	70 1 18 4 54 1 1 4 45 1 1 4 38 1 4 4	5518 3 1466 9 5848 3 1588 9 5642 3 1575 9 5754 3 1703 9	Y	1333	1314 0 3 8	14 1	48
03	8153 X	7491	-0-	-662	-0-	54 1 1 4 45 1 1 4 38 1 4 4	5848 3 1588 9 5642 3 1575 9 5754 3 1703 9	Y	1444	1395 0 17 8	10 1	70
04	7890 X	7263	-0-	-627	-0-	45 1 1 4 38 1 4 4	5642 3 1575 9 5754 3 1703 9	Y	1432	1426 0 18 8	5 1	53
05	7874 X	7499	-0-	-375	-0-	38 1 4 4	5754 3 1703 9	Y	1548	1540 0 3 8	2 1	56
STATE ABSAROKA UNIT												
				WELL #: 735H	RRCID -> 293214	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 10848	PERF.11314 - 18988				
12	65193 X	56458	-0-	-8735	-0-	59 1 64 4 51 1 81 4 7 1 47 4 66 1 145 4 56 1 56 4 67 1 12 4	47935 3 8400 9 18441 3 3424 9 11442 3 2353 9 51476 3 8796 9 47975 3 8173 9 48261 3 7613 9	Y	7636	7413 0	162 1	141
01	65193 X	21997	-0-	-43196	-0-	64 4 51 1 81 4 7 1 47 4 66 1 145 4 56 1 56 4 67 1 12 4	8400 9 18441 3 3424 9 11442 3 2353 9 51476 3 8796 9 47975 3 8173 9 48261 3 7613 9	Y	3113	3150 0 2 8	58 1	44
02	51707 X	13849	-0-	-37858	-0-	7 1 47 4 66 1 145 4 56 1 56 4 67 1 12 4	11442 3 2353 9 51476 3 8796 9 47975 3 8173 9 48261 3 7613 9	Y	2139	2122 0	24 1	37
03	60483 X	60483	-0-	-0-	-0-	66 1 145 4 56 1 56 4 67 1 12 4	51476 3 8796 9 47975 3 8173 9 48261 3 7613 9	Y	7996	7694 0	104 1	235
04	56260 X	56260	-0-	-0-	-0-	145 4 56 1 56 4 67 1 12 4	8796 9 47975 3 8173 9 48261 3 7613 9	Y	7430	7341 0	74 1	250
05	55953 X	55953	-0-	-0-	-0-	56 1 56 4 67 1 12 4	47975 3 8173 9 48261 3 7613 9	Y	6921	7017 0 1 8	29 1	124

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H	ASSOCIATED RRCID -> 293216	CAPACITY COMPL. DATE 03/26/2023				TOTAL	DEPTH	11111	PERF.11401	- 18660				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	112716 X	100400	-0-	-12316	-0-			117 1 98 4	94200 3 5985 9			Y	5441	5026 0	369 1			96
01	112716 X	102032	-0-	-10684	-0-			269 1 262 4	95519 3 5982 9			Y	5438	5047 0 4 8	410 1			73
02	101703 X	97985	-0-	-3718	-0-			55 1 114 4	91865 3 5951 9			Y	5410	5128 0	265 1			90
03	108717 X	80212	-0-	-28505	-0-			98 1 173 4	75260 3 4681 9			Y	4255	4018 0	206 1			121
04	98730 X	94047	-0-	-4683	-0-			106 1 85 4	89276 3 4580 9			Y	4164	3962 0	188 1			135
05	105346 X	105346	-0-	-0-	-0-			140 1 21 4	99524 3 5661 9			Y	5146	5110 0	82 1			89
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #: 762H	RRCID -> 293217	COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL	DEPTH	11354	PERF.11599	- 19087				
12	66929 X	59582	-0-	-7347	-0-			69 1 63 4	55709 3 3741 9			Y	3401	3158 0	212 1			60
01	65286 X	57608	-0-	-7678	-0-			152 1 167 4	53847 3 3442 9			Y	3129	2921 0 2 8	224 1			42
02	59537 X	51178	-0-	-8359	-0-			29 1 63 4	48068 3 3018 9			Y	2744	2606 0	134 1			46
03	62372 X	43623	-0-	-18749	-0-			53 1 103 4	40999 3 2468 9			Y	2244	2117 0	109 1			64
04	57780 X	33794	-0-	-23986	-0-			40 1 60 4	33288 3 406 9			Y	369	355 0	68 1			10
05	59582 X	57261	-0-	-2321	-0-			79 1 17 4	55599 3 1566 9			Y	1424	1365 0	45 1			24
TITAN 7 UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 293227	COMPL. DATE 08/16/2021				TOTAL	DEPTH	1308	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
VJ RANCH LINK 38-47 H				WELL #: 714H	RRCID -> 293247	COMPL. DATE 10/08/2022				TOTAL	DEPTH	11154	PERF.11165	- 21365				
12	129549 X	99209	-0-	-30340	-0-			1 1 306 4	78079 3 20823 9			Y	18930	18186 0	672 1			242
01	129549 X	90363	-0-	-39186	-0-			72046 3 17965 9	352 4			Y	16332	15764 0 10 8	612 1			188
02	103762 X	81160	-0-	-22602	-0-			64266 3 16531 9	363 4			Y	15028	14547 0	442 1			227
03	110918 X	66639	-0-	-44279	-0-			53355 3 13113 9	171 4			Y	11921	11644 0 20 8	350 1			134
04	102120 X	67432	-0-	-34688	-0-			52561 3 13575 9	1296 4			Y	12341	12341 0 21 8	51 1			62
05	99200 X	83726	-0-	-15474	-0-			66895 3 16688 9	143 4			Y	15171	15008 0	111 1			114

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-47 J				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 733H	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
					RRCID -> 293248	COMPL. DATE 10/08/2022	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11565	- 26457				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	155403 X	117932	-0-	-37471	-0-	1 483	1 4	100412 17036	3 9	Y	15487	14646	0	771 1	195
01	155403 X	113156	-0-	-42247	-0-	95935 16667	3 9	554	4	Y	15152	14448	0	727 1	172
02	117595 X	103532	-0-	-14063	-0-	89437 13616	3 9	479	4	Y	12378	11765	0	602 1	183
03	125705 X	107358	-0-	-18347	-0-	91642 15425	3 9	291	4	Y	14023	13463	0	588 1	155
04	118590 X	85756	-0-	-32834	-0-	69633 14567	3 9	1556	4	Y	13243	13266	0	66 1	66
05	117924 X	107362	-0-	-10562	-0-	91651 15524	3 9	187	4	Y	14113	13925	0	149 1	105

VJ RANCH LINK 35-47 K				WELL #: 713H	RRCID -> 293249	COMPL. DATE 10/08/2022	TOTAL	DEPTH	11232	PERF.11277	- 26754				
12	158658 X	111722	-0-	-46936	-0-	1 452	1 4	90682 20587	3 9	Y	18715	18244	0	401 1	242
01	158658 X	107204	-0-	-51454	-0-	86788 19889	3 9	527	4	Y	18081	17733	0	379 1	211
02	104893 X	88817	-0-	-16076	-0-	72600 15786	3 9	431	4	Y	14351	14123	0	219 1	220
03	112127 X	98814	-0-	-13313	-0-	80280 18253	3 9	281	4	Y	16594	16393	0	231 1	190
04	108510 X	84640	-0-	-23870	-0-	66798 16212	3 9	1630	4	Y	14738	14798	0	56 1	74
05	111724 X	98038	-0-	-13686	-0-	78913 18941	3 9	184	4	Y	17219	17049	0	114 1	130

WAPIITI B UNIT				WELL #: 714H	RRCID -> 293262	COMPL. DATE 07/04/2023	TOTAL	DEPTH	9902	PERF.10207	- 20113				
12	242203 X	132638	-0-	-109565	-0-	202 343	1 4	120817 11276	3 9	Y	10251	10197	1		241
01	242203 X	108329	-0-	-133874	-0-	79 390	1 4	97336 10524	3 9	Y	9567	9591	1	3 8	214
02	152134 X	109508	-0-	-42626	-0-	6 180	1 4	101245 8077	3 9	Y	7343	7428	1	5 8	124
03	162626 X	52361	-0-	-110265	-0-	48736 3521	3 9	104	4	Y	3201	3298	1		27
04	148830 X	78467	-0-	-70363	-0-	73605 4600	3 9	262	4	Y	4182	4095	1		114
05	132649 X	75478	-0-	-57171	-0-	72582 2691	3 9	205	4	Y	2446	75	0	2440 1	45

WAPIITI B UNIT				WELL #: 734H	RRCID -> 293263	COMPL. DATE 07/04/2023	TOTAL	DEPTH	10125	PERF.10431	- 20308				
12	438309 X	191302	-0-	-247007	-0-	300 509	1 4	178516 11977	3 9	Y	10888	10838	1		254
01	438309 X	173234	-0-	-265075	-0-	131 651	1 4	162348 10104	3 9	Y	9185	9235	1	3 8	201
02	235422 X	153888	-0-	-81534	-0-	9 258	1 4	145143 8478	3 9	Y	7707	7773	1	6 8	129
03	251658 X	100620	-0-	-151038	-0-	95963 4496	3 9	161	4	Y	4087	4182	1		34
04	216360 X	123776	-0-	-92584	-0-	116234 7163	3 9	379	4	Y	6512	6368	1		178
05	191301 X	124242	-0-	-67059	-0-	119080 4860	3 9	302	4	Y	4418	115	0	4399 1	82

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI B UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 735H	ASSOCIATED RRCID -> 293264	CAPACITY COMPL. DATE 07/04/2023				TOTAL	DEPTH	10230	PERF.10597	- 20473	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	461001 X	167804	-0-	-293197		-0-	263	1	156658	3	Y	9487	9457	1			220
							447	4	10436	9							
01	461001 X	159197	-0-	-301804		-0-	121	1	149938	3	Y	7759	7809	1	2	8	168
							603	4	8535	9							
02	224112 X	141338	-0-	-82774		-0-	8	1	133189	3	Y	7180	7222	1	5	8	121
							243	4	7898	9							
03	239568 X	81524	-0-	-158044		-0-	77523	3	143	4	Y	3507	3599	1			29
							3858	9									
04	202230 X	112112	-0-	-90118		-0-	106731	3	354	4	Y	4570	4475	1			124
							5027	9									
05	167803 X	114144	-0-	-53659		-0-	106535	3	274	4	Y	6668	91	0	6573	1	127
							7335	9					1	8			

WAPITI B UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 293265	COMPL. DATE 07/04/2023				TOTAL	DEPTH	10474	PERF.10781	- 20699			
12	493520 X	110813	-0-	-382707		-0-	184	1	108923	3	Y	1266	1285	1			23
							313	4	1393	9							
01	493520 X	122840	-0-	-370680		-0-	98	1	120789	3	Y	1332	1333	1			22
							488	4	1465	9							
02	405710 X	219694	-0-	-186016		-0-	13	1	217138	3	Y	1957	1950	1	1	8	28
							390	4	2153	9							
03	433690 X	219686	-0-	-214004		-0-	217599	3	254	4	Y	1666	1683	1			11
							1833	9									
04	236940 X	214197	-0-	-22743		-0-	211908	3	617	4	Y	1520	1495	1			36
							1672	9									
05	234856 X	183711	-0-	-51145		-0-	182168	3	389	4	Y	1049	124	0	945	1	16
							1154	9									

VJ RANCH LINK 38-47 G				WELL #: 734H	RRCID -> 293269	COMPL. DATE 10/10/2022				TOTAL	DEPTH	11432	PERF.11460	- 21567			
12	84754 X	79862	-0-	-4892		-0-	1	1	68548	3	Y	10018	9402	0	575	1	125
							293	4	11020	9							
01	84754 X	76517	-0-	-8237		-0-	66532	3	346	4	Y	8763	8234	0	550	1	98
							9639	9					6	8			
02	75777 X	67698	-0-	-8079		-0-	59333	3	354	4	Y	7283	6918	0	355	1	108
							8011	9									
03	81003 X	71492	-0-	-9511		-0-	62847	3	199	4	Y	7678	7330	0	359	1	84
							8446	9					13	8			
04	78390 X	59872	-0-	-18518		-0-	51429	3	1019	4	Y	6749	6744	0	44	1	33
							7424	9					12	8			
05	79856 X	66085	-0-	-13771		-0-	57648	3	102	4	Y	7577	7470	0	84	1	56
							8335	9									

WAPITI A UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 293276	COMPL. DATE 07/04/2023				TOTAL	DEPTH	10453	PERF.10708	- 20678			
12	392584 X	58050	-0-	-334534		-0-	97	1	57295	3	Y	448	467	1			7
							165	4	493	9							
01	392584 X	235809	-0-	-156775		-0-	189	1	231908	3	Y	2523	2488	1	1	8	41
							937	4	2775	9							
02	286810 X	217707	-0-	-69103		-0-	13	1	216098	3	Y	1098	1126	1	1	8	12
							388	4	1208	9							
03	306590 X	163233	-0-	-143357		-0-	162256	3	190	4	Y	715	724	1			3
							787	9									
04	228210 X	153916	-0-	-74294		-0-	152544	3	429	4	Y	857	842	1			18
							943	9									
05	235817 X	100434	-0-	-135383		-0-	98125	3	206	4	Y	1912	78	0	1817	1	35
							2103	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H	ASSOCIATED RRCID -> 293315	CAPACITY COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL	DEPTH	11019	PERF.12802	- 21239
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	01	194060 X	-0-	-194060	-0-	292	1	72461	3	Y	-0-	123	0	-0-
		185504 X	75373	-110131	-0-	84	4	2536	9		2305	1750	0	120
	02	175081 X	175081	-0-	-0-	510	1	170335	3	Y	3849	3161	0	121
						2	4	4234	9					
	03	185504 X	183432	-0-	-2072	582	1	178695	3	Y	3722	2956	0	202
						61	4	4094	9					
	04	164542 X	164542	-0-	-0-	481	1	159199	3	Y	4205	3741	0	197
						236	4	4626	9					
	05	187147 X	161036	-0-	-26111	457	1	155768	3	Y	4293	4162	0	252
						89	4	4722	9					
STATE STREAMER UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 293319	COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL	DEPTH	11087	PERF.11205	- 21793
12	01	263283 X	211347	-0-	-51936	123	1	208391	3	Y	2299	1527	0	43
						304	4	2529	9			21	8	
	02	255471 X	20	-0-	-255451	1	3	19	9	Y	17	60	0	-0-
		230695 X	192569	-0-	-38126	27	1	188693	3	Y	3062	2391	0	93
						481	4	3368	9					
	03	246605 X	198092	-0-	-48513	8	1	194560	3	Y	3092	2473	0	124
						123	4	3401	9			1	8	
	04	221040 X	330	-0-	-220710	22	3	308	9	Y	280	386	0	18
		211358 X	1998	-0-	-209360	2	1	1078	3	Y	833	795	0	55
						2	4	916	9					
STATE STREAMER UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 293320	COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL	DEPTH	11125	PERF.11410	- 22076
12	01	142631 X	99442	-0-	-43189	58	1	97734	3	Y	1371	935	0	26
						142	4	1508	9			11	8	
	02	135377 X	-0-	-0-	-135377	11	1	67529	3	Y	-0-	26	0	-0-
		126643 X	68543	-0-	-58100	187	4	816	9	Y	742	474	0	18
						4	1	82085	3	Y	2282	1903	0	98
	03	122915 X	84666	-0-	-38249	67	4	2510	9	Y	-0-	98	0	-0-
						7	1	2881	3	Y	9	6	0	-0-
	04	105480 X	-0-	-0-	-105480	7	1	2881	3	Y	9	6	0	-0-
		99448 X	2905	-0-	-96543	7	4	10	9					
MANHATTAN STATE UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 293376	COMPL. DATE 10/02/2022				TOTAL	DEPTH	10151	PERF.10215	- 20371
12	01	129859 X	98762	-0-	-31097	217	1	95748	3	Y	2524	2513	1	91
						21	4	2776	9					
	02	104842 X	92615	-0-	-12227	198	1	89980	3	Y	2193	2204	1	80
						25	4	2412	9					
	03	96599 X	87751	-0-	-8848	260	1	85087	3	Y	2015	2031	1	64
						187	4	2217	9					
	04	103261 X	71002	-0-	-32259	272	1	68589	3	Y	1889	1894	1	59
						63	4	2078	9					
	05	99930 X	93927	-0-	-6003	334	1	91423	3	Y	1904	1898	1	65
						76	4	2094	9					
	06	98766 X	80343	-0-	-18423	361	1	78220	3	Y	1596	1604	1	57
						6	4	1756	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 731H RRCID -> 293392 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9915 - 20023														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
12	158069 X	126177	-0-	-31892	-0-	285 1	120379 3	Y	4987	4951 1				180
						27 4	5486 9							
01	158069 X	114089	-0-	-43980	-0-	247 1	109318 3	Y	4066	4098 1				148
						51 4	4473 9							
02	147871 X	105866	-0-	-42005	-0-	338 1	101091 3	Y	3813	3840 1				121
						243 4	4194 9							
03	139221 X	85725	-0-	-53496	-0-	388 1	81971 3	Y	2979	3006 1				94
						89 4	3277 9							
04	124770 X	111066	-0-	-13704	-0-	415 1	107449 3	Y	2825	2823 1				96
						94 4	3108 9							
05	126170 X	76843	-0-	-49327	-0-	351 1	73714 3	Y	2520	2526 1				90
						6 4	2772 9							
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293393 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10175 - 20291														
12	159867 X	99847	-0-	-60020	-0-	221 1	97271 3	Y	2122	2101 1				76
						21 4	2334 9							
01	108500 X	87208	-0-	-21292	-0-	200 1	85041 3	Y	1765	1777 1				64
						25 4	1942 9							
02	90527 X	90527	-0-	-0-	-0-	298 1	88097 3	Y	1743	1752 1				55
						215 4	1917 9							
03	95728 X	71997	-0-	-23731	-0-	310 1	69935 3	Y	1528	1535 1				48
						71 4	1681 9							
04	92640 X	73438	-0-	-19202	-0-	283 1	72225 3	Y	787	808 1				27
						64 4	866 9							
05	95728 X	94754	-0-	-974	-0-	433 1	92729 3	Y	1441	1416 1				52
						7 4	1585 9							
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293417 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9922 - 20070														
12	196602 X	192294	-0-	-4308	-0-	431 1	186065 3	Y	5234	5178 1				189
						41 4	5757 9							
01	194928 X	170786	-0-	-24142	-0-	364 1	165628 3	Y	4317	4349 1				157
						45 4	4749 9							
02	152018 X	106942	-0-	-45076	-0-	354 1	102759 3	Y	3249	3303 1				103
						255 4	3574 9							
03	183582 X	121210	-0-	-62372	-0-	473 1	117339 3	Y	2990	2999 1				94
						109 4	3289 9							
04	177660 X	129077	-0-	-48583	-0-	551 1	122942 3	Y	4963	4889 1				168
						125 4	5459 9							
05	183582 X	50738	-0-	-132844	-0-	280 1	49119 3	Y	1214	1339 1				43
						4 4	1335 9							
VOYAGER 15 WELL #: 5H RRCID -> 293456 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655														
12	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	14 1	2778 3	Y	1122	1072 0	3 1			84
						31 4	1234 9							
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	18 1	3059 3	Y	1175	1211 0	7 1			34
						42 4	1293 9							
02	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	37 1	5352 3	Y	1043	1016 0	17 1			40
						12 4	1147 9							
03	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	34 1	6570 3	Y	1108	1027 0	15 1			83
						17 4	1219 9							
04	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	25 1	6448 3	Y	978	996 0	6 1			36
						8 4	1076 9							
05	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	24 1	6581 3	Y	1032	1028 0	2 1			35
						25 4	1135 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER 15				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 293457	CAPACITY COMPL. DATE 03/09/2017				TOTAL	DEPTH	11852	PERF.12070	- 16481	CNTY: WARD		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		9145	X	8051	-0-	-1094	-0-	32	1	6320	3	Y	1500	1426	0	8	1	111
								49	4	1650	9							
01		9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	47	1	8000	3	Y	1528	1561	0	26	1	43
								82	4	1681	9			9	8			
02		9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	51	1	7509	3	Y	1488	1436	0	34	1	57
								17	4	1637	9			4	8			
03		10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	45	1	8661	3	Y	1484	1374	0	28	1	110
								22	4	1632	9			29	8			
04		9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	34	1	8577	3	Y	1208	1235	0	11	1	44
								11	4	1329	9			28	8			
05		10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	33	1	8931	3	Y	1280	1272	0	5	1	43
								34	4	1408	9			4	8			

VOYAGER 15				WELL #:	8H	RRCID -> 293458	COMPL. DATE 03/09/2017				TOTAL	DEPTH	11836	PERF.12380	- 16632			
12		11749	X	9312	-0-	-2437	-0-	39	1	7496	3	Y	1564	1477	0	23	1	115
								57	4	1720	9							
01		11749	X	10731	-0-	-1018	-0-	54	1	9048	3	Y	1400	1441	0	25	1	40
								89	4	1540	9			9	8			
02		9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	53	1	7712	3	Y	1349	1302	0	30	1	52
								18	4	1484	9			5	8			
03		10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	43	1	8280	3	Y	1532	1416	0	23	1	114
								21	4	1685	9			31	8			
04		10380	X	9545	-0-	-835	-0-	32	1	8119	3	Y	1259	1288	0	9	1	46
								9	4	1385	9			30	8			
05		10726	X	9751	-0-	-975	-0-	31	1	8294	3	Y	1268	1263	0	4	1	43
								31	4	1395	9			4	8			

VOYAGER 15				WELL #:	6H	RRCID -> 293462	COMPL. DATE 03/14/2017				TOTAL	DEPTH	11868	PERF.12174	- 16686			
12		8184	X	7507	-0-	-677	-0-	32	1	6196	3	Y	1123	1068	0	8	1	83
								44	4	1235	9							
01		8184	X	6718	-0-	-1466	-0-	31	1	5330	3	Y	1182	1213	0	11	1	34
								57	4	1300	9			7	8			
02		6467	X	6046	-0-	-421	-0-	33	1	4860	3	Y	1038	1009	0	20	1	40
								11	4	1142	9			3	8			
03		7502	X	6874	-0-	-628	-0-	27	1	5344	3	Y	1354	1252	0	15	1	101
								14	4	1489	9			26	8			
04		7260	X	6090	-0-	-1170	-0-	19	1	4891	3	Y	1068	1100	0	6	1	39
								5	4	1175	9			24	8			
05		7502	X	6547	-0-	-955	-0-	19	1	5203	3	Y	1186	1179	0	3	1	40
								20	4	1305	9			3	8			

MANHATTAN STATE UNIT				WELL #:	711H	RRCID -> 293477	COMPL. DATE 05/22/2022				TOTAL	DEPTH	1980	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752HR			ASSOCIATED RRCID -> 293504		CAPACITY COMPL. DATE 08/21/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11013 PERF.11050 - 21220						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	249550 X	205531	-0-	-44019	-0-	679 49	1 4	197825 6978	3 9	Y	6344	5593	0	702	1	220		
01	229586 X	28127	-0-	-201459	-0-	106 30	1 4	26093 1898	3 9	Y	1725	1740	0	101	1	104		
02	214774 X	175056	-0-	-39718	-0-	505 1	1 4	168998 5552	3 9	Y	5047	4533	0	441	1	177		
03	229586 X	153756	-0-	-75830	-0-	483 50	1 4	148502 4721	3 9	Y	4292	3840	0	368	1	261		
04	198900 X	124645	-0-	-74255	-0-	361 177	1 4	119972 4135	3 9	Y	3759	3605	0	229	1	186		
05	205530 X	204284	-0-	-1246	-0-	581 113	1 4	198137 5453	3 9	Y	4957	4702	0	162	1	279		

STATE LOONIE UNIT					WELL #: 711H	RRCID -> 293506		COMPL. DATE 02/24/2023				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10460 - 20527						
12	72881 X	61848	-0-	-11033	-0-	262 19	1 4	52989 8578	3 9	Y	7798	7607	0	172	1	298		
01	65751 X	61305	-0-	-4446	-0-	253 73	1 4	50631 10348	3 9	Y	9407	8932	0	180	1	593		
02	61509 X	54407	-0-	-7102	-0-	206 1	1 4	46713 7487	3 9	Y	6806	7030	0	112	1	257		
03	65751 X	55384	-0-	-10367	-0-	230 24	1 4	47505 7625	3 9	Y	6932	6627	0	108	1	454		
04	59850 X	49592	-0-	-10258	-0-	194 95	1 4	42596 6707	3 9	Y	6097	6160	0	73	1	318		
05	61845 X	46155	-0-	-15690	-0-	181 35	1 4	40149 5790	3 9	Y	5264	5236	0	27	1	319		

STATE LOONIE UNIT					WELL #: 731H	RRCID -> 293507		COMPL. DATE 02/24/2023				TOTAL DEPTH 10729 PERF.10752 - 20974						
12	111569 X	64742	-0-	-46827	-0-	202 15	1 4	59164 5361	3 9	Y	4874	4701	0	189	1	183		
01	106299 X	59374	-0-	-46925	-0-	225 65	1 4	56072 3012	3 9	Y	2738	2562	0	196	1	163		
02	77778 X	52911	-0-	-24867	-0-	149 2787	1 9	49975 50271	3 9	Y	2534	2486	0	118	1	93		
03	80817 X	53404	-0-	-27413	-0-	185 19	1 4	50271 2929	3 9	Y	2663	2474	0	112	1	170		
04	62640 X	50762	-0-	-11878	-0-	154 76	1 4	48207 2325	3 9	Y	2114	2100	0	76	1	108		
05	64728 X	50621	-0-	-14107	-0-	148 29	1 4	47603 2841	3 9	Y	2583	2507	0	30	1	154		

STATE LOONIE UNIT					WELL #: 732H	RRCID -> 293508		COMPL. DATE 02/25/2023				TOTAL DEPTH 10704 PERF.10775 - 20849						
12	107570 X	94910	-0-	-12660	-0-	313 23	1 4	85257 9317	3 9	Y	8470	8151	0	276	1	320		
01	107570 X	92546	-0-	-15024	-0-	367 105	1 4	83184 8890	3 9	Y	8082	7607	0	295	1	500		
02	100630 X	83064	-0-	-17566	-0-	247 1	1 4	74868 7948	3 9	Y	7225	7276	0	178	1	271		
03	99820 X	85401	-0-	-14419	-0-	287 30	1 4	77044 8040	3 9	Y	7309	6931	0	174	1	475		
04	91860 X	84172	-0-	-7688	-0-	279 137	1 4	76328 7428	3 9	Y	6753	6748	0	131	1	349		
05	94922 X	81119	-0-	-13803	-0-	269 52	1 4	73447 7351	3 9	Y	6683	6579	0	50	1	403		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H			ASSOCIATED RRCID -> 293534	CAPACITY COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL	DEPTH 11000	CNTY: WARD PERF.11019 - 21258					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	212009 X	203504	-0-	-8505	-0-	682	1	49	198651	3	4	Y	3747	3304	0	444	1	129
01	254134 X	254134	-0-	-0-	-0-	999	1	287	247505	3	4	Y	4857	4108	0	605	1	273
02	184614 X	150041	-0-	-34573	-0-	438	1	1	146412	3	4	Y	2900	2830	0	241	1	102
03	203515 X	88253	-0-	-115262	-0-	280	1	29	85940	3	4	Y	1822	1678	0	134	1	112
04	245940 X	-0-	-0-	-245940	-0-							Y	-0-	112	0			-0-
05	254138 X	496	-0-	-253642	-0-	1	1	4	491	3	9	Y	4	4	0			-0-
MCGREGOR B UNIT					WELL #: 753H	RRCID -> 293563	COMPL. DATE 11/03/2022				TOTAL	DEPTH 12542	PERF.12509 - 22548					
12	75764 X	48983	-0-	-26781	-0-	33499	3	14491	993	4	Y	13174	12577	0	618	1		124
01	71238 X	55497	-0-	-15741	-0-	38270	3	16576	651	4	Y	15069	14290	0	804	1		99
02	60407 X	57130	-0-	-3277	-0-	41583	3	15409	138	4	Y	14008	13636	0	295	1		176
03	54464 X	54464	-0-	-0-	-0-	39764	3	15409	58	4	Y	13311	13051	0	161	1		275
04	59426 X	59426	-0-	-0-	-0-	14642	3	14642	378	4	Y	13666	13407	0	355	1		177
05	61070 X	59049	-0-	-2021	-0-	44015	3	15033	771	4	Y	14909	14595	0	174	1		317
						41878	3	16400										
STATE MERCURY 7					WELL #: 6H	RRCID -> 293606	COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL	DEPTH 11934	PERF.11970 - 16824					
12	2077 N	1666	-0-	-411	-0-	1143	3	499	24	4	Y	454	429	0	2	1		37
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	1570	3	524	26	4	Y	476	483	0	3	1		16
02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	1503	3	642	16	4	Y	584	563	0	6	1		25
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1216	3	490	11	4	Y	445	425	0	3	1		32
04	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	1141	3	407	18	4	Y	370	364	0	1	1		20
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	1834	3	660	26	4	Y	600	591	0	1	1		18
STATE MERCURY 7					WELL #: 7H	RRCID -> 293630	COMPL. DATE 02/12/2016				TOTAL	DEPTH 11920	PERF.12190 - 16600					
12	8649 X	5452	-0-	-3197	-0-	3793	3	1628	31	4	Y	1480	1411	0	5	1		122
01	8649 X	5025	-0-	-3624	-0-	3601	3	1396	28	4	Y	1269	1334	0	8	1		43
02	7888 X	5646	-0-	-2242	-0-	4123	3	1492	31	4	Y	1356	1315	0	16	1		58
03	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	4369	3	1757	38	4	Y	1597	1514	0	12	1		118
04	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	4201	3	1554	40	4	Y	1413	1434	0	4	1		81
05	6045 X	5982	-0-	-63	-0-	4299	3	1642	41	4	Y	1493	1516	0	2	1		46

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7																	//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 13H			ASSOCIATED RRCID -> 293631			CAPACITY COMPL. DATE 02/23/2016			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11951 PERF.12102 - 16841		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
12		1798 X	1286	-0-	-512	-0-		954 319	3 9	13	4	Y	290	282	0	2	1	24										
01		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-						Y	-0-	24	0			-0-										
02		1421 N	-0-	-0-	-1421	-0-						Y	-0-					-0-										
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-						Y	-0-					-0-										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
STATE MERCURY 7																	WELL #:	15H	RRCID ->	293632	COMPL. DATE	12/18/2016	TOTAL DEPTH	11931	PERF.12339	- 16834		
12		2294 X	1890	-0-	-404	-0-		1440 432	3 9	18	4	Y	393	362	0	3	1	32										
01		2325 X	1680	-0-	-645	-0-		1247 416	3 9	17	4	Y	378	387	0	5	1	13										
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		1064 342	3 9	16	4	Y	311	299	0	7	1	13										
03		1891 N	1812	-0-	-79	-0-		1396 396	3 9	20	4	Y	360	331	0	4	1	26										
04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		1417 363	3 9	13	4	Y	330	326	0	1	1	18										
05		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		1812 451	3 9	14	4	Y	410	411	0	1	1	13										
STATE MERCURY 7																	WELL #:	17H	RRCID ->	293633	COMPL. DATE	12/18/2016	TOTAL DEPTH	11949	PERF.12362	- 16833		
12		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-		4029 857	3 9	12	4	Y	779	739	0	7	1	64										
01		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-		4073 739	3 9	16	4	Y	672	697	0	12	1	22										
02		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-		3981 700	3 9	32	4	Y	636	602	0	20	1	27										
03		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-		4300 623	3 9	34	4	Y	566	508	0	27	1	39										
04		4740 X	4596	-0-	-144	-0-		4151 424	3 9	21	4	Y	385	379	0	9	1	21										
05		5053 X	4999	-0-	-54	-0-		4581 400	3 9	18	4	Y	364	366	0	4	1	11										
STATE MERCURY 7																	WELL #:	8H	RRCID ->	293635	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL DEPTH	11922	PERF.12180	- 16680		
12		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-						Y	-0-					-0-										
01		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-						Y	-0-					-0-										
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
STATE MERCURY 7																	WELL #:	16H	RRCID ->	293636	COMPL. DATE	12/18/2016	TOTAL DEPTH	11929	PERF.12131	- 16789		
12		9176 X	8827	-0-	-349	-0-		7183 1616	3 9	28	4	Y	1469	1395	0	11	1	120										
01		9176 X	8313	-0-	-863	-0-		6794 1495	3 9	24	4	Y	1359	1407	0	18	1	45										
02		9338 X	7683	-0-	-1655	-0-		6353 1307	3 9	23	4	Y	1188	1150	0	28	1	51										
03		9021 X	8680	-0-	-341	-0-		7043 1606	3 9	31	4	Y	1460	1353	0	21	1	105										
04		8550 X	8196	-0-	-354	-0-		6746 1426	3 9	24	4	Y	1296	1289	0	7	1	73										
05		8835 X	4205	-0-	-4630	-0-		3476 718	3 9	11	4	Y	653	703	0	2	1	20										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
MCGREGOR C UNIT				WELL #:	752H	RRCID ->	293688	COMPL. DATE	11/02/2022	TOTAL	DEPTH	12526	PERF.12464	-	22522
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	64883 X	57517	-0-	-7366	-0-		46350	3	1417	4	Y	8864	7982	0	79
							950	9							
01	59644 X	51831	-0-	-7813	-0-		42574	3	747	4	Y	7736	6864	0	48
							8510	9							
02	49967 X	49092	-0-	-875	-0-		41633	3	142	4	Y	6652	6323	0	82
							7317	9							
03	57505 X	49913	-0-	-7592	-0-		42736	3	64	4	Y	6466	6249	0	132
							7113	9							
04	55650 X	50347	-0-	-5303	-0-		38117	3	324	4	Y	10824	10514	0	140
							11906	9					1	8	
05	57505 X	44935	-0-	-12570	-0-		36059	3	686	4	Y	7445	7281	0	157
							8190	9							

TITAN 7 UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	293757	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL	DEPTH	11758	PERF.11913	-	16614
12	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-		14177	3	4	4	Y	2671	2617	0	53
							2938	9							
01	17232 X	17232	-0-	-0-	-0-		13698	3	19	4	Y	3195	3171	0	35
							3515	9					6	8	
02	15950 X	14985	-0-	-965	-0-		12348	3	156	4	Y	2255	2244	0	28
							2481	9					7	8	
03	17112 X	15642	-0-	-1470	-0-		12817	3	45	4	Y	2527	2458	0	76
							2780	9					13	8	
04	16680 X	14113	-0-	-2567	-0-		11544	3	7	4	Y	2329	2347	0	32
							2562	9					14	8	
05	17236 X	10566	-0-	-6670	-0-		8333	3	52	4	Y	1983	1947	0	60
							2181	9					4	8	

STATE LOONIE UNIT				WELL #:	752H	RRCID ->	293760	COMPL. DATE	04/26/2022	TOTAL	DEPTH	10010	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LINK VJ RANCH 30-31 A				WELL #:	731H	RRCID ->	293986	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.11880	-	21894
12	172329 X	88850	-0-	-83479	-0-		84	1	74499	3	Y	12945	12298	0	392
							27	4	14240	9					
01	172329 X	85117	-0-	-87212	-0-		90	1	71390	3	Y	12156	11812	0	330
							265	4	13372	9			4	8	
02	123047 X	75259	-0-	-47788	-0-		66	1	64100	3	Y	10079	9982	0	177
							6	4	11087	9					
03	100037 X	76436	-0-	-23601	-0-		88	1	64732	3	Y	10132	9757	0	312
							471	4	11145	9					
*04	93240 X	63748	-0-	-29492	-0-		80	1	53908	3	Y	8027	8038	0	212
							930	4	8830	9			61	8	
05	88846 X	67569	-0-	-21277	-0-		88	1	57125	3	Y	9266	9253	0	169
							163	4	10193	9			2	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 30-31 B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H	ASSOCIATED RRCID -> 293992	COMPL. DATE 05/20/2023	TOTAL	DEPTH 12104	PERF.12400	CNTY: WARD - 21349								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	183520 X	97018	-0-	-86502	-0-	99 1 24 4			87121 3 9774 9	3 9	Y		8885	7593 0	1147 1			242
01	183520 X	95198	-0-	-88322	-0-	108 1 250 4			85563 3 9277 9	3 9	Y		8434	7357 0 3 8	1111 1			205
02	103849 X	85675	-0-	-18174	-0-	80 1 5 4			77502 3 8088 9	3 9	Y		7353	6742 0	696 1			120
03	111011 X	86477	-0-	-24534	-0-	106 1 515 4			77944 3 7912 9	3 9	Y		7193	6441 0	667 1			205
*04	97770 X	77985	-0-	-19785	-0-	103 1 992 4			69347 3 7543 9	3 9	Y		6857	6770 0 42 8	83 1			167
05	97030 X	61890	-0-	-35140	-0-	86 1 122 4			55909 3 5773 9	3 9	Y		5248	5203 0 1 8	122 1			89
LINK VJ RANCH 30-31 C				WELL #: 711H	RRCID -> 293993	COMPL. DATE 05/20/2023	TOTAL	DEPTH 11425	PERF.11552	- 21620								
12	130603 X	87755	-0-	-42848	-0-	79 1 26 4			69851 3 17799 9	3 9	Y		16181	15403 0	492 1			491
01	130603 X	83730	-0-	-46873	-0-	84 1 251 4			66649 3 16746 9	3 9	Y		15224	14833 0 5 8	463 1			414
02	106807 X	75135	-0-	-31672	-0-	62 1 5 4			60020 3 15048 9	3 9	Y		13680	13565 0	288 1			241
03	96410 X	74587	-0-	-21823	-0-	80 1 475 4			59014 3 15018 9	3 9	Y		13653	13201 0	270 1			423
*04	93300 X	66344	-0-	-26956	-0-	78 1 1008 4			52626 3 12632 9	3 9	Y		11484	11483 0 86 8	34 1			304
05	87761 X	60828	-0-	-26933	-0-	74 1 154 4			48410 3 12190 9	3 9	Y		11082	11126 0 2 8	56 1			202
LINK VJ RANCH 30-31 D				WELL #: 732H	RRCID -> 293994	COMPL. DATE 05/20/2023	TOTAL	DEPTH 11722	PERF.11843	- 21856								
12	125147 X	68616	-0-	-56531	-0-	64 1 17 4			56282 3 12253 9	3 9	Y		11139	10094 0	840 1			323
01	125147 X	68179	-0-	-56968	-0-	70 1 210 4			55738 3 12161 9	3 9	Y		11055	10266 0 4 8	821 1			287
02	93873 X	59783	-0-	-34090	-0-	51 1 4 4			49233 3 10495 9	3 9	Y		9541	9164 0	502 1			162
03	74183 X	60180	-0-	-14003	-0-	67 1 326 4			49289 3 10498 9	3 9	Y		9544	8942 0	478 1			286
*04	71790 X	15829	-0-	-55961	-0-	19 1 194 4			12972 3 2644 9	3 9	Y		2404	2595 0 16 8	18 1			61
05	68603 X	44900	-0-	-23703	-0-	57 1 136 4			37217 3 7490 9	3 9	Y		6809	6657 0 1 8	92 1			120
CASSWIN H				WELL #: 751H	RRCID -> 294088	COMPL. DATE 02/17/2023	TOTAL	DEPTH 12442	PERF.13199	- 22470								
12	168299 X	120606	-0-	-47693	-0-	150 1 409 4			105646 3 14401 9	3 9	Y		13092	12581 0	495 1			46
01	160952 X	119462	-0-	-41490	-0-	128 1 265 4			102167 3 16902 9	3 9	Y		15365	13481 0 58 8	1827 1			45
02	145609 X	103465	-0-	-42144	-0-	121 1 43 4			91479 3 11822 9	3 9	Y		10747	10454 0 78 8	236 1			24
03	120621 X	112875	-0-	-7746	-0-	127 1 20 4			95727 3 17001 9	3 9	Y		15455	15117 0 93 8	176 1			93
04	116730 X	106002	-0-	-10728	-0-	121 1 3 4			90838 3 15040 9	3 9	Y		13673	13456 0 94 8	178 1			38
05	120621 X	102807	-0-	-17814	-0-	136 1 16 4			88128 3 14527 9	3 9	Y		13206	13060 0 64 8	75 1			45

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 713H		ASSOCIATED RRCID -> 294112		CAPACITY COMPL. DATE 02/15/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10249 PERF.10211 - 20660						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT-IN	91998	-0-		91998	709454		94 16	1 4	82800 9088	3 9	Y	8262	8282	1			85
01	793126 X	83672	-0-		-709454	-0-		82 36	1 4	75700 7854	3 9	Y	7140	7121	1	2 8		102
02	126759 X	57166	-0-		-69593	-0-		79 55	1 4	54065 2967	3 9	Y	2697	2764	1			35
03	135501 X	45593	-0-		-89908	-0-		62 63	1 4	42916 2552	3 9	Y	2320	2307	1			48
04	131130 X	2669	-0-		-128461	-0-		1996 650	3 9	23 4	4 9	Y	591	632	1			7
05	135501 X	60898	-0-		-74603	-0-		56962 3928	3 9	8 4	4 9	Y	3571	3537	1	1 8		40
STATE EINHORN UNIT				WELL #: 712H		RRCID -> 294124		COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 10169 PERF.10276 - 20748						
12	SHUT-IN	112442	-0-		112442	737577		113 19	1 4	100258 12052	3 9	Y	10956	10980	1			113
01	843442 X	105865	-0-		-737577	-0-		102 45	1 4	94731 10987	3 9	Y	9988	9957	1	2 8		142
02	131080 X	73524	-0-		-57556	-0-		93 65	1 4	68119 5247	3 9	Y	4770	4851	1			61
03	140120 X	60484	-0-		-79636	-0-		74 75	1 4	54903 5432	3 9	Y	4938	4895	1			104
04	135600 X	78987	-0-		-56613	-0-		73052 5876	3 9	59 4	4 9	Y	5342	5388	1			58
05	112437 X	76857	-0-		-35580	-0-		70361 6490	3 9	6 4	4 9	Y	5900	5889	1	2 8		67
STATE EINHORN UNIT				WELL #: 752H		RRCID -> 294125		COMPL. DATE 07/24/2023				TOTAL DEPTH 10860 PERF.10737 - 21216						
12	SHUT-IN	151931	-0-		151931	783018		159 27	1 4	140328 11417	3 9	Y	10379	10400	1			104
01	917818 X	134800	-0-		-783018	-0-		135 59	1 4	124363 10243	3 9	Y	9312	9285	1	2 8		129
02	146334 X	110912	-0-		-35422	-0-		138 103	1 4	104252 6419	3 9	Y	5835	5889	1			75
03	156426 X	133584	-0-		-22842	-0-		155 157	1 4	124101 9171	3 9	Y	8337	8237	1			175
04	151380 X	127028	-0-		-24352	-0-		1 90	1 4	118735 8202	3 9	Y	7456	7550	1			81
05	151931 X	114095	-0-		-37836	-0-		106968 7115	3 9	12 4	4 9	Y	6468	6474	1	2 8		73
STATE EINHORN UNIT				WELL #: 753H		RRCID -> 294127		COMPL. DATE 07/24/2023				TOTAL DEPTH 10897 PERF.10795 - 21179						
12	SHUT-IN	170973	-0-		170973	1009600		183 31	1 4	161046 9713	3 9	Y	8830	8875	1			86
01	1154139 X	144539	-0-		-1009600	-0-		150 66	1 4	137507 6816	3 9	Y	6196	6203	1	1 8		78
02	197084 X	135066	-0-		-62018	-0-		166 115	1 4	125502 9283	3 9	Y	8439	8408	1	1 8		108
03	210676 X	95083	-0-		-115593	-0-		109 111	1 4	87559 7304	3 9	Y	6640	6614	1			134
04	203880 X	120028	-0-		-83852	-0-		1 85	1 4	112260 7682	3 9	Y	6984	7046	1			72
05	170965 X	112877	-0-		-58088	-0-		106449 6420	3 9	8 4	4 9	Y	5836	5844	1	2 8		62

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 754H	ASSOCIATED RRCID -> 294170	CAPACITY COMPL. DATE 07/24/2023				TOTAL	DEPTH 10882	PERF.10820	CNTY: WARD - 21195	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT-IN	186529	-0-	186529	1186239	193 1	169809 3	57 4	16470 9	Y	14973	15024 1		150
01	1366595 X	180356	-0-	-1186239	-0-	180 1	165610 3	79 4	14487 9	Y	13170	13131 1	3 8	186
02	221386 X	156078	-0-	-65308	-0-	190 1	143400 3	131 4	12357 9	Y	11234	11274 1	1 8	145
03	236654 X	114452	-0-	-122202	-0-	130 1	104228 3	132 4	9962 9	Y	9056	9009 1		192
04	229020 X	137440	-0-	-91580	-0-	1 1	126693 3	96 4	10650 9	Y	9682	9769 1		105
05	186527 X	120107	-0-	-66420	-0-	111906 3	8 4	8193 9	Y	7448	7467 1	2 8		84

STATE STONEFLY UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 294282	COMPL. DATE 12/23/2022				TOTAL	DEPTH 10037	PERF.10568	- 20605	
12	174499 X	97430	-0-	-77069	-0-	97 1	94345 3	98 4	2890 9	Y	2627	2653 1		112
01	157790 X	94904	-0-	-62886	-0-	910 1	90867 3	228 4	2899 9	Y	2635	2574 1	1 8	172
02	132849 X	83284	-0-	-49565	-0-	470 1	80317 3	134 4	2363 9	Y	2148	2204 1	1 8	115
03	108872 X	64756	-0-	-44116	-0-	657 1	61810 3	229 4	2060 9	Y	1873	1855 1	3 8	130
04	94290 X	68571	-0-	-25719	-0-	1249 1	64632 3	115 4	2575 9	Y	2341	2353 1	4 8	114
05	97433 X	78277	-0-	-19156	-0-	470 1	75491 3	20 4	2296 9	Y	2087	2056 1		145

STATE STONEFLY UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 294285	COMPL. DATE 12/22/2022				TOTAL	DEPTH 10083	PERF.10780	- 20598	
12	172484 X	100135	-0-	-72349	-0-	100 1	96753 3	88 4	3194 9	Y	2904	2887 1		129
01	161169 X	103389	-0-	-57780	-0-	991 1	99040 3	220 4	3138 9	Y	2853	2789 1	1 8	192
02	149698 X	86517	-0-	-63181	-0-	489 1	83544 3	132 4	2352 9	Y	2138	2209 1	1 8	120
03	126759 X	68606	-0-	-58153	-0-	702 1	65943 3	208 4	1753 9	Y	1594	1601 1	3 8	110
04	100050 X	83273	-0-	-16777	-0-	1552 1	79803 3	129 4	1789 9	Y	1626	1658 1	3 8	75
05	103385 X	79005	-0-	-24380	-0-	480 1	77000 3	18 4	1507 9	Y	1370	1354 1		91

CASSWIN D				WELL #: 712H	RRCID -> 294427	COMPL. DATE 02/15/2023				TOTAL	DEPTH 11874	PERF.12026	- 22085	
12	58032 X	49444	-0-	-8588	-0-	93 1	34396 3	263 4	14692 9	Y	13356	13263 0	92 1	48
01	58032 X	47525	-0-	-10507	-0-	71 1	32985 3	148 4	14321 9	Y	13019	11962 0	1050 1	40
02	41994 X	41994	-0-	-0-	-0-	71 1	29370 3	25 4	12528 9	Y	11389	11350 0	33 1	26
03	43865 X	35903	-0-	-7962	-0-	72 1	25922 3	11 4	9898 9	Y	8998	8921 0	21 1	55
04	42450 X	34661	-0-	-7789	-0-	73 1	24574 3	2 4	10012 9	Y	9102	9069 0	33 1	26
05	43865 X	34758	-0-	-9107	-0-	70 1	24754 3	8 4	9926 9	Y	9024	8988 0	14 1	31

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN F				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H	ASSOCIATED RRCID -> 294545	CAPACITY COMPL. DATE 02/17/2023				TOTAL	DEPTH	12175	PERF.12314	- 22301	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	98890 X	66296	-0-	-32594	-0-			103 280	1 4	54021 11892	3 9	Y	10811	10618	0	190	1	39
01	79887 X	62235	-0-	-17652	-0-			81 167	1 4	51432 10555	3 9	Y	9595	8634	0	951	1	29
02	67309 X	58054	-0-	-9255	-0-			80 28	1 4	47355 10591	3 9	Y	9628	9523	0	86	1	22
03	69781 X	60864	-0-	-8917	-0-			79 12	1 4	48643 12130	3 9	Y	11027	10885	0	63	1	67
04	64170 X	58681	-0-	-5489	-0-			74 2	1 4	47284 11321	3 9	Y	10292	10233	0	61	1	29
05	66309 X	58776	-0-	-7533	-0-			79 10	1 4	47072 11615	3 9	Y	10559	10505	0	26	1	36
CASSWIN G				WELL #: 732H	RRCID -> 294548	COMPL. DATE 02/15/2023				TOTAL	DEPTH	12211	PERF.12327	- 22463				
12	62558 X	49661	-0-	-12897	-0-			81 221	1 4	39224 10135	3 9	Y	9214	9123	0	89	1	33
01	62558 X	47948	-0-	-14610	-0-			65 134	1 4	38539 9210	3 9	Y	8373	7646	0	720	1	26
02	52432 X	43058	-0-	-9374	-0-			62 22	1 4	34397 8577	3 9	Y	7797	7750	0	36	1	18
03	54560 X	46929	-0-	-7631	-0-			66 10	1 4	37299 9554	3 9	Y	8685	8596	0	28	1	53
04	48630 X	43395	-0-	-5235	-0-			58 1	1 4	34309 9027	3 9	Y	8206	8136	0	73	1	23
05	49662 X	43126	-0-	-6536	-0-			59 7	1 4	34086 8974	3 9	Y	8158	8106	0	31	1	28
CASSWIN I				WELL #: 733H	RRCID -> 294549	COMPL. DATE 02/11/2023				TOTAL	DEPTH	12236	PERF.12470	- 22421				
12	72416 X	57154	-0-	-15262	-0-			101 276	1 4	47557 9220	3 9	Y	8382	8313	0	71	1	30
01	72416 X	55669	-0-	-16747	-0-			81 167	1 4	45335 10086	3 9	Y	9169	8404	0	750	1	28
02	53102 X	53102	-0-	-0-	-0-			79 28	1 4	42813 10182	3 9	Y	9256	9211	0	28	1	21
03	56389 X	55430	-0-	-959	-0-			82 13	1 4	45008 10327	3 9	Y	9388	9299	0	21	1	57
04	54570 X	51980	-0-	-2590	-0-			76 2	1 4	42482 9420	3 9	Y	8564	8533	0	32	1	24
05	56389 X	50634	-0-	-5755	-0-			78 9	1 4	41765 8782	3 9	Y	7984	7947	0	14	1	27
CASSWIN A				WELL #: 701H	RRCID -> 294555	COMPL. DATE 02/11/2023				TOTAL	DEPTH	11800	PERF.12000	- 21942				
12	72726 X	52088	-0-	-20638	-0-			101 275	1 4	39916 11796	3 9	Y	10724	10641	0	88	1	39
01	71207 X	45587	-0-	-25620	-0-			76 158	1 4	34588 10765	3 9	Y	9786	8971	0	806	1	30
02	60523 X	44507	-0-	-16016	-0-			76 27	1 4	32220 12184	3 9	Y	11076	11025	0	32	1	25
03	59396 X	34477	-0-	-24919	-0-			71 11	1 4	25285 9110	3 9	Y	8282	8212	0	18	1	50
04	55440 X	26330	-0-	-29110	-0-			64 1	1 4	18392 7873	3 9	Y	7157	7143	0	21	1	20
05	52080 X	24219	-0-	-27861	-0-			67 8	1 4	16819 7325	3 9	Y	6659	6635	0	8	1	23

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN C			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 711H			ASSOCIATED RRCID -> 294557			CAPACITY COMPL. DATE 02/16/2023			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11829 PERF.12050 - 22104					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	70153 X	63402	-0-	-0-	-6751	-0-	110	1 45625	3 17369	9	Y	15790	15667	0 121	1	57	
01	70153 X	48426	-0-	-0-	-21727	-0-	298	4 17369	9			13475	12386	0 1088	1	41	
02	58145 X	46181	-0-	-0-	-11964	-0-	74	1 33376	3 14823	9		11907	11860	0 38	1	27	
03	62155 X	46523	-0-	-0-	-15632	-0-	153	4 14823	9			11950	11846	0 27	1	73	
04	60150 X	35404	-0-	-0-	-24746	-0-	82	1 32972	3 13098	9	Y	8767	8760	0 27	1	25	
05	62155 X	37090	-0-	-0-	-25065	-0-	29	4 13098	9			9340	9304	0 12	1	32	
							85	1 33280	3 13145	9	Y						
							13	4 13145	9								
							77	1 25681	3 9644	9	Y						
							2	4 9644	9								
							76	1 26731	3 10274	9	Y						
							9	4 10274	9								
SEVENGILLS 29 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 295100	COMPL. DATE 06/30/2019			TOTAL DEPTH 11735	PERF.11880 - 16702					
12	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-						Y	-0-					-0-
01	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-						Y	-0-					-0-
02	331 X	331	-0-	-0-	-0-		28	3 20	4	Y	257	254	0 1	8	2		
							283	9									
03	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1 4859	3 1563	9	Y	1421	1391	0 3	1	23	
04	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	-0-	63	4 1563	9			1226	1229	0 5	1	9	
							15	1 5865	3 1349	9	Y		1992	0 3	1	22	
05	3100 N	8933	-0-	5833	5833		14	1 6706	3	Y	2012	1992	0 4	8			
							2213	9									
SEVENGILLS 29 UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 295101	COMPL. DATE 02/25/2020			TOTAL DEPTH 11628	PERF.11865 - 16466					
12	12989 X	5892	-0-	-7097	-0-		20	1 3706	3 2116	9	Y	1924	1816	0 7	1	149	
01	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-		50	4 2116	9			1452	1569	0 15	1	7	
02	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-		31	1 4401	3 1597	9	Y	1482	1463	0 4	1	10	
							120	4 1597	9				10	8			
03	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1 4054	3 1630	9	Y	1628	1595	0 3	1	26	
							7	4 1630	9				12	8			
04	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1 4544	3 1791	9	Y	1715	1709	0 5	1	13	
							70	4 1791	9				14	8			
05	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1 5170	3 1887	9	Y	1795	1777	0 3	1	19	
							4	4 1887	9				14	8			
							12	1 5998	3	Y	1795	1777	0 9	8			
							1975	9									
SEVENGILLS 29 UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 295102	COMPL. DATE 02/25/2020			TOTAL DEPTH 11707	PERF.11866 - 16476					
12	14167 X	-0-	-0-	-14167	-0-						Y	-0-					-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					-0-
02	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-		6	1 1198	3 354	9	Y	322	315	0 1	1	2	
							8	4 354	9				4	8			
03	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1 4432	3 1416	9	Y	1287	1254	0 3	1	21	
							66	4 1416	9				11	8			
04	3000 N	7036	-0-	4036	4036		14	1 5346	3 1672	9	Y	1520	1513	0 5	1	11	
							4	4 1672	9				12	8			
05	3100 N	7911	-0-	4811	8847		14	1 6500	3	Y	1270	1257	0 3	1	14		
							1397	9					7	8			
EXCELSIOR 7					WELL #:	10H	RRCID -> 295265	COMPL. DATE 06/09/2016			TOTAL DEPTH 12198	PERF.12216 - 17065					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD					
EOG RESOURCES, INC.																				
LINK VJ RANCH 23-11 I																				
WELL #: 753H RRCID -> 295425 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11898 PERF. N/A																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	397993	-0-	-0-	397993	397993				1094	1	336938	3	Y	49243	47841	0	1315	1	51
										5794	4	54167	9			36	8			
05	SHUT IN	291242	-0-	-0-	291242	689235				250363	3	109	4	Y	37064	36670	0	311	1	133
										40770	9					1	8			
LINK VJ RANCH 13-24 N																				
WELL #: 754H RRCID -> 295432 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 12035 PERF. N/A																				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	255131	-0-	-0-	255131	255131				217912	3	2528	4	Y	31537	30747	0	152	1	583
										34691	9					55	8			
*05	SHUT IN	240856	-0-	-0-	240856	495987				209318	3	276	4	Y	28420	28505	0	246	1	252
										31262	9									
LINK VJ RANCH 23-14 L																				
WELL #: 751H RRCID -> 295466 COMPL. DATE 06/19/2023 TOTAL DEPTH 11920 PERF. N/A																				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	285176	-0-	-0-	285176	285176				777	1	239493	3	Y	36904	35835	0	1000	1	38
										4312	4	40594	9			31	8			
05	SHUT IN	147670	-0-	-0-	147670	432846				130020	3	57	4	Y	15994	15788	0	187	1	57
										17593	9									
LINK VJ RANCH 23-11 J																				
WELL #: 752H RRCID -> 295467 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 11917 PERF. N/A																				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	397676	-0-	-0-	397676	397676				1073	1	331239	3	Y	54045	52531	0	1424	1	56
										5914	4	59450	9			34	8			
05	SHUT IN	241594	-0-	-0-	241594	639270				208533	3	90	4	Y	29974	29659	0	263	1	108
										32971	9									
LA CUCARACHA STATE UNIT																				
WELL #: 731H RRCID -> 295678 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 10128 - 25374																				
12	SHUT IN	325609	-0-	-0-	325609	923986				277	1	304730	3	N	18487	17903	1			1085
										266	4	20336	9							
01	SHUT IN	273931	-0-	-0-	273931	1197917				222	1	256865	3	N	15116	15021	1			1180
										216	4	16628	9							
02	SHUT IN	209337	-0-	-0-	209337	1407254				204	1	197290	3	N	10701	10933	1			948
										72	4	11771	9							
03	1570735 X	163481	-0-	-0-	-1407254	-0-				112	1	154036	3	N	8350	8712	1			586
										148	4	9185	9							
04	394680 X	198830	-0-	-0-	-195850	-0-				83	1	188597	3	N	8992	8722	1			856
										259	4	9891	9							
05	407836 X	176121	-0-	-0-	-231715	-0-				103	1	166977	3	N	8105	7839	1			1122
										125	4	8916	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 733H RRCID -> 295680 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10007 - 15657														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT-IN	98438	-0-	98438	492134	200 19	1 4	93607 4612	3 9	Y	4193	4249	1	151
01	SHUT-IN	96540	-0-	96540	588674	185 23	1 4	92002 4330	3 9	Y	3936	3944	1	143
02	SHUT-IN	83340	-0-	83340	672014	254 183	1 4	79812 3091	3 9	Y	2810	2864	1	89
03	730196 X	58182	-0-	-672014	-0-	285 66	1 4	55057 2774	3 9	Y	2522	2532	1	79
04	212790 X	54512	-0-	-158278	-0-	287 65	1 4	51926 2234	3 9	Y	2031	2041	1	69
05	219883 X	32541	-0-	-187342	-0-	196 3	1 4	30374 1968	3 9	Y	1789	1794	1	64
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 295681 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10251 - 13736														
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	13979	-0-	13979	13979	16 53	1 4	13137 773	3 9	Y	703	674	1	29
10	SHUT IN	220541	-0-	220541	234520	145 158	1 4	209432 10806	3 9	Y	9824	9654	1	199
11	SHUT IN	159548	-0-	159548	394068	119 112	1 4	153653 5664	3 9	Y	5149	5195	1	153
12	SHUT-IN	128101	-0-	128101	522169	265 25	1 4	124080 3731	3 9	Y	3392	3423	1	122
01	SHUT-IN	106122	-0-	106122	628291	209 26	1 4	103386 2501	3 9	Y	2274	2313	1	83
02	SHUT-IN	79138	-0-	79138	707429	215 188	1 4	76922 1813	3 9	Y	1648	1679	1	52
03	770159 X	62730	-0-	-707429	-0-	248 57	1 4	61135 1290	3 9	Y	1173	1188	1	37
04	216960 X	75522	-0-	-141438	-0-	294 66	1 4	73663 1499	3 9	Y	1363	1354	1	46
05	224192 X	74570	-0-	-149622	-0-	353 6	1 4	72522 1689	3 9	Y	1535	1526	1	55
JAWS STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 295817 COMPL. DATE 09/24/2023 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10215 - 20162														
12	SHUT-IN	86247	-0-	86247	253341	242 56	1 4	77563 8386	3 9	Y	7624	7607	1	115
01	SHUT-IN	72570	-0-	72570	325911	213 217	1 4	66012 6128	3 9	Y	5571	5445	1	220
02	SHUT-IN	57654	-0-	57654	383565	174 428	1 4	52478 4574	3 9	Y	4158	4249	1	128
03	437635 X	54070	-0-	-383565	-0-	200 224	1 4	50172 3474	3 9	Y	3158	3173	1	113
04	90480 X	49446	-0-	-41034	-0-	170 39	1 4	45166 4071	3 9	Y	3701	3653	1	133
05	93496 X	48762	-0-	-44734	-0-	130 59	1 4	45051 3522	3 9	Y	3202	3173	1	146

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752H	ASSOCIATED RRCID -> 295824	CAPACITY COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL	DEPTH 10712	CNTY: WARD PERF.10769 - 20795				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT-IN	207695	-0-	207695	738482	616 103	1 4	196756 10220	3 9	Y	9291	9278	1			140
01	SHUT-IN	194874	-0-	194874	933356	605 410	1 4	185152 8707	3 9	Y	7915	7713	1	30	8	312
02	SHUT-IN	157088	-0-	157088	1090444	495 811	1 4	148358 7424	3 9	Y	6749	6853	1	1	8	207
03	1235681 X	145237	-0-	-1090444	-0-	552 383	1 4	137868 6434	3 9	Y	5849	5847	1			209
04	133824 X	133824	-0-	-0-	-0-	488 55	1 4	128081 5200	3 9	Y	4727	4731	1	35	8	170
05	121282 X	121282	-0-	-0-	-0-	345 64	1 4	117352 3521	3 9	Y	3201	3211	1	14	8	146
JAWS STATE UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 295879	CAPACITY COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL	DEPTH 10733	PERF.10977 - 20891				
12	SHUT-IN	266419	-0-	266419	914579	780 131	1 4	249471 16037	3 9	Y	14579	14570	1			219
01	SHUT-IN	209791	-0-	209791	1124370	641 434	1 4	196770 11946	3 9	Y	10860	10610	1	41	8	428
02	SHUT-IN	179527	-0-	179527	1303897	565 926	1 4	169492 8544	3 9	Y	7767	7955	1	2	8	238
03	1477482 X	173585	-0-	-1303897	-0-	653 453	1 4	163444 9035	3 9	Y	8214	8159	1			293
04	151858 X	151858	-0-	-0-	-0-	546 62	1 4	143625 7625	3 9	Y	6932	6924	1	52	8	249
05	144683 X	144683	-0-	-0-	-0-	401 74	1 4	137611 6597	3 9	Y	5997	5943	1	30	8	273
WRANGLER C UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 296320	CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL	DEPTH 12842	PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	148315	-0-	148315	148315	103093 44901	3 9	321	4	Y	40819	39476 101	0 8	1054	1	188
02	SHUT IN	85655	-0-	85655	233970	62068 47976	3 3	23587	9	Y	21443	20894 15924	0 0	562	1	175
03	SHUT IN	66040	-0-	66040	300010	18048 33861	9 3	16	4	Y	16407	2 11049	8 0	465	1	191
04	SHUT IN	46381	-0-	46381	346391	12324 29656	9 3	196	4	Y	11204	2 8517	8 0	237	1	107
05	SHUT IN	39498	-0-	39498	385889	9472	9	370	4	Y	8611		0	107	1	94
WRANGLER C UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 296329	CAPACITY COMPL. DATE 10/11/2023				TOTAL	DEPTH 12850	PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	193009	-0-	193009	193009	132793 59970	3 9	246	4	Y	54518	52855 123	0 8	1288	1	252
02	SHUT IN	113241	-0-	113241	306250	81319 66139	3 3	31922	9	Y	29020	28337 23205	0 0	698	1	237
03	SHUT IN	92403	-0-	92403	398653	26242 52155	9 3	22	4	Y	23856	3 17666	8 0	606	1	279
04	SHUT IN	71853	-0-	71853	470506		3	19698	9	Y	17907	3 13479	8 0	346	1	171
05	SHUT IN	56277	-0-	56277	526783	40774 14957	3 9	546	4	Y	13597		0	140	1	149

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD							
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162							
WRANGLER D UNIT															WELL #: 751H RRCID -> 296338 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 12832 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0										AMT	CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	SHUT	IN	143146	-0-	-0-	143146	143146	143146	143146	98706	3	360	4	Y	40073	38093	0	1700	1			182
										44080	9					98	8					
02	SHUT	IN	96386	-0-	-0-	96386	239532	239532	239532	69372	3	27014	9	Y	24558	23486	0	1057	1			197
03	SHUT	IN	82385	-0-	-0-	82385	321917	321917	321917	59712	3	20	4	Y	20594	19579	0	974	1			235
										22653	9					3	8					
04	SHUT	IN	73272	-0-	-0-	73272	395189	395189	395189	53640	3	19632	9	Y	17847	17276	0	635	1			168
																3	8					
05	SHUT	IN	60777	-0-	-0-	60777	455966	455966	455966	44912	3	551	4	Y	13922	13666	0	273	1			151
										15314	9											
STATE SHEKEL UNIT WELL #: 731H RRCID -> 296351 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 10641 PERF. N/A																						
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SHUT	IN	278727	-0-	-0-	278727	278727	278727	278727	485	1	241544	3	Y	32460	28809	0	3467	1			184
										992	4	35706	9									
STATE SHEKEL UNIT WELL #: 732H RRCID -> 296352 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 10603 PERF. N/A																						
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SHUT	IN	303782	-0-	-0-	303782	303782	303782	303782	518	1	258973	3	Y	39177	34791	0	4164	1			222
										1196	4	43095	9									
STATE SHEKEL UNIT WELL #: 751H RRCID -> 296353 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10914 PERF. N/A																						
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SHUT	IN	327855	-0-	-0-	327855	327855	327855	327855	618	1	304623	3	Y	19416	17181	0	2126	1			109
										1256	4	21358	9									
STATE SHEKEL UNIT WELL #: 711H RRCID -> 296420 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 10342 PERF. N/A																						
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SHUT	IN	130572	-0-	-0-	130572	130572	130572	130572	221	1	110691	3	Y	17417	15460	0	1858	1			99
										501	4	19159	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 296421		COMPL. DATE 10/16/2023		TOTAL DEPTH 10333 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	184440 X	184440	-0-	-0-	-0-		310 1	155053 3		N	-0-					-0-
						652 4		28425 9		Y	25841	22965 0	2729 1			147
STATE LINK VJ RANCH 37-48				WELL #: 731H		RRCID -> 296609		COMPL. DATE 11/28/2023		TOTAL DEPTH 11548 PERF. N/A						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	257031 X	257031	-0-	-0-	-0-		2554 1	207573 3		N	-0-					-0-
						1221 4		45683 9		Y	41530	41276 0				254
STATE ORBISON R				WELL #: 732H		RRCID -> 296693		COMPL. DATE 02/05/2024		TOTAL DEPTH 10139 PERF. N/A						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE ORBISON 0				WELL #: 731H		RRCID -> 296702		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LINK VJ RANCH WEST 30-31				WELL #: 733H		RRCID -> 296897		COMPL. DATE 11/15/2023		TOTAL DEPTH 11646 PERF. N/A						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	280503	-0-	280503	280503		2682 1	219184 3		Y	52137	51818 0				319
						1286 4		57351 9								
STATE COACHMAN B UNIT				WELL #: 752H		RRCID -> 297106		COMPL. DATE 01/02/2024		TOTAL DEPTH 10983 PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STATE COACHMAN AB				WELL #: 732H		RRCID -> 297107		COMPL. DATE 03/16/2024		TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.																			
STATE COACHMAN A UNIT																			
WELL #: 753H RRCID -> 297158 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 10946 PERF. N/A																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STATE COACHMAN C UNIT																			
WELL #: 751HR RRCID -> 297161 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 11016 PERF. N/A																			
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE COACHMAN BCR																			
WELL #: 731HR RRCID -> 297223 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 10693 PERF. N/A																			
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TITAN 7																			
WELL #: 591H RRCID -> 297284 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A																			
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FED OPERATING LLC																			
FOUNDERS O'BRIEN STATE																			
264211																			
WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950																			
12	16058 X	13584	-0-	-2474	-0-	13268	3	316	9	N	287	558	1					328	
01	16058 X	11271	-0-	-4787	-0-	10283	3	988	9	N	898	713	1					513	
02	15022 X	13684	-0-	-1338	-0-	13040	3	644	9	N	585	689	1					409	
03	16027 X	15415	-0-	-612	-0-	14942	3	473	9	N	430	312	1		6	8		521	
04	16656 X	16656	-0-	-0-	-0-	15927	3	729	9	N	663	363	1		24	8		797	
05	15593 X	14915	-0-	-678	-0-	14248	3	667	9	N	606	1195	1					208	
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC																			
SPACE COWBOY UNIT 3																			
331448																			
WELL #: 4107H RRCID -> 295764 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11550 - 21065																			
12	278907 X	132955	-0-	-145952	-0-	37	1	130392	3	Y	1817	1808	0					84	
						527	4	1999	9										
01	278907 X	114388	-0-	-164519	-0-	348	1	110191	3	Y	1511	1119	0		417	1		59	
						2187	4	1662	9										
02	204044 X	67523	-0-	-136521	-0-	320	1	63879	3	Y	992	968	0					83	
						2233	4	1091	9										
03	197129 X	83887	-0-	-113242	-0-	394	1	81736	3	Y	1251	1258	0					76	
						381	4	1376	9										
04	143250 X	78162	-0-	-65088	-0-	407	1	75534	3	Y	1198	1192	0					82	
						903	4	1318	9										
05	132959 X	82312	-0-	-50647	-0-	434	1	78532	3	Y	1011	1005	0					88	
						2234	4	1112	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC SPACE COWBOY UNIT 3														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 331448 WELL #: 4303H														
ASSOCIATED RRCID -> 296059														
CAPACITY COMPL. DATE 03/05/2024														
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10714 PERF.11550 - 20896														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	268181 X	118939	-0-	-149242	-0-	33 1	116373 3	492 4	2041 9	Y	1855	1841 0		91
01	268181 X	97967	-0-	-170214	-0-	301 1	94802 3	1230 4	1634 9	Y	1485	1106 0	412 1	58
02	203290 X	73125	-0-	-130165	-0-	373 1	69540 3	1980 4	1232 9	Y	1120	1101 0		77
03	166811 X	80193	-0-	-86618	-0-	378 1	78045 3	367 4	1403 9	Y	1275	1266 0		86
04	124890 X	77147	-0-	-47743	-0-	402 1	74561 3	890 4	1294 9	Y	1176	1177 0		85
05	118947 X	76880	-0-	-42067	-0-	405 1	73176 3	1953 4	1346 9	Y	1224	1192 0		117
DESERT MOON WELL #: 1H RRCID -> 296149 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10856 - 20287														
12	187984 X	42885	-0-	-145099	-0-	10 1	39971 3	350 4	2554 9	Y	2322	2304 0		113
01	187984 X	35341	-0-	-152643	-0-	98 1	32512 3	629 4	2102 9	Y	1911	1419 0	528 1	77
02	30054 X	30054	-0-	-0-	-0-	166 1	27029 3	880 4	1979 9	Y	1799	1758 0		118
03	44547 X	44013	-0-	-534	-0-	204 1	41522 3	188 4	2099 9	Y	1908	1900 0		126
04	41490 X	38100	-0-	-3390	-0-	192 1	35636 3	411 4	1861 9	Y	1692	1711 0		107
05	42873 X	38945	-0-	-3928	-0-	193 1	35422 3	1450 4	1880 9	Y	1709	1652 0		164
DESERT MOON WELL #: 2H RRCID -> 296205 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11020 - 19657														
12	204135 X	97960	-0-	-106175	-0-	28 1	95212 3	455 4	2265 9	Y	2059	2043 0		100
01	204135 X	91919	-0-	-112216	-0-	270 1	88115 3	1676 4	1858 9	Y	1689	1254 0	467 1	68
02	190965 X	69328	-0-	-121637	-0-	446 1	66266 3	1135 4	1481 9	Y	1346	1310 0		104
03	144770 X	70256	-0-	-74514	-0-	329 1	67740 3	326 4	1861 9	Y	1692	1684 0		112
04	102420 X	67463	-0-	-34957	-0-	349 1	64674 3	790 4	1650 9	Y	1500	1517 0		95
05	97960 X	69424	-0-	-28536	-0-	363 1	65613 3	1781 4	1667 9	Y	1515	1465 0		145
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4302H RRCID -> 296635 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10515 - 20735														
12	39214 X	39214	-0-	-0-	-0-	27216 3	1303 4	10695 9		N	9723	9751 0	1 8	110
01	33892 X	33892	-0-	-0-	-0-	17 1	23104 3	1249 4	9522 9	N	8656	8637 0	1 8	128
02	29531 X	29531	-0-	-0-	-0-	47 1	20712 3	468 4	8304 9	N	7549	7519 0	4 8	154
03	32036 X	32036	-0-	-0-	-0-	48 1	22231 3	832 4	8925 9	N	8114	8172 0	1 8	95
04	28230 X	26992	-0-	-1238	-0-	41 1	18362 3	789 4	7800 9	N	7091	7084 0		102
05	29171 X	28381	-0-	-790	-0-	45 1	19700 3	739 4	7897 9	N	7179	7166 0	2 8	113

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC RICK ROSS STATE UNIT 11-2														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 331448 WELL #: 4714H RRCID -> 296636														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10800 - 21159														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	40629 X	40629	-0-	-0-	-0-	30036 3	1450 4	N	8312	8325 0	2 8	91		
01	29171 X	18548	-0-	-10623	-0-	9143 9	14 1	12158 3	5118	5094 0	1 8	114		
02	31083 X	31083	-0-	-0-	-0-	746 4	53 1	22987 3	6849	6790 0	13 8	160		
03	37488 X	37488	-0-	-0-	-0-	509 4	509 4	7534 9	6802	6879 0	2 8	81		
04	35686 X	35686	-0-	-0-	-0-	62 1	1132 4	28812 3	6193	6193 0		81		
*05	35851 X	35851	-0-	-0-	-0-	62 1	1302 4	27510 3	5921	5910 0	6 8	86		
						1063 4	65 1	28210 3						
							6513 9							
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4307H RRCID -> 296637 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10915 - 20815														
12	40222 X	40222	-0-	-0-	-0-	26715 3	1304 4	N	11094	11125 0	1 8	128		
01	38584 X	38584	-0-	-0-	-0-	12203 9	17 1	25779 3	10430	10404 0	1 8	153		
02	35003 X	35003	-0-	-0-	-0-	1315 4	55 1	11473 9	9472	9395 0	5 8	225		
03	35010 X	35010	-0-	-0-	-0-	527 4	52 1	24002 3	9196	9310 0	1 8	110		
04	33283 X	33283	-0-	-0-	-0-	52 1	960 4	10419 9	8567	8566 0		111		
*05	33378 X	33378	-0-	-0-	-0-	52 1	1069 4	23882 3	8323	8309 0	2 8	123		
						873 4	54 1	10116 9						
							873 4	22738 3						
							9424 9	9424 9						
							23296 3	23296 3						
							9155 9	9155 9						
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4312H RRCID -> 296638 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10790 - 20676														
12	39238 X	39238	-0-	-0-	-0-	26902 3	1283 4	N	10048	10054 0	1 8	116		
01	37289 X	37289	-0-	-0-	-0-	11053 9	17 1	25359 3	9657	9632 0	1 8	140		
02	33297 X	33297	-0-	-0-	-0-	1290 4	53 1	10623 9	8532	8468 0	4 8	200		
03	33627 X	33627	-0-	-0-	-0-	512 4	51 1	23347 3	8274	8373 0	1 8	100		
04	31082 X	31082	-0-	-0-	-0-	512 4	939 4	9385 9	7584	7587 0		97		
*05	30151 X	30151	-0-	-0-	-0-	49 1	1007 4	23536 3	7335	7320 0	2 8	110		
						825 4	49 1	9101 9						
							21684 3	21684 3						
							8342 9	8342 9						
							21208 3	21208 3						
							8069 9	8069 9						
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4709H RRCID -> 296817 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10750 - 21107														
12	0 W	38071	-0-	38071	474821	28221 3	1361 4	N	7717	7726 0	2 8	88		
01	0 W	24986	-0-	24986	499807	8489 9	16 1	17641 3	5725	5702 0	2 8	109		
02	0 W	30915	-0-	30915	530722	1031 4	53 1	6298 9	6259	6204 0	14 8	150		
03	0 W	38933	-0-	38933	569655	501 4	501 4	23476 3	6572	6643 0	2 8	77		
04	0 W	36760	-0-	36760	606415	66 1	1200 4	6885 9	5942	5943 0		76		
05	0 W	36158	-0-	36158	642573	65 1	1365 4	30438 3	5534	5523 0	7 8	80		
						66 1	7229 9	7229 9						
							28794 3	28794 3						
							6536 9	6536 9						
							28899 3	28899 3						
							6087 9	6087 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448																			
JAYHAWK STATE UNIT 65-64			WELL #: 4305H			RRCID -> 296913			COMPL. DATE 10/10/2023			TOTAL DEPTH 11244			PERF.11500 - 21814				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	0		126653	-0-	126653	287405	93176	3	1046	4	Y	29483	28790		641	1	200		
01	0		100818	-0-	100818	388223	32431	9					38	8					
02	0		144837	-0-	144837	533060	71955	3	2767	4	Y	23724	23606	0	105	8	213		
03	677693	X	144633	-0-	-533060	-0-	26096	9											
04	135420	X	113211	-0-	-22209	-0-	108095	3	2578	4	Y	31058	30990	0	3	8	278		
*05	139934	X	109042	-0-	-30892	-0-	34164	9											
							108099	3	1585	4	Y	31772	31850	0			200		
							34949	9											
							82786	3	3499	4	Y	24478	24402	0	14	8	262		
							26926	9											
							82980	3	275	4	Y	23443	23584	0			121		
							25787	9											

JAYHAWK UNIT 65					WELL #: 4002H			RRCID -> 297052			COMPL. DATE 10/06/2023			TOTAL DEPTH 10920			PERF.11350 - 16179		
*10	138632	X	95378	-0-	-43254	-0-	69443	3	1355	4	Y	22345	22068	0	32	8	245		
							24580	9											
*11	144721	X	144721	-0-	-0-	-0-	107366	3	694	4	Y	33328	32322	0	1030	1	202		
							36661	9					19	8					
*12	145615	X	145615	-0-	-0-	-0-	108324	3	1264	4	Y	32752	32003	0	712	1	203		
							36027	9					36	8					
*01	153292	X	153292	-0-	-0-	-0-	110468	3	4249	4	Y	35068	34796	0	130	8	345		
							38575	9											
*02	135752	X	135752	-0-	-0-	-0-	100490	3	2436	4	Y	29842	29935	0	2	8	250		
							32826	9											
*03	138632	X	121733	-0-	-16899	-0-	90110	3	1222	4	Y	27637	27726	0			161		
							30401	9											
*04	134160	X	108782	-0-	-25378	-0-	79385	3	3780	4	Y	23288	23287	0	14	8	148		
							25617	9											
05	138632	X	33248	-0-	-105384	-0-	24860	3	88	4	Y	7545	7619	0			74		
							8300	9											

JAYHAWK STATE UNIT 65-64					WELL #: 4507H			RRCID -> 297178			COMPL. DATE 10/07/2023			TOTAL DEPTH 11497			PERF.11750 - 21940		
*10	35632	X	35632	-0-	-0-	-0-	27122	3	478	4	Y	7302	7207	0	33	8	62		
							8032	9											
*11	37866	X	37866	-0-	-0-	-0-	29703	3	173	4	Y	7264	7045	0	224	1	44		
							7990	9					13	8					
*12	41458	X	41458	-0-	-0-	-0-	32621	3	360	4	Y	7706	7528	0	168	1	28		
							8477	9					26	8					
*01	34311	X	34311	-0-	-0-	-0-	26257	3	1069	4	Y	6350	6231	0	77	8	70		
							6985	9											
*02	48156	X	48156	-0-	-0-	-0-	37417	3	937	4	Y	8911	8888	0	2	8	91		
							9802	9											
*03	52783	X	52783	-0-	-0-	-0-	41357	3	717	4	Y	9735	9753	0			73		
							10709	9											
*04	43852	X	43852	-0-	-0-	-0-	33578	3	1398	4	Y	8069	8123	0	11	8	8		
							8876	9											
*05	56580	X	56580	-0-	-0-	-0-	45278	3	170	4	Y	10120	10012	0			116		
							11132	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC JAYHAWK STATE UNIT 65-64										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 331448 WELL #: 4310H			ASSOCIATED RRCID -> 297231			CAPACITY COMPL. DATE 10/05/2023			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11224 PERF.11650 - 21811		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
*10	0		73506	-0-	73506	73506	52442 20159 9	3 9	905	4	Y	18326	18083	0	37	8	206				
*11	0		131828	-0-	131828	205334	95040 36175 9	3 9	613	4	Y	32886	31827 22 8	0	1014	1	229				
*12	0		197900	-0-	197900	403234	143187 53165 9	3 9	1548	4	Y	48332	47081 59 8	0	1048	1	373				
*01	0		190695	-0-	190695	593929	135246 50777 9	3 9	4672	4	Y	46161	45963	0	201	8	370				
*02	0		169068	-0-	169068	762997	120997 45075 9	3 9	2996	4	Y	40977	40962	0	3	8	382				
*03	905945	X	142948	-0-	-762997	-0-	105917 35536 9	3 9	1495	4	Y	32305	32493	0			194				
*04	162570	X	119890	-0-	-42680	-0-	86660 29543 9	3 9	3687	4	Y	26857	26744	0	14	8	293				
*05	167989	X	103405	-0-	-64584	-0-	78220 24954 9	3 9	231	4	Y	22685	22852	0			126				
JAYHAWK STATE UNIT 65-64					WELL #: 4314H	RRCID -> 297322	COMPL. DATE 09/05/2023			TOTAL DEPTH 11363 PERF.11672 - 21903											
10	0		69873	-0-	69873	69873	49706 19135 9	3 9	1032	4	Y	17395	17155	0	35	8	205				
11	0		124978	-0-	124978	194851	90133 34250 9	3 9	595	4	Y	31136	30132 21 8	0	960	1	228				
12	0		171052	-0-	171052	365903	124319 45414 9	3 9	1319	4	Y	41285	40321 50 8	0	897	1	245				
01	0		130409	-0-	130409	496312	92204 34945 9	3 9	3260	4	Y	31768	31610	0	131	8	272				
02	0		111973	-0-	111973	608285	80537 29516 9	3 9	1920	4	Y	26833	26892	0	2	8	211				
*03	711577	X	103292	-0-	-608285	-0-	75327 26997 9	3 9	968	4	Y	24543	24621	0			133				
04	126000	X	80343	-0-	-45657	-0-	57112 20882 9	3 9	2349	4	Y	18984	18939	0	10	8	168				
05	130200	X	67124	-0-	-63076	-0-	48713 18242 9	3 9	169	4	Y	16584	16659	0			93				
HALCON OPERATING CO., INC. WHITLEY 34-231					344412 WELL #: 1H	RRCID -> 288027	COMPL. DATE 03/14/2011			TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400				
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400				
BLACK STONE 34-216					WELL #: 2H	RRCID -> 288160	COMPL. DATE 09/01/2011			TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.				//CONT.//	344412									
BLACK STONE 1-14 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288161	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL	DEPTH	11131	PERF.11121	- 15172
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6448 X	5936	-0-	-512	-0-		155 1	5492 2	N		263	199 1		361
01	6541 X	5672	-0-	-869	-0-		289 9	5210 2	N		281	372 1		270
02	6119 X	5458	-0-	-661	-0-		153 1	5078 2	N		218	196 1		292
03	6541 X	5781	-0-	-760	-0-		309 9	5345 2	N		255	180 1		367
04	6150 X	5447	-0-	-703	-0-		140 1	5067 2	N		209	373 1		203
05	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-		240 9		N		NO RPT			203
							155 1							
							281 9							
							150 1							
							230 9							
MONROE 34-215 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	288162	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL	DEPTH	10680	PERF.11070	- 15050
12	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-		5445 2	1373 9	N		1248	1309 1		614
01	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-		5448 2	1356 9	N		1233	1502 1		345
02	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-		5058 2	1296 9	N		1178	959 1		564
03	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-		5481 2	1342 9	N		1220	1112 1		672
04	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-		5341 2	1282 9	N		1165	1440 1		397
05	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-				N		NO RPT			397
BLACK STONE 34-216				WELL #:	1H	RRCID ->	288168	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.11008	- 14808
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
MONROE 34-205 WRD				WELL #:	2H	RRCID ->	288171	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.10815	- 15168
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-		476 2	77 9	N		70			268
01	341 N	283	-0-	-58	-0-		250 2	33 9	N		30			298
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-		731 2	83 9	N		75			373
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-		331 2	19 9	N		17			390
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			390
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			390
WHITLEY 34-231				WELL #:	2H	RRCID ->	288181	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.10731	- 14798
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. MONROE 34-232				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 344412 3HS	ASSOCIATED RRCID -> 288250	CAPACITY COMPL. DATE 10/23/2015				TOTAL	DEPTH 10660	PERF.10947	- 14656
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	11780 X	11047	-0-	-733	-0-	155 989	1	9903	2	N	899	705	1	436
01	11780 X	10578	-0-	-1202	-0-	155 884	1	9539	2	N	804	982	1	258
02	10759 X	9960	-0-	-799	-0-	145 894	1	8921	2	N	813	694	1	377
03	11470 X	10255	-0-	-1215	-0-	155 728	1	9372	2	N	662	834	1	205
04	10800 X	10316	-0-	-484	-0-	150 1143	1	9023	2	N	1039	1057	1	187
05	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT			187

MONROE 34-228 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288251	COMPL. DATE 09/01/2015				TOTAL	DEPTH 10708	PERF.11074	- 15195
12	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	310 1186	1	9856	2	N	1078	1136	1	300
01	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	310 1148	1	9552	2	N	1044	961	1	383
02	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	290 1067	1	8912	2	N	970	1130	1	223
03	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	310 917	1	9397	2	N	834	939	1	118
04	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	300 1047	1	8764	2	N	952	785	1	285
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			285

BRAMBLETT 34-216				WELL #:	1H	RRCID -> 288384	COMPL. DATE 02/21/2011				TOTAL	DEPTH 10664	PERF.11074	- 14985
12	3782 X	3206	-0-	-576	-0-	150 607	1	2449	2	N	552	584	1	493
01	3565 X	3255	-0-	-310	-0-	155 573	1	2527	2	N	521	554	1	460
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	145 549	1	2291	2	N	499	555	1	404
03	3441 X	3273	-0-	-168	-0-	155 592	1	2526	2	N	538	360	1	582
04	3330 X	3284	-0-	-46	-0-	150 673	1	2461	2	N	612	695	1	499
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			499

MONROE 34-232				WELL #:	2H	RRCID -> 288498	COMPL. DATE 07/28/2011				TOTAL	DEPTH 10539	PERF.10976	- 14895
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. STICKLINE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:	1H	RRCID -> 289121	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL	DEPTH 10761	PERF.11156 - 20919	CNTY: WARD			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	51615 X	47194	-0-	-4421	-0-	190 4014	1 9	42990	2	Y	3649	3648	1	185
01	50499 X	45645	-0-	-4854	-0-	183 701	1 4	40935	2	Y	3478	3526	1	137
02	DLQ G-10	43610	-0-	43610	43610	179 3772	1 9	39659	2	Y	3429	3464	1	102
03	DLQ G-10	47203	-0-	47203	90813	182 4050	1 9	42971	2	Y	3682	3656	1	128
04	DLQ G-10	44261	-0-	44261	135074	192 3837	1 9	40232	2	Y	3488	3471	1	145
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	135074					Y	NO RPT			145
DEVILS CASTLE				WELL #:	1H	RRCID -> 289170	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL	DEPTH 10790	PERF.11263 - 20693				
12	50530 X	44788	-0-	-5742	-0-	267 3373	1 9	41148	2	Y	3066	3058	1	159
01	49197 X	43906	-0-	-5291	-0-	267 2041	1 4	38387	2	Y	2919	2967	1	111
02	DLQ G-10	41174	-0-	41174	41174	256 3079	1 9	37839	2	Y	2799	2825	1	85
03	DLQ G-10	45770	-0-	45770	86944	283 3379	1 9	42108	2	Y	3072	3046	1	111
04	DLQ G-10	39630	-0-	39630	126574	258 3055	1 9	36317	2	Y	2777	2769	1	119
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126574					Y	NO RPT			119
APRES VOUS				WELL #:	1H	RRCID -> 289428	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL	DEPTH 10849	PERF.11122 - 20418				
12	27404 X	27234	-0-	-170	-0-	143 2319	1 9	24772	2	Y	2108	2102	1	109
01	27187 X	23541	-0-	-3646	-0-	143 2195	1 9	21203	2	Y	1995	2017	1	87
02	DLQ G-10	26151	-0-	26151	26151	140 2272	1 9	23739	2	Y	2065	2092	1	60
03	DLQ G-10	25444	-0-	25444	51595	134 2415	1 9	22895	2	Y	2195	2175	1	80
04	DLQ G-10	42563	-0-	42563	94158	166 2299	1 9	40098	2	Y	2090	2081	1	89
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94158					Y	NO RPT			89
HORNSILVER				WELL #:	1H	RRCID -> 289429	COMPL. DATE 11/04/2018	TOTAL	DEPTH 11040	PERF.11373 - 20795				
12	32891 X	29322	-0-	-3569	-0-	162 2189	1 9	26971	2	Y	1990	1992	1	103
01	32891 X	25841	-0-	-7050	-0-	147 2083	1 9	23611	2	Y	1894	1899	1	98
02	DLQ G-10	24726	-0-	24726	24726	140 2020	1 9	22566	2	Y	1836	1863	1	71
03	DLQ G-10	27849	-0-	27849	52575	156 2184	1 9	25509	2	Y	1985	1982	1	74
04	DLQ G-10	25539	-0-	25539	78114	130 2030	1 9	23379	2	Y	1845	1840	1	79
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	78114					Y	NO RPT			79

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC.				//CONT.// WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 289430		CAPACITY COMPL. DATE 02/04/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11061 PERF.11215 - 20795					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	31062 X	31057	-0-	-5	-0-		179	1	28105	2	Y	2521	2520	1			125
							2773	9									
01	31191 X	31191	-0-	-0-	-0-		186	1	28237	2	Y	2516	2549	1			92
							2768	9									
02	DLQ G-10	29185	-0-	29185	29185		170	1	26534	2	Y	2255	2285	1			62
							2481	9									
03	DLQ G-10	28504	-0-	28504	57689		173	1	25644	2	Y	2443	2418	1			87
							2687	9									
04	DLQ G-10	28961	-0-	28961	86650		213	1	26155	2	Y	2257	2248	1			96
							110	4	2483	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86650						Y	NO RPT					96
TRESTLE				WELL #:	1H	RRCID -> 289431	COMPL. DATE 03/02/2019				TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934						
12	31899 X	25848	-0-	-6051	-0-		120	1	23712	2	Y	1818	1803	1			115
							16	4	2000	9							
01	30597 X	27961	-0-	-2636	-0-		149	1	25222	2	Y	2023	2057	1			81
							365	4	2225	9							
02	DLQ G-10	26911	-0-	26911	26911		138	1	24580	2	Y	1994	2018	1			57
							2193	9									
03	DLQ G-10	28602	-0-	28602	55513		150	1	26165	2	Y	2079	2064	1			72
							2287	9									
04	DLQ G-10	25442	-0-	25442	80955		142	1	23221	2	Y	1890	1876	1			86
							2079	9									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	80955						Y	NO RPT					86
PRONTO				WELL #:	1H	RRCID -> 289432	COMPL. DATE 02/02/2019				TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654						
12	18538 X	13183	-0-	-5355	-0-		84	1	11539	2	Y	1418	1416	1			74
							1560	9									
01	18538 X	15670	-0-	-2868	-0-		100	1	13802	2	Y	1607	1630	1			51
							1768	9									
02	DLQ G-10	16231	-0-	16231	16231		105	1	14684	2	Y	1311	1333	1			29
							1442	9									
03	DLQ G-10	17921	-0-	17921	34152		122	1	16183	2	Y	1469	1445	1			53
							1616	9									
04	DLQ G-10	12002	-0-	12002	46154		102	1	10345	2	Y	1309	1310	1			52
							115	4	1440	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46154						Y	NO RPT					52
SPELLBOUND				WELL #:	1H	RRCID -> 289433	COMPL. DATE 02/28/2019				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809						
12	34782 X	28854	-0-	-5928	-0-		142	1	26157	2	Y	2310	2306	1			131
							14	4	2541	9							
01	33542 X	31055	-0-	-2487	-0-		161	1	27757	2	Y	2476	2515	1			92
							413	4	2724	9							
02	DLQ G-10	30484	-0-	30484	30484		152	1	27721	2	Y	2374	2396	1			70
							2611	9									
03	DLQ G-10	33318	-0-	33318	63802		158	1	30414	2	Y	2496	2479	1			87
							2746	9									
04	DLQ G-10	30437	-0-	30437	94239		158	1	27685	2	Y	2358	2341	1			104
							2594	9									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94239						Y	NO RPT					104

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412							
PRIMA		WELL #:		1H	RRCID -> 289434	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL	DEPTH 10776	PERF.11290 - 20615
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE					
12	29201 X	29201	-0-	-0-	-0-	179 1 26793 2 Y 2026	2025	1	104
01	26199 X	26199	-0-	-0-	-0-	2229 9 179 1 23752 2 Y 2062	2089	1	77
02	DLQ G-10	24032	-0-	24032	24032	2268 9 160 1 21798 2 Y 1885	1907	1	55
03	DLQ G-10	25837	-0-	25837	49869	2074 9 170 1 23410 2 Y 2052	2037	1	70
04	DLQ G-10	17810	-0-	17810	67679	2257 9 135 1 15494 2 Y 1937	1924	1	83
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67679	50 4 2131 9 Y NO RPT			83
BALBO WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289435	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL	DEPTH 10323	PERF.10765 - 20896
12	32023 X	23307	-0-	-8716	-0-	302 1 22111 2 N 813	836	1	223
01	37601 X	37601	-0-	-0-	-0-	894 9 310 1 36137 2 N 1049	1078	1	194
02	35527 X	35527	-0-	-0-	-0-	1154 9 289 1 34129 2 N 995	958	1	231
03	37740 X	37740	-0-	-0-	-0-	14 4 310 1 36186 2 N 1131	1033	1	329
04	35394 X	35394	-0-	-0-	-0-	1244 9 298 1 34254 2 N 765	877	1	217
05	32023 X	NO RPT	-0-	-32023	-0-	842 9 N NO RPT			217
BALBO WEST-ELLIOT		WELL #:		1H	RRCID -> 289436	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL	DEPTH 10556	PERF.10695 - 20400
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-			87
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-			87
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-			87
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-			87
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-			87
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT			87
BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 290521	COMPL. DATE 10/10/2017	TOTAL	DEPTH 10580	PERF.10681 - 20591
12	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	310 1 10684 2 Y 1056	1032	1	124
01	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	1162 9 308 1 9301 2 Y 916	932	1	108
02	DLQ G-10	9109	-0-	9109	9109	1008 9 289 1 7853 2 Y 876	859	1	125
03	DLQ G-10	8619	-0-	8619	17728	3 4 964 9 309 1 7439 2 Y 792	786	1	131
04	DLQ G-10	7659	-0-	7659	25387	871 9 299 1 6557 2 Y 730	748	1	113
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25387	803 9 Y NO RPT			113

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING BALBO-ADRIANNA			CO., INC. WEST		//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 344412 1H	ASSOCIATED RRCID -> 290523		CAPACITY COMPL. DATE 07/20/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	34258	X	34258	-0-	-0-	-0-			310 2300	1 9	31648	2	Y	2091	2039	1			175
01	32370	X	32370	-0-	-0-	-0-			310 25	1 4	30157	2	Y	1707	1719	1			163
02	DLQ	G-10	16467	-0-	16467	16467			273 180	1 4	14929	2	Y	986	1137	1			12
03	DLQ	G-10	10201	-0-	10201	26668			307 13	1 4	9408	2	Y	430	336	1			106
04	DLQ	G-10	15955	-0-	15955	42623			293 178	1 4	14210	2	Y	1158	1174	1			90
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42623					1274	9	Y	NO RPT					90
JOSE-KATIE EAST					WELL #:	1H	RRCID -> 292409	COMPL. DATE 01/26/2018	TOTAL DEPTH 10049	PERF.10498	-	20237							
12	15066	X	14086	-0-	-980	-0-			310 1110	1 9	12666	2	Y	1009	991	1			67
01	14911	X	13104	-0-	-1807	-0-			308 1052	1 9	11744	2	Y	956	984	1			39
02	DLQ	G-10	11647	-0-	11647	11647			290 4	1 4	10340	2	Y	921	927	1			33
03	DLQ	G-10	12344	-0-	12344	23991			310 1131	1 9	10903	2	Y	1028	1010	1			51
04	DLQ	G-10	11834	-0-	11834	35825			290 1068	1 9	10476	2	Y	971	983	1			39
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	35825							Y	NO RPT					39
BERKLEY STATE WEST UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 292487	COMPL. DATE 04/26/2018	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 9248	-	15819							
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	9061							Y	-0-					-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	9061							Y	-0-					-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	9061							Y	-0-					-0-
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	9061							Y	-0-					-0-
04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	9061							Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9061							Y	NO RPT					-0-
JOSE-KATIE EAST					WELL #:	3H	RRCID -> 292502	COMPL. DATE 01/05/2019	TOTAL DEPTH 9940	PERF.10548	-	19921							
12	5394	X	5283	-0-	-111	-0-			309 2333	1 9	2641	2	Y	2121	2069	1			120
01	5332	X	4834	-0-	-498	-0-			306 2118	1 9	2410	2	Y	1925	1990	1			55
02	DLQ	G-10	4438	-0-	4438	4438			290 1	1 4	2209	2	Y	1762	1778	1			39
03	DLQ	G-10	4426	-0-	4426	8864			300 1962	1 9	2164	2	Y	1784	1754	1			69
04	DLQ	G-10	4335	-0-	4335	13199			288 2028	1 9	2019	2	Y	1844	1862	1			51
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13199							Y	NO RPT					51

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.				//CONT.// 344412										
JOSE-KATIE EAST				WELL #: 2H		RRCID -> 292519		COMPL. DATE 01/05/2019				9954 PERF.10513 - 19993		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	310	1	3079	2	Y	3077	2980	1	177
01	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	3385	9							
02	DLQ G-10	5424	-0-	5424	5424	300	1	2570	2	Y	2608	2708	1	77
03	DLQ G-10	5606	-0-	5606	11030	2869	9							
04	DLQ G-10	5452	-0-	5452	16482	290	1	2373	2	Y	2509	2532	1	54
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16482	1	4	2760	9					
						310	1	2452	2	Y	2585	2543	1	96
						2844	9							
						294	1	2428	2	Y	2482	2509	1	69
						2730	9							
										Y	NO RPT			69
FAYE-FAYE WEST				WELL #: 1H		RRCID -> 292520		COMPL. DATE 11/22/2018				10136 PERF.10550 - 20058		
12	15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	310	1	13850	2	Y	924	909	1	62
01	14787 X	14666	-0-	-121	-0-	1016	9							
02	DLQ G-10	13635	-0-	13635	13635	309	1	13367	2	Y	900	910	1	52
03	DLQ G-10	14451	-0-	14451	28086	990	9							
04	DLQ G-10	14435	-0-	14435	42521	290	1	12347	2	Y	903	894	1	61
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42521	5	4	993	9					
						310	1	13163	2	Y	889	859	1	91
						978	9							
						294	1	13246	2	Y	814	857	1	48
						895	9							
										Y	NO RPT			48
BOBBY WEST				WELL #: 1H		RRCID -> 292534		COMPL. DATE 05/11/2018				10495 PERF.10794 - 20335		
12	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	305	1	10421	2	Y	2949	2962	1	95
01	14146 X	14146	-0-	-0-	-0-	3244	9							
02	DLQ G-10	12476	-0-	12476	12476	310	1	10627	2	Y	2917	2892	1	120
03	DLQ G-10	12854	-0-	12854	25330	3209	9							
04	DLQ G-10	11935	-0-	11935	37265	287	1	9321	2	Y	2604	2622	1	102
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37265	4	4	2864	9					
						303	1	9707	2	Y	2585	2596	1	91
						2844	9							
						293	1	8900	2	Y	2493	2485	1	99
						2742	9							
										Y	NO RPT			99
SEALY RANCH				WELL #: 8802H		RRCID -> 292535		COMPL. DATE 03/04/2021				11113 PERF.11329 - 20975		
12	31031 X	28201	-0-	-2830	-0-	10	1	24981	2	Y	2752	2725	1	76
01	27347 X	27347	-0-	-0-	-0-	183	4	3027	9					
02	DLQ G-10	24980	-0-	24980	24980	7	1	24154	2	Y	2619	2590	1	105
03	DLQ G-10	22732	-0-	22732	47712	305	4	2881	9					
04	DLQ G-10	22506	-0-	22506	70218	22186	2	117	4	Y	2434	2471	1	68
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	70218	2677	9							
						19145	2	866	4	Y	2474	2491	1	51
						2721	9							
						123	1	19221	2	Y	2221	2225	1	47
						719	4	2443	9					
										Y	NO RPT			47

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412														
SEALY RANCH		WELL #: 8803H		RRCID -> 292588		COMPL. DATE 03/04/2021		TOTAL DEPTH 11063 PERF.11337 - 20687								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	37851 X	32252	-0-	-5599	-0-	11	1 28557	2	Y	3161	3129	1				89
						207	4 3477	9								
01	31496 X	31322	-0-	-174	-0-	8	1 27552	2	Y	3100	3065	1				124
						352	4 3410	9								
02	DLQ G-10	28223	-0-	28223	28223	25042	2 131	4	Y	2773	2824	1				73
						3050	9									
03	DLQ G-10	26281	-0-	26281	54504	22122	2 980	4	Y	2890	2907	1				56
						3179	9									
04	DLQ G-10	27039	-0-	27039	81543	147	1 23092	2	Y	2666	2666	1				56
						867	4 2933	9								
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81543				Y	NO RPT						56
SEALY RANCH		WELL #: 9301H		RRCID -> 292589		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348								
12	12121 X	8778	-0-	-3343	-0-	3	1 7139	2	Y	1442	1425	1				53
						50	4 1586	9								
01	11997 X	10998	-0-	-999	-0-	3	1 8653	2	Y	2030	2007	1				76
						109	4 2233	9								
02	DLQ G-10	10943	-0-	10943	10943	8845	2 46	4	Y	1865	1905	1				36
						2052	9									
03	DLQ G-10	10775	-0-	10775	21718	7644	2 965	4	Y	1969	1966	1				39
						2166	9									
04	DLQ G-10	10681	-0-	10681	32399	25	1 7643	2	Y	1823	1820	1				42
						1008	4 2005	9								
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32399				Y	NO RPT						42
SEALY RANCH		WELL #: 7902H		RRCID -> 292592		COMPL. DATE 01/17/2018		TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718								
12	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	162	1 17767	2	Y	3471	3435	1				92
						130	4 3818	9								
01	21559 X	21559	-0-	-0-	-0-	158	1 17620	2	Y	3234	3201	1				125
						224	4 3557	9								
02	DLQ G-10	20099	-0-	20099	20099	145	1 16406	2	Y	3147	3213	1				59
						86	4 3462	9								
03	DLQ G-10	17919	-0-	17919	38018	154	1 13451	2	Y	3363	3361	1				61
						615	4 3699	9								
04	DLQ G-10	15236	-0-	15236	53254	241	1 11249	2	Y	2999	2992	1				68
						447	4 3299	9								
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53254				Y	NO RPT						68
SEALY RANCH		WELL #: 7903H		RRCID -> 292593		COMPL. DATE 01/14/2018		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446								
12	15097 X	15068	-0-	-29	-0-	159	1 11198	2	Y	3299	3265	1				87
						82	4 3629	9								
01	14663 X	14657	-0-	-6	-0-	158	1 10969	2	Y	3083	3050	1				120
						139	4 3391	9								
02	DLQ G-10	13373	-0-	13373	13373	145	1 10034	2	Y	2855	2919	1				56
						53	4 3141	9								
03	DLQ G-10	12754	-0-	12754	26127	155	1 8330	2	Y	3261	3257	1				60
						682	4 3587	9								
04	DLQ G-10	11975	-0-	11975	38102	201	1 8390	2	Y	2793	2784	1				69
						312	4 3072	9								
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38102				Y	NO RPT						69

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC.				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
TABOR				WELL #: 7906H		RRCID -> 292596		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 10384		PERF.11269 - 20512				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	159	1 9414	2	Y	3264	3231	1				93
01	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	69	4 3590	9	Y	3203	3168	1				128
02	DLQ G-10	11760	-0-	11760	11760	158	1 9073	2	Y	2936	3004	1				60
03	DLQ G-10	10978	-0-	10978	22738	116	4 3523	9	Y	3028	3028	1				60
04	DLQ G-10	10472	-0-	10472	33210	145	1 8341	2	Y	2664	2658	1				66
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33210	44	4 3230	9	Y	NO RPT						66
SEALY RANCH				WELL #: 9305H		RRCID -> 292599		COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL DEPTH 11220		PERF.11556 - 21017				
12	20677 X	17522	-0-	-3155	-0-	147	1 12954	2	Y	3337	3245	1				92
01	20677 X	18182	-0-	-2495	-0-	750	4 3671	9	Y	3043	3013	1				122
02	DLQ G-10	17420	-0-	17420	17420	159	1 14400	2	Y	2832	2898	1				56
03	DLQ G-10	17615	-0-	17615	35035	276	4 3347	9	Y	2909	2906	1				59
04	DLQ G-10	20367	-0-	20367	55402	145	1 13694	2	Y	2632	2629	1				62
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	55402	466	4 3115	9	Y	NO RPT						62
SEALY RANCH				WELL #: 7901H		RRCID -> 292600		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10754		PERF.10690 - 16234				
12	21793 X	15303	-0-	-6490	-0-	160	1 13018	2	Y	1845	1828	1				45
01	21793 X	14626	-0-	-7167	-0-	95	4 2030	9	Y	1729	1715	1				59
02	DLQ G-10	13350	-0-	13350	13350	154	1 12266	2	Y	1544	1570	1				33
03	DLQ G-10	14141	-0-	14141	27491	304	4 1902	9	Y	1719	1723	1				29
04	DLQ G-10	15814	-0-	15814	43305	60	4 1698	9	Y	1551	1548	1				32
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43305	155	1 9691	2	Y	NO RPT						32
SEALY RANCH				WELL #: 8707H		RRCID -> 292602		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 10842		PERF.11505 - 19354				
12	32550 X	29413	-0-	-3137	-0-	15	1 24125	2	Y	4629	4560	1				159
01	31899 X	28766	-0-	-3133	-0-	181	4 5092	9	Y	4612	4532	1				239
02	DLQ G-10	29638	-0-	29638	29638	8	1 23374	2	Y	4515	4667	1				87
03	DLQ G-10	25261	-0-	25261	54899	311	4 5073	9	Y	4203	4193	1				97
04	DLQ G-10	25527	-0-	25527	80426	24542	2 129	4	Y	4098	4099	1				96
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	80426	4967	9		Y	NO RPT						96

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH														CNTY: WARD							
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 8706H														ASSOCIATED		CAPACITY					
														RRCID -> 292603		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 10833		PERF.11386 - 21071	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	35867 X	34085	-0-	-1782	-0-			12 1	29667 2	217 4	4189 9	Y	3808	3767 1				106			
01	32486 X	32486	-0-	-0-	-0-			8 1	28216 2	358 4	3904 9	Y	3549	3476 1				179			
02	DLQ G-10	30423	-0-	30423	30423			26617 2	139 4	3667 9		Y	3334	3447 1				66			
03	DLQ G-10	26666	-0-	26666	57089			22458 2	663 4	3545 9		Y	3223	3217 1				72			
04	DLQ G-10	26876	-0-	26876	83965			143 1	22432 2	844 4	3457 9	Y	3143	3142 1				73			
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	83965							Y	NO RPT					73			
JOSE-KATIE WEST					WELL #:	1H	RRCID -> 292609		COMPL. DATE 01/30/2018		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10545 - 20068								
12	9393 X	7126	-0-	-2267	-0-			310 1	5390 2	1426 9		Y	1296	1266 1				76			
01	8804 X	6416	-0-	-2388	-0-			308 1	4826 2	1282 9		Y	1165	1202 1				39			
02	DLQ G-10	5760	-0-	5760	5760			290 1	4188 2	2 4	1280 9	Y	1164	1173 1				30			
03	DLQ G-10	5743	-0-	5743	11503			310 1	4154 2	1279 9		Y	1163	1147 1				46			
04	DLQ G-10	5840	-0-	5840	17343			294 1	4279 2	1267 9		Y	1152	1161 1				37			
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17343							Y	NO RPT					37			
SEALY RANCH					WELL #:	7501H	RRCID -> 292610		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 11143		PERF.11365 - 20987								
12	40641 X	35380	-0-	-5261	-0-			164 1	30177 2	220 4	4819 9	Y	4381	4362 1				92			
01	36363 X	34228	-0-	-2135	-0-			161 1	29128 2	365 4	4574 9	Y	4158	3997 1				253			
02	DLQ G-10	32072	-0-	32072	32072			144 1	27317 2	143 4	4468 9	Y	4062	4194 1				121			
03	DLQ G-10	31455	-0-	31455	63527			139 1	26159 2	769 4	4388 9	Y	3989	4013 1				97			
04	DLQ G-10	38643	-0-	38643	102170			340 1	32283 2	1207 4	4813 9	Y	4375	4373 1				99			
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102170							Y	NO RPT					99			
TRINITY A					WELL #:	6206H	RRCID -> 292658		COMPL. DATE 03/23/2020		TOTAL DEPTH 10177		PERF.10195 - 20635								
12	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-			156 1	10016 2	73 4	2498 9	Y	2271	2244 1				70			
01	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-			158 1	8946 2	114 4	2432 9	Y	2211	2206 1				75			
02	DLQ G-10	10179	-0-	10179	10179			145 1	7950 2	42 4	2042 9	Y	1856	1896 1				35			
03	DLQ G-10	9535	-0-	9535	19714			155 1	6315 2	989 4	2076 9	Y	1887	1886 1				36			
04	DLQ G-10	10768	-0-	10768	30482			198 1	7296 2	1187 4	2087 9	Y	1897	1882 1				51			
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30482							Y	NO RPT					51			

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BAILEY				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:	2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	298	1	12899	2	N	1678	1654	1			288
01	15283 X	15283	-0-	-0-	-0-	1846	9	12961	2	N	1829	1931	1			186
02	15038 X	15038	-0-	-0-	-0-	310	1	13125	2	N	1471	1333	1			324
03	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	2012	9	1618	9		1267	1394	1			197
04	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	290	1	8759	2	N	1703	1511	1			389
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5	4			N	NO RPT					389
						310	1									
						1394	9									
						297	1	10252	2	N						
						1873	9									
BAILEY				WELL #:	3H	RRCID -> 292661	COMPL. DATE 10/24/2018				TOTAL	DEPTH 10570	PERF.10691	- 20158		
12	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	310	1	10747	2	Y	2552	2602	1			86
01	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	2807	9	10497	2	Y	2054	2077	1			63
02	DLQ G-10	11794	-0-	11794	11794	310	1	9366	2	Y	1945	1869	1			139
03	DLQ G-10	11574	-0-	11574	23368	2259	9	2140	9		2276	2286	1			129
04	DLQ G-10	12443	-0-	12443	35811	284	1	8770	2	Y	2126	2108	1			147
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35811	4	4			Y	NO RPT					147
						300	1									
						2504	9									
						300	1	9804	2	Y						
						2339	9									
BAILEY				WELL #:	4H	RRCID -> 292662	COMPL. DATE 10/24/2018				TOTAL	DEPTH 10529	PERF.10744	- 20225		
12	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	303	1	8225	2	Y	2656	2660	1			171
01	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	2922	9	7340	2	Y	2619	2632	1			158
02	DLQ G-10	11128	-0-	11128	11128	295	1	8255	2	Y	2345	2347	1			156
03	DLQ G-10	11283	-0-	11283	22411	2881	9	2580	9		2241	2222	1			175
04	DLQ G-10	10066	-0-	10066	32477	290	1	8508	2	Y	2002	2040	1			137
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32477	3	4			Y	NO RPT					137
						310	1									
						2465	9									
						296	1	7568	2	Y						
						2202	9									
TRINITY B				WELL #:	6207H	RRCID -> 292663	COMPL. DATE 03/23/2020				TOTAL	DEPTH 10194	PERF.10853	- 20622		
12	18941 X	15306	-0-	-3635	-0-	156	1	11661	2	Y	2999	2961	1			90
01	18941 X	15509	-0-	-3432	-0-	190	4	3299	9		3130	3104	1			116
02	DLQ G-10	14063	-0-	14063	14063	158	1	11605	2	Y	2882	2943	1			55
03	DLQ G-10	13384	-0-	13384	27447	303	4	3443	9		2777	2779	1			53
04	DLQ G-10	16256	-0-	16256	43703	145	1	10692	2	Y	2386	2383	1			56
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43703	56	4			Y	NO RPT					56
						155	1	9185	2	Y						
						989	4	3055	9							
						205	1	8663	2	Y						
						4763	4	2625	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412														
FAYE-FAYE WEST A		WELL #: 2H		RRCID -> 292667		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 10111 PERF.10579 - 20123								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	19437 X	19437	-0-	-0-	-0-	310	1	16692	2	Y	2214	2186	1			131
						2435	9									
01	16833 X	16353	-0-	-480	-0-	299	1	13737	2	Y	2106	2122	1			115
						2317	9									
02	DLQ G-10	17081	-0-	17081	17081	290	1	14573	2	Y	2010	2006	1			119
						7	4	2211	9							
03	DLQ G-10	16653	-0-	16653	33734	310	1	14176	2	Y	1970	2008	1			81
						2167	9									
04	DLQ G-10	13866	-0-	13866	47600	294	1	11405	2	Y	1970	1943	1			108
						2167	9									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47600					Y	NO RPT					108
TABOR A		WELL #: 7907H		RRCID -> 292673		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 10355 PERF.11390 - 21035								
12	27125 X	18236	-0-	-8889	-0-	160	1	13678	2	Y	3740	3700	1			109
						284	4	4114	9							
01	27125 X	17667	-0-	-9458	-0-	159	1	12975	2	Y	3746	3707	1			148
						412	4	4121	9							
02	DLQ G-10	15881	-0-	15881	15881	145	1	12000	2	Y	3339	3419	1			68
						63	4	3673	9							
03	DLQ G-10	17529	-0-	17529	33410	155	1	9903	2	Y	3448	3446	1			70
						3678	4	3793	9							
04	DLQ G-10	19368	-0-	19368	52778	213	1	7649	2	Y	3211	3205	1			76
						7974	4	3532	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52778					Y	NO RPT					76
SEALY RANCH		WELL #: 9302H		RRCID -> 292732		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645								
12	17833 X	17833	-0-	-0-	-0-	7	1	16399	2	Y	1188	1190	1			15
						120	4	1307	9							
01	18220 X	18220	-0-	-0-	-0-	5	1	16559	2	Y	1318	1297	1			36
						206	4	1450	9							
02	DLQ G-10	16249	-0-	16249	16249	14907	2	79	4	Y	1148	1175	1			9
						1263	9									
03	DLQ G-10	14552	-0-	14552	30801	12731	2	576	4	Y	1132	1131	1			10
						1245	9									
04	DLQ G-10	14241	-0-	14241	45042	78	1	12070	2	Y	1141	1141	1			10
						838	4	1255	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45042					Y	NO RPT					10
SEALY RANCH		WELL #: 7506H		RRCID -> 292744		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 11137 PERF.11106 - 21090								
12	76198 X	44225	-0-	-31973	-0-	21	1	36281	2	Y	6953	6970	1			294
						275	4	7648	9							
01	54095 X	29961	-0-	-24134	-0-	2	1	24617	2	Y	4451	4745	1			-0-
						446	4	4896	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	65948	-0-	65948	65948	344	1	48879	2	Y	13203	12939	1			264
						2202	4	14523	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65948					Y	NO RPT					264

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 7502H	ASSOCIATED RRCID -> 292768	CAPACITY COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL	DEPTH 11173	PERF.11321 - 20852	CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	36952 X	34823	-0-	-2129	-0-	166 1 213 4	29098 2 5346 9	Y		4860	4828 1			119
01	33837 X	33837	-0-	-0-	-0-	162 1 354 4	28210 2 5111 9	Y		4646	4510 1			255
02	DLQ G-10	30258	-0-	30258	30258	145 1 133 4	25416 2 4564 9	Y		4149	4283 1			121
03	DLQ G-10	28628	-0-	28628	58886	140 1 694 4	23342 2 4452 9	Y		4047	4080 1			88
04	DLQ G-10	33276	-0-	33276	92162	317 1 1023 4	27227 2 4709 9	Y		4281	4278 1			91
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	92162			Y		NO RPT				91

BERKLEY STATE EAST UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 292805	COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL	DEPTH 10239	PERF.10686 - 20298		
12	6107 X	6080	-0-	-27	-0-	293 1 1972 9	3815 2	Y		1793	1790 1			191
01	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	309 1 2068 9	3899 2	Y		1880	1853 1			218
02	DLQ G-10	2416	-0-	2416	2416	288 1 921 9	1207 2	Y		837	818 1			237
03	DLQ G-10	6896	-0-	6896	9312	308 1 2164 9	4424 2	Y		1967	2003 1			201
04	DLQ G-10	7407	-0-	7407	16719	298 1 1921 9	5188 2	Y		1746	1724 1			223
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16719			Y		NO RPT				223

DONNA STATE EAST UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 294475	COMPL. DATE 08/07/2016				TOTAL	DEPTH 10406	PERF.10710 - 17335		
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	310 1 2076 9	2000 2	Y		1887	1851 1			173
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	304 1 1878 9	1175 2	Y		1707	1725 1			155
02	DLQ G-10	6726	-0-	6726	6726	290 1 2 4	3906 2 2528 9	Y		2298	2267 1			186
03	DLQ G-10	6893	-0-	6893	13619	310 1 2538 9	4045 2	Y		2307	2310 1			183
04	19831 X	6212	-0-	-13619	-0-	293 1 2399 9	3520 2	Y		2181	2168 1			196
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y		NO RPT				196

CONNIE				WELL #: 1H	RRCID -> 294476	COMPL. DATE 06/11/2015				TOTAL	DEPTH 10193	PERF.10666 - 16576		
12	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	788 2	651 9	N		592	578 1			188
01	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	775 2	642 9	N		584	576 1			196
02	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	736 2	606 9	N		551	550 1			197
03	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	774 2	623 9	N		566	551 1			212
04	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	740 2	560 9	N		509	538 1			183
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				183

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1282

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING FAYE EAST UNIT			CO., INC.		//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 344412 1H	ASSOCIATED RRCID -> 294478		CAPACITY COMPL. DATE 06/02/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10057 PERF.10550 - 18545						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-			310 1736 9	1	2585	2	Y	1578	1579	1			137
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-			308 1485 9	1	2307	2	Y	1350	1386	1			101
02	DLQ	G-10	4015	-0-	4015	4015			286 1 4	1	2191	2	Y	1397	1327	1			171
03	DLQ	G-10	3563	-0-	3563	7578			308 1185 9	1	2070	2	Y	1077	1060	1			188
04	10438	X	2860	-0-	-7578	-0-			294 811 9	1	1755	2	Y	737	785	1			140
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-							Y	NO RPT					140
FAYE WEST UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 294479	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH 10092 PERF.10551 - 19060										
12	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-			310 1333 9	1	9501	2	Y	1212	1245	1			159
01	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-			305 1152 9	1	9407	2	Y	1047	1051	1			155
02	DLQ	G-10	9788	-0-	9788	9788			289 3 4	1	8340	2	Y	1051	1021	1			185
03	DLQ	G-10	9870	-0-	9870	19658			306 996 9	1	8568	2	Y	905	886	1			204
04	27789	X	8131	-0-	-19658	-0-			278 883 9	1	6970	2	Y	803	828	1			179
05	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-							Y	NO RPT					179
TELLURIDE					WELL #:	6201H	RRCID -> 294490	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL DEPTH 10290 PERF.11150 - 20794										
12	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-			161 109 4	1	14958	2	Y	3292	3257	1			92
01	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-			159 187 4	1	14688	2	Y	3357	3322	1			127
02	DLQ	G-10	17025	-0-	17025	17025			145 71 4	1	13476	2	Y	3030	3016	1			141
03	DLQ	G-10	15717	-0-	15717	32742			155 519 4	1	11597	2	Y	3133	3212	1			62
*04	48721	X	15979	-0-	-32742	-0-			225 789 4	1	11713	2	Y	2956	2952	1			66
05	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					3252 9		Y	NO RPT					66
BALBO SOUTHEAST UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 294502	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH 10311 PERF.10738 - 17721										
12	14911	X	14016	-0-	-895	-0-			309 1561 9	1	12146	2	Y	1419	1360	1			118
01	13981	X	9910	-0-	-4071	-0-			270 1084 9	1	8556	2	Y	985	1097	1			6
02	DLQ	G-10	7628	-0-	7628	7628			274 20 4	1	6315	2	Y	926	705	1			227
03	DLQ	G-10	6781	-0-	6781	14409			296 179 4	1	5198	2	Y	1007	1119	1			115
04	22910	X	8501	-0-	-14409	-0-			290 1421 9	1	6790	2	Y	1292	1313	1			94
05	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-							Y	NO RPT					94

PHANTOM (WOLFCAMP)															CAPACITY															CNTY: WARD																																																																															
HALCON OPERATING CO., INC.															//CONT./// 71052 900															ASSOCIATED																																																																															
GENEVA WEST-JOANNE															//CONT./// 344412																																																																																														
WELL #:															1H															RRCID -> 294503															COMPL. DATE 03/01/2018															TOTAL DEPTH 10171															PERF.10730 - 20749																																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																									
12	4805 X	399	-0-	-0-	-4406	-0-		127	1	90	2	N	165		230	1				60																																																																																									
01	4309 X	1099	-0-	-0-	-3210	-0-		182	9	420	2	N	335		232	1				163																																																																																									
02	4031 X	2084	-0-	-0-	-1947	-0-		310	1	1150	2	N	586		534	1				215																																																																																									
03	4216 X	3365	-0-	-0-	-851	-0-		369	9	1804	2	N	1137		1188	1				164																																																																																									
04	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	-0-		289	1	1785	2	N	1170		1177	1				157																																																																																									
05	1085 X	NO RPT	-0-	-0-	-1085	-0-		645	9			N	NO RPT							157																																																																																									
								310	1																																																																																																				
								1251	9																																																																																																				
								293	1																																																																																																				
								1287	9																																																																																																				
BALBO EAST UNIT																				WELL #:															1H															RRCID -> 294507															COMPL. DATE 04/28/2016															TOTAL DEPTH 10521															PERF.10785 - 18291														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1																																																																																									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1																																																																																									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1																																																																																									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1																																																																																									
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1																																																																																									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1																																																																																									
HEXP OPERATING, LLC																				383192																																																																																									
STATE OATMAN																				WELL #:															4															RRCID -> 284643															COMPL. DATE 04/17/2012															TOTAL DEPTH 11736															PERF. 9916 - 11293														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																																																																									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																									
STATE OATMAN																				WELL #:															5															RRCID -> 288812															COMPL. DATE 10/11/2012															TOTAL DEPTH 10923															PERF. 9928 - 10765														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																																									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																																									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																																									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																																									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																																									
JETTA OPERATING COMPANY, INC.																				432283																																																																																									
BARSTOW A																				WELL #:															3652H															RRCID -> 291045															COMPL. DATE 06/07/2017															TOTAL DEPTH 10491															PERF.10777 - 22195														
12	27652 X	24958	-0-	-0-	-2694	-0-		20528	3	4430	9	N	4027		4376	0		20	8	856																																																																																									
01	27652 X	26315	-0-	-0-	-1337	-0-		21438	3	4877	9	N	4434		4184	0		16	8	1090																																																																																									
02	25085 X	23261	-0-	-0-	-1824	-0-		19370	3	3891	9	N	3537		3690	0				937																																																																																									
03	27652 X	25242	-0-	-0-	-2410	-0-		20853	3	4389	9	N	3990		4203	0				724																																																																																									
04	26760 X	18903	-0-	-0-	-7857	-0-		15535	3	3368	9	N	3062		2435	0				1351																																																																																									
05	26319 X	NO RPT	-0-	-0-	-26319	-0-						N	NO RPT							1351																																																																																									
GRAHAM UNIT 33-34																				WELL #:															1H															RRCID -> 291098															COMPL. DATE 02/23/2014															TOTAL DEPTH 10640															PERF.10560 - 16709														
12	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	-0-		4284	3	1433	9	N	1303		1265	0		5	8	486																																																																																									
01	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	-0-		5706	3	2108	9	N	1916		2002	0		3	8	397																																																																																									
02	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	-0-		5545	3	2285	9	N	2077		2069	0				405																																																																																									
03	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	-0-		6158	3	1945	9	N	1768		1684	0				489																																																																																									
04	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	-0-		5981	3	1753	9	N	1594		1591	0				492																																																																																									
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							492																																																																																									

PHANTOM (WOLFCAMP) JETTA OPERATING COMPANY, INC. BARSTOW 33-34														CAPACITY				CNTY: WARD											
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 432283 WELL #: 1H														ASSOCIATED RRCID -> 292729				COMPL. DATE 06/25/2016				TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE							
12	4092	X	3191	-0-	-901	-0-		1573	3	1618	9	N			1471		1475	0				108							
01	3937	X	3605	-0-	-332	-0-		1924	3	1681	9	N			1528		1403	0				233							
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-		2103	3	1642	9	N			1493		1609	0				117							
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-						N			-0-							117							
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-						N			NO RPT							117							
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-						N			NO RPT							117							
LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20														511724 WELL #: G002				RRCID -> 283722				COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677			
12	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-		2503	1	12958	2	Y			2928		2947	1				203							
								1978	4	3221	9																		
01	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-		1359	1	9836	2	Y			2832		2952	1				83							
								1856	4	3115	9																		
02	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-		992	1	12085	2	Y			1973		2024	1				32							
								795	4	2170	9																		
03	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-		1151	1	8906	2	Y			1515		1509	1				38							
								751	4	1667	9																		
04	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-		1520	1	13424	2	Y			2534		2527	1				45							
								757	4	2787	9																		
05	25266	X	25266	-0-	-0-	-0-		2588	1	20113	2	Y			1851		1814	1				82							
								529	4	2036	9																		
Z&T 20														WELL #: A005				RRCID -> 291419				COMPL. DATE 11/30/2019				TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066			
12	24552	X	22772	-0-	-1780	-0-		2907	1	14468	2	Y			2817		2879	1				85							
								2298	4	3099	9																		
01	23839	X	13141	-0-	-10698	-0-		1029	1	7218	2	Y			2685		2690	1				80							
								1940	4	2954	9																		
02	22301	X	18968	-0-	-3333	-0-		1189	1	14282	2	Y			2373		2414	1				39							
								887	4	2610	9																		
03	22785	X	19729	-0-	-3056	-0-		1737	1	13935	2	Y			1877		1898	1				18							
								1992	4	2065	9																		
04	22050	X	15457	-0-	-6593	-0-		1320	1	11557	2	Y			1379		1358	1				39							
								1063	4	1517	9																		
05	22785	X	22658	-0-	-127	-0-		2328	1	18007	2	Y			1440		1420	1				59							
								739	4	1584	9																		
Z&T 20														WELL #: B004				RRCID -> 291420				COMPL. DATE 12/01/2019				TOTAL DEPTH 12342 PERF.12660 - 17316			
12	44754	X	44754	-0-	-0-	-0-		5875	1	28362	2	Y			4439		4569	1				120							
								5634	4	4883	9																		
01	37820	X	30533	-0-	-7287	-0-		2630	1	18800	2	Y			4477		4453	1				144							
								4178	4	4925	9																		
02	41400	X	41400	-0-	-0-	-0-		2733	1	32986	2	Y			3509		3603	1				50							
								1821	4	3860	9																		
03	44764	X	27720	-0-	-17044	-0-		2390	1	19287	2	Y			2984		2994	1				40							
								2761	4	3282	9																		
04	43980	X	29266	-0-	-14714	-0-		2515	1	22185	2	Y			2341		2327	1				54							
								1991	4	2575	9																		
05	44764	X	27281	-0-	-17483	-0-		2728	1	21161	2	Y			2286		2271	1				69							
								877	4	2515	9																		

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: F001					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 292969					COMPL. DATE 12/21/2017				
										TOTAL DEPTH 11758				
										PERF.12338 - 16607				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	12369 X	7023	-0-	-5346	-0-		3	1	4859	2	Y	1209	1138 1	140
							831	4	1330	9				
01	12369 X	6218	-0-	-6151	-0-		628	1	3591	2	Y	1352	1373 1	119
							512	4	1487	9				
02	11571 X	10174	-0-	-1397	-0-		3135	1	5365	2	Y	1421	1415 1	125
							111	4	1563	9				
03	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-		3115	1	6808	2	Y	1358	1389 1	94
							106	4	1494	9				
04	9450 X	2211	-0-	-7239	-0-		595	1	1102	2	Y	323	358 1	59
							159	4	355	9				
05	10881 X	5576	-0-	-5305	-0-		306	1	2854	2	Y	2194	2190 1	63
							3	4	2413	9				
Z&T 20														
WELL #: A001					RRCID -> 292971					COMPL. DATE 11/17/2016				
										TOTAL DEPTH 11794				
										PERF.11774 - 16300				
12	11160 X	4654	-0-	-6506	-0-		487	1	2070	2	Y	1236	1158 1	78
							737	4	1360	9				
01	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-		812	1	5670	2	Y	2512	2521 1	69
							1668	4	2763	9				
02	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-		578	1	6958	2	Y	1916	1955 1	30
							331	4	2108	9				
03	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-		701	1	5671	2	Y	1580	1596 1	14
							765	4	1738	9				
04	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-		980	1	8695	2	Y	900	891 1	23
							763	4	990	9				
05	10912 X	9185	-0-	-1727	-0-		908	1	7034	2	Y	869	861 1	31
							287	4	956	9				
Z&T 42														
WELL #: G003					RRCID -> 292972					COMPL. DATE 10/20/2017				
										TOTAL DEPTH 11752				
										PERF.12014 - 16559				
12	7192 X	1268	-0-	-5924	-0-		689	2	139	4	Y	400	401 1	35
							440	9						
01	7192 X	3580	-0-	-3612	-0-		519	1	2158	2	Y	406	404 1	37
							456	4	447	9				
02	6728 X	2781	-0-	-3947	-0-		813	1	1356	2	Y	531	500 1	68
							28	4	584	9				
03	4495 X	2742	-0-	-1753	-0-		620	1	1379	2	Y	674	704 1	38
							2	4	741	9				
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-		1608	1	1225	2	Y	540	552 1	26
							571	4	594	9				
05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-		332	1	2983	2	Y	1658	1637 1	47
							4	4	1824	9				
Z&T 42														
WELL #: G004					RRCID -> 292973					COMPL. DATE 11/23/2017				
										TOTAL DEPTH 11502				
										PERF.11548 - 16165				
12	16647 X	3986	-0-	-12661	-0-		2	1	2690	2	Y	824	855 1	92
							388	4	906	9				
01	16554 X	4984	-0-	-11570	-0-		619	1	2701	2	Y	1055	1039 1	108
							503	4	1161	9				
02	12905 X	7078	-0-	-5827	-0-		2063	1	3503	2	Y	1309	1316 1	101
							72	4	1440	9				
03	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-		2299	1	5035	2	Y	1767	1755 1	113
							63	4	1944	9				
04	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-		2252	1	1874	2	Y	2049	1930 1	232
							803	4	2254	9				
05	30206 X	30206	-0-	-0-	-0-		2297	1	19846	2	Y	7304	7352 1	184
							29	4	8034	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: C004WH		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
				RRCID -> 292974		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 11689		PERF.11776 - 16236							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	3348 X 4298 X	-0- 4298	-0- -0-	-3348 -0-	-0- -0-			460 283	1 4	3171 384	2 9	Y Y	424 349	394 370	1 1		30 9
02 03 04 05	3306 X 8959 X 1680 X 4309 X	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	-3306 -8959 -1680 -4309	-0- -0- -0- -0-						Y Y Y Y	10 -0- -0- -0-		19 1			-0- -0- -0- -0-
Z&T 32				WELL #: A001		RRCID -> 292978		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 11772		PERF.11780 - 16643					
12 01 02 03 04 05	18879 X 5098 X DLQ G-10 DLQ G-10 DLQ G-10	4976 5098 2474 2198 4099 4736	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-13903 -0- 2474 2198 4099 4736	-0- -0- 2474 2198 4672 8771 13507		407 32 517 926 326 639 445 622 835 1530 605 237	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	3275 1262 1713 1942 115 1394 102 1029 905 829 3106 788	2 9 2 9 2 9 2 9 2 9 2 9	Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y	1147 1765 1267 935 754 716	1126 1680 1398 933 758 712	1 1 1 1 1 1		88 173 42 44 40 44	
Z&T 32				WELL #: B003		RRCID -> 292979		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11867 - 16730					
12 01 02 03 04 05	34224 X 13423 X DLQ G-10 DLQ G-10 DLQ G-10	19004 6180 4227 7697 8188 12761	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-15220 -7243 4227 7697 8188 12761	-0- -0- 4227 11924 20112 32873		2167 174 677 1156 522 1819 1846 2332 1531 2999 1657 668	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	14464 2199 2201 2146 269 1617 1022 2497 1221 2437 8233 2203	2 9 2 9 2 9 2 9 2 9 2 9	Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y	1999 1951 1470 2270 2215 2003	1946 1999 1458 2272 2225 2008	1 1 1 1 1 1		154 106 118 116 106 101	
Z&T 32				WELL #: C001		RRCID -> 292980		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 11835		PERF.11892 - 16755					
12 01 02 03 04 05	18104 X 9176 X DLQ G-10 DLQ G-10 DLQ G-10	10121 7265 5577 8021 8697 14036	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-7983 -1911 5577 8021 8697 14036	-0- -0- 5577 13598 22295 36331		982 81 762 1344 574 1925 2012 2562 1685 3298 1828 739	1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	6877 2181 2553 2606 270 2808 1214 2233 1343 2371 9112 2357	2 9 2 9 2 9 2 9 2 9 2 9	Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y Y	1983 2369 2553 2030 2155 2143	1966 2266 2633 2060 2155 2140	1 1 1 1 1 1		115 218 138 108 108 111	

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: G003R			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 292985		COMPL. DATE 01/18/2018		TOTAL DEPTH 11677		PERF.11932 - 16205						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	12958 X	9343	-0-	-3615	-0-			887	1	5402	2	Y	1793	1796	1			214
								1082	4	1972	9							
01	12958 X	10467	-0-	-2491	-0-			858	1	6261	2	Y	1885	2047	1			52
								1274	4	2074	9							
02	12122 X	2605	-0-	-9517	-0-			106	1	1296	2	Y	1074	1107	1			19
								22	4	1181	9							
03	10943 X	6188	-0-	-4755	-0-			483	1	4102	2	Y	1270	1271	1			18
								206	4	1397	9							
04	11220 X	8400	-0-	-2820	-0-			686	1	6184	2	Y	1076	1064	1			30
								346	4	1184	9							
05	10478 X	9037	-0-	-1441	-0-			891	1	7058	2	Y	747	777	1			-0-
								266	4	822	9							

Z&T 20			WELL #: F001			RRCID -> 292986		COMPL. DATE 01/17/2018		TOTAL DEPTH 11988		PERF.11934 - 16839						
12	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-							Y	-0-					-0-
01	12834 X	6188	-0-	-6646	-0-			474	1	4031	2	Y	935	904	1			31
								654	4	1029	9							
02	12006 X	2479	-0-	-9527	-0-			108	1	1332	2	Y	849	864	1			16
								105	4	934	9							
03	12803 X	3084	-0-	-9719	-0-			164	1	1685	2	Y	1052	1050	1			18
								78	4	1157	9							
04	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-			1107	1	9820	2	Y	1220	1221	1			17
								613	4	1342	9							
05	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-			747	1	5793	2	Y	1087	1049	1			55
								151	4	1196	9							

Z&T 20			WELL #: B002			RRCID -> 292987		COMPL. DATE 06/05/2018		TOTAL DEPTH 11581		PERF.11603 - 16459						
12	9083 X	2887	-0-	-6196	-0-			322	1	1405	2	Y	474	443	1			31
								639	4	521	9							
01	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-			957	1	6801	2	Y	1202	1187	1			46
								1319	4	1322	9							
02	9222 X	6252	-0-	-2970	-0-			328	1	3971	2	Y	1556	1573	1			29
								241	4	1712	9							
03	9982 X	6614	-0-	-3368	-0-			483	1	3966	2	Y	1491	1505	1			15
								525	4	1640	9							
04	13723 X	13723	-0-	-0-	-0-			1181	1	10512	2	Y	1014	1003	1			26
								915	4	1115	9							
05	10385 X	7156	-0-	-3229	-0-			648	1	5028	2	Y	1164	1150	1			40
								200	4	1280	9							

Z&T 32			WELL #: E001			RRCID -> 292992		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 11831		PERF.12241 - 16745						
12	12989 X	9507	-0-	-3482	-0-			973	1	6655	2	Y	1614	1615	1			103
								104	4	1775	9							
01	11532 X	5275	-0-	-6257	-0-			615	1	1867	2	Y	1622	1678	1			47
								1009	4	1784	9							
02	DLQ G-10	4105	-0-	4105	4105			610	1	269	2	Y	1459	1456	1			50
								1621	4	1605	9							
03	DLQ G-10	5626	-0-	5626	9731			1404	1	996	2	Y	1065	1028	1			87
								2054	4	1172	9							
04	DLQ G-10	6107	-0-	6107	15838			1253	1	968	2	Y	1593	1555	1			125
								2134	4	1752	9							
05	DLQ G-10	10331	-0-	10331	26169			1319	1	6548	2	Y	1420	1423	1			122
								902	4	1562	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: G003			ASSOCIATED RRCID -> 292993		CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2018			CNTY: WARD PERF.12253 - 16799						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	17639 X	14841	-0-	-2798	-0-		1336	1	8783	2	Y	4165	4238	1			236
01	17639 X	7829	-0-	-9810	-0-		140	4	4582	9		3984	4012	1			208
02	DLQ G-10	8162	-0-	8162	8162		624	1	1803	2	Y	4271	4282	1			197
03	DLQ G-10	8665	-0-	8665	16827		1020	4	4382	9		3414	3452	1			159
04	DLQ G-10	5534	-0-	5534	22361		898	1	375	2	Y	3003	2861	1			301
05	DLQ G-10	16954	-0-	16954	39315		2191	4	4698	9		4157	4119	1			339
							1477	1	1308	2							
							2125	4	3755	9							
							592	1	780	2							
							859	4	3303	9							
							1873	1	9210	2							
							1298	4	4573	9							
Z&T 20																	
WELL #: C001					RRCID -> 292994		COMPL. DATE 06/01/2018			TOTAL DEPTH 11922 PERF.12253 - 16799							
12	10199 X	2450	-0-	-7749	-0-		226	1	970	2	Y	924	882	1			42
01	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-		238	4	1016	9		1073	1115	1			-0-
02	12209 X	3478	-0-	-8731	-0-		893	1	6126	2	Y	975	948	1			27
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-		1340	4	1180	9		1125	1143	1			9
04	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-		171	1	2078	2	Y	624	617	1			16
05	9548 X	6791	-0-	-2757	-0-		156	4	1073	9		850	830	1			36
							307	1	2672	2							
							299	4	1238	9							
							923	1	8273	2							
							716	4	686	9							
							645	1	5011	2							
							200	4	935	9							
Z&T 20																	
WELL #: E002					RRCID -> 292996		COMPL. DATE 04/20/2019			TOTAL DEPTH 11464 PERF.11842 - 16363							
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-						Y	-0-					-0-
01	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-		487	1	3828	2	Y	1383	1316	1			67
02	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-		1495	4	1521	9		1546	1594	1			19
03	8897 X	6328	-0-	-2569	-0-		438	1	5323	2	Y	883	889	1			13
04	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-		363	4	1701	9		752	746	1			19
05	8370 X	6957	-0-	-1413	-0-		455	1	4434	2	Y	716	708	1			27
							468	4	971	9							
							1071	1	9540	2							
							832	4	827	9							
							680	1	5278	2							
							211	4	788	9							
SID M. KYLE 26																	
WELL #: E004WH					RRCID -> 293003		COMPL. DATE 06/27/2014			TOTAL DEPTH 11838 PERF.11880 - 16400							
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-						Y	9	9	1			349
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-						Y	-0-					349
02	2001 X	-0-	-0-	-2001	-0-						Y	-0-					349
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					349
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					349
05	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-		126	1	363	2	Y	752	451	1			650
							132	4	827	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 511724					CMTY: WARD									
WELL #: C001					RRCID -> 293008					COMPL. DATE 04/29/2017				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	36195 X	36195	-0-	-0-	-0-	28962	2	3599	4	Y	3304	3318	1	88
01	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	3634	9	772	4	Y	2802	2808	1	82
02	21884 X	21884	-0-	-0-	-0-	4001	2	14796	2	Y	2726	2706	1	102
03	22440 X	22440	-0-	-0-	-0-	3082	9	2999	9		2831	2828	1	105
04	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	151	1	12617	2	Y	2560	2551	1	114
05	20492 X	20492	-0-	-0-	-0-	3938	4	3114	9		2652	2662	1	104
						122	1							
						6587	4							
						6612	2	3931	4	Y				
						2816	9							
						82	1	12244	2	Y				
						5249	4	2917	9					

WEBER 26					WELL #: E011					RRCID -> 293009				
					COMPL. DATE 05/21/2019					TOTAL DEPTH 11797 PERF.12060 - 16622				
12	5208 X	2810	-0-	-2398	-0-	1220	2	206	4	Y	1258	1273	1	38
01	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	1384	9	833	4	Y	1238	1234	1	42
02	4872 X	2179	-0-	-2693	-0-	3729	2	739	2	Y	1158	1153	1	47
03	4123 X	2371	-0-	-1752	-0-	1362	9	1274	9		1159	1156	1	50
04	3990 X	2830	-0-	-1160	-0-	4	1	744	2	Y	984	989	1	45
05	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-	162	4	1275	9		1034	1028	1	51
						8	1							
						344	4							
						1172	2	576	4	Y				
						1082	9							

WEBER 26					WELL #: G001					RRCID -> 293010				
					COMPL. DATE 01/03/2017					TOTAL DEPTH 12100 PERF.12110 - 16772				
12	3100 X	2881	-0-	-219	-0-	1405	2	248	4	Y	1116	1111	1	58
01	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	1228	9	702	4	Y	960	959	1	59
02	2900 X	2151	-0-	-749	-0-	3283	2	833	2	Y	1026	1023	1	62
03	3100 X	1860	-0-	-1240	-0-	1056	9	1129	9		961	976	1	47
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	4	1	586	2	Y	920	905	1	62
05	5053 X	833	-0-	-4220	-0-	185	4	1057	9		739	751	1	50
						7	1							
						210	4							
						1663	2	724	4	Y				
						1012	9							
						16	2	4	4	Y				
						813	9							

WEBER 26					WELL #: G002					RRCID -> 293011				
					COMPL. DATE 09/25/2017					TOTAL DEPTH 12103 PERF.12097 - 16762				
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	11	2	3	4	Y	1213	1212	1	59
01	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	1334	9	529	4	Y	1310	1304	1	65
02	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	3374	2	11	4	Y	1094	1097	1	62
03	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1441	9				1245	1250	1	57
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2	1370	9	Y	1144	1124	1	77
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	9			Y	928	920	1	85
						1	2							

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC KYLE 24														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: F001					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 293028					COMPL. DATE 09/23/2017				
										TOTAL DEPTH 12199				
										PERF.12183 - 16954				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7719 X	5629	-0-	-2090	-0-	719 1	2003 2	Y	924	934	1			19
01	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	1891 4	1016 9							
						611 1	3468 2	Y	941	936	1			24
*02	DLQ G-10	8628	-0-	8628	8628	4449 4	1035 9							
						1259 1	4842 2	Y	1126	1125	1			25
*03	DLQ G-10	9317	-0-	9317	17945	1288 4	1239 9							
						1066 1	5263 2	Y	913	923	1			15
04	DLQ G-10	6150	-0-	6150	24095	1984 4	1004 9							
						976 1	3414 2	Y	918	902	1			31
*05	DLQ G-10	5462	-0-	5462	29557	750 4	1010 9							
						767 1	2468 2	Y	889	884	0			36
						1249 4	978 9							

KYLE 24					WELL #: E001					RRCID -> 293029				
										COMPL. DATE 09/07/2017				
										TOTAL DEPTH 12205				
										PERF.11508 - 16780				
12	31465 X	1762	-0-	-29703	-0-	37 1	24 2	Y	981	994	0			17
01	39308 X	2223	-0-	-37085	-0-	622 4	1079 9							
						84 1	278 2	Y	262	279	1			-0-
*02	DLQ G-10	5366	-0-	5366	5366	1573 4	288 9							
						742 1	2829 2	Y	415	402	0			13
*03	DLQ G-10	11290	-0-	11290	16656	1338 4	457 9							
						1312 1	6524 2	Y	910	897	0			26
04	DLQ G-10	8919	-0-	8919	25575	2453 4	1001 9							
						1482 1	5069 2	Y	1120	1116	1			30
*05	DLQ G-10	7888	-0-	7888	33463	1136 4	1232 9							
						1117 1	3614 2	Y	1185	1147	0			68
						1853 4	1304 9							

Z&T 20					WELL #: G001WH					RRCID -> 293160				
										COMPL. DATE 04/22/2016				
										TOTAL DEPTH 11931				
										PERF.12240 - 16411				
12	7626 X	6686	-0-	-940	-0-	726 1	3946 2	Y	1355	1376	1			96
01	11036 X	8065	-0-	-2971	-0-	523 4	1491 9							
						710 1	5135 2	Y	1324	1389	1			31
02	10324 X	4096	-0-	-6228	-0-	764 4	1456 9							
						236 1	2864 2	Y	699	721	1			9
03	11749 X	2841	-0-	-8908	-0-	227 4	769 9							
						201 1	1811 2	Y	632	626	1			15
04	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	134 4	695 9							
						1029 1	9141 2	Y	934	934	1			15
05	8060 X	7192	-0-	-868	-0-	570 4	1027 9							
						682 1	5275 2	Y	1008	965	1			58
						126 4	1109 9							

WEBER 26					WELL #: D001					RRCID -> 293355				
										COMPL. DATE 05/22/2019				
										TOTAL DEPTH 12011				
										PERF.12184 - 16945				
12	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	7742 2	1172 4	Y	1384	1382	1			41
01	11439 X	6742	-0-	-4697	-0-	1522 9								
						4462 2	940 4	Y	1218	1214	1			45
02	10701 X	5769	-0-	-4932	-0-	1340 9								
						34 1	3644 2	Y	988	995	1			38
03	11439 X	5297	-0-	-6142	-0-	1004 4	1087 9							
						25 1	2665 2	Y	1049	1048	1			39
04	10110 X	4768	-0-	-5342	-0-	1453 4	1154 9							
						2227 2	1497 4	Y	949	951	1			37
05	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-	1044 9		Y	890	891	1			36

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC SID M. KYLE 26														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: B142					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 294891					COMPL. DATE 12/08/2022				
										TOTAL DEPTH 11792				
										PERF.11500 - 16761				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	20305 X	14815	-0-	-5490	-0-	2379	1	7013	2	Y	4077	4028	1	277
						938	4	4485	9					
01	19189 X	10693	-0-	-8496	-0-	1303	1	4253	2	Y	3408	3480	1	205
						1388	4	3749	9					
02	19228 X	19228	-0-	-0-	-0-	2410	1	11575	2	Y	3720	3713	1	212
						1151	4	4092	9					
03	20353 X	20353	-0-	-0-	-0-	2270	1	11636	2	Y	3939	3819	1	332
						2114	4	4333	9					
04	16050 X	13839	-0-	-2211	-0-	1544	1	7905	2	Y	3737	3758	1	311
						279	4	4111	9					
05	20553 X	13672	-0-	-6881	-0-	2288	1	3229	2	Y	3584	3499	1	396
						4213	4	3942	9					

SID M. KYLE 26					WELL #: A141					RRCID -> 295169				
										COMPL. DATE 12/08/2022				
										TOTAL DEPTH 11816				
										PERF.12076 - 16740				
12	20026 X	13030	-0-	-6996	-0-	2040	1	6027	2	Y	3777	3758	1	240
						808	4	4155	9					
01	20026 X	9495	-0-	-10531	-0-	1150	1	3665	2	Y	3183	3225	1	198
						1179	4	3501	9					
02	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	1876	1	9079	2	Y	3240	3257	1	181
						878	4	3564	9					
03	17778 X	17778	-0-	-0-	-0-	1929	1	10266	2	Y	3443	3348	1	276
						1796	4	3787	9					
04	13920 X	12952	-0-	-968	-0-	1493	1	7627	2	Y	3235	3243	1	268
						273	4	3559	9					
05	16461 X	12173	-0-	-4288	-0-	1977	1	3032	2	Y	3350	3214	1	404
						3479	4	3685	9					

Z&T 42					WELL #: E145					RRCID -> 295171				
										COMPL. DATE 02/22/2022				
										TOTAL DEPTH 11443				
										PERF.11490 - 16329				
12	13888 X	9495	-0-	-4393	-0-	3	1	5481	2	Y	2701	2719	1	245
						1040	4	2971	9					
01	13888 X	10111	-0-	-3777	-0-	975	1	4191	2	Y	3119	3050	1	314
						1514	4	3431	9					
02	12992 X	11849	-0-	-1143	-0-	3148	1	4854	2	Y	3376	3419	1	271
						133	4	3714	9					
03	12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	2775	1	6222	2	Y	3385	3413	1	243
						131	4	3724	9					
04	12360 X	2086	-0-	-10274	-0-	311	1	1052	2	Y	647	669	1	221
						11	4	712	9					
05	44402 X	44402	-0-	-0-	-0-	3464	1	32040	2	Y	8051	8040	1	232
						42	4	8856	9					

Z&T 20					WELL #: L121					RRCID -> 296884				
										COMPL. DATE 09/08/2023				
										TOTAL DEPTH 11834				
										PERF. N/A				
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	10525	-0-	10525	10525	529	1	6513	2	Y	3119	3019	0	100
						52	4	3431	9					
03	SHUT IN	22572	-0-	22572	33097	1543	1	12383	2	Y	6252	6257	0	95
						1769	4	6877	9					
*04	SHUT IN	21283	-0-	21283	54380	1385	1	12204	2	Y	5985	5919	0	161
						1110	4	6584	9					
05	SHUT IN	20596	-0-	20596	74976	1514	1	11742	2	Y	6225	6229	1	157
						492	4	6848	9					

PHANTOM (WOLF CAMP)														CNTY: WARD	
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC															
DRAKESTER 209															
WELL #: 2H RRCID -> 283980															
COMPL. DATE 09/01/2011															
TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3689 X	3293	-0-	-396	-0-	2503	3	790	9	Y	718	674	0		423
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3153	3	681	9	Y	619	491	0		551
02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	3307	3	846	9	Y	769	770	0		550
03	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5017	3	898	9	Y	816	961	0		405
04	4140 X	3612	-0-	-528	-0-	3044	3	568	9	Y	516	569	0		352
05	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	3991	3	820	9	Y	745	612	0		485
DRAKESTER 209															
WELL #: 1H RRCID -> 284193															
COMPL. DATE 12/20/2011															
TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY															
PLATINUM 218-34															
WELL #: 2H RRCID -> 287280															
COMPL. DATE 09/14/2019															
TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633															
12	21092 X	21092	-0-	-0-	-0-	2186	1	16726	3	Y	1833	1811	0		56
						164	4	2016	9						
01	20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	2229	1	16018	3	Y	1631	1643	0		44
						66	4	1794	9						
02	DLQ G-10	18644	-0-	18644	18644	2034	1	14498	3	Y	1519	1485	0		78
						441	4	1671	9						
03	37325 X	18681	-0-	-18644	-0-	2183	1	14768	3	Y	1545	1591	0		32
						30	4	1700	9						
04	20400 X	18403	-0-	-1997	-0-	2157	1	14627	3	Y	1468	1461	0		39
						4	4	1615	9						
05	21080 X	19059	-0-	-2021	-0-	2136	1	14920	3	Y	1460	1468	0		31
						397	4	1606	9						
SPIRE 226-34 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 289424															
COMPL. DATE 03/03/2021															
TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200															
12	28308 X	28308	-0-	-0-	-0-	3065	1	23451	3	Y	1614	1592	0		53
						17	4	1775	9						
01	28802 X	28802	-0-	-0-	-0-	3312	1	23806	3	Y	1485	1497	0		41
						50	4	1634	9						
02	DLQ G-10	26754	-0-	26754	26754	3099	1	22089	3	Y	1400	1367	0		74
						26	4	1540	9						
03	54792 X	28038	-0-	-26754	-0-	3408	1	23061	3	Y	1421	1468	0		27
						6	4	1563	9						
04	26683 X	26683	-0-	-0-	-0-	3240	1	21976	3	Y	1328	1319	0		36
						6	4	1461	9						
05	27093 X	27093	-0-	-0-	-0-	3205	1	22386	3	Y	1338	1345	0		29
						30	4	1472	9						
CORNELL 226-34															
WELL #: 1H RRCID -> 289455															
COMPL. DATE 02/05/2020															
TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900															
12	30954 X	30954	-0-	-0-	-0-	3209	1	24552	3	Y	2838	2806	0		81
						71	4	3122	9						
01	29952 X	29952	-0-	-0-	-0-	3300	1	23714	3	Y	2625	2640	0		66
						50	4	2888	9						
02	DLQ G-10	27708	-0-	27708	27708	3067	1	21863	3	Y	2502	2444	0		124
						26	4	2752	9						
03	56931 X	29223	-0-	-27708	-0-	3403	1	23025	3	Y	2535	2612	0		47
						6	4	2789	9						
04	29970 X	28339	-0-	-1631	-0-	3299	1	22376	3	Y	2416	2405	0		58
						6	4	2658	9						
05	30969 X	29434	-0-	-1535	-0-	3333	1	23280	3	Y	2536	2546	0		48
						31	4	2790	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MATADOR PRODUCTION COMPANY				//CONT.// 532993											
AEP 226-34 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 289838	COMPL. DATE 02/26/2020	TOTAL	DEPTH 10940	PERF.11159	- 18620			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
12	35636 X	35636	-0-	-0-	-0-	3877 1	29661 3	Y	1887	1868 0			68		
						22 4	2076 9								
01	35844 X	35844	-0-	-0-	-0-	4137 1	29728 3	Y	1742	1754 0			56		
						63 4	1916 9								
02	DLQ G-10	33570	-0-	33570	33570	3902 1	27813 3	Y	1656	1617 0			95		
						33 4	1822 9								
03	69221 X	35651	-0-	-33570	-0-	4351 1	29444 3	Y	1681	1735 0			41		
						7 4	1849 9								
04	34680 X	33834	-0-	-846	-0-	4117 1	27925 3	Y	1623	1613 0			51		
						7 4	1785 9								
05	35898 X	34301	-0-	-1597	-0-	4067 1	28404 3	Y	1629	1637 0			43		
						38 4	1792 9								
WHITE WING 14-1 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 289971	COMPL. DATE 01/31/2020	TOTAL	DEPTH 10977	PERF.11190	- 20990			
12	65488 X	65488	-0-	-0-	-0-	6750 1	51649 3	Y	5965	5907 0			158		
						527 4	6562 9								
01	65222 X	65222	-0-	-0-	-0-	7172 1	51547 3	Y	5498	5530 0			126		
						455 4	6048 9								
02	DLQ G-10	61115	-0-	61115	61115	6799 1	48467 3	Y	5224	5104 0			246		
						103 4	5746 9								
03	127013 X	65898	-0-	-61115	-0-	7697 1	52082 3	Y	5532	5685 0			93		
						34 4	6085 9								
04	63841 X	63841	-0-	-0-	-0-	7422 1	50342 3	Y	5445	5421 0			117		
						87 4	5990 9								
05	65503 X	65398	-0-	-105	-0-	7423 1	51845 3	Y	5454	5479 0			92		
						131 4	5999 9								
BRACERO 226-34 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 290574	COMPL. DATE 01/26/2022	TOTAL	DEPTH 10798	PERF.11040	- 18569			
12	21861 X	21861	-0-	-0-	-0-	2231 1	17073 3	Y	2179	2155 0			64		
						160 4	2397 9								
01	21731 X	21123	-0-	-608	-0-	2318 1	16658 3	Y	1888	1903 0			49		
						70 4	2077 9								
02	DLQ G-10	20124	-0-	20124	20124	2193 1	15634 3	Y	1788	1746 0			91		
						330 4	1967 9								
03	41120 X	20996	-0-	-20124	-0-	2433 1	16463 3	Y	1811	1866 0			36		
						108 4	1992 9								
04	20435 X	20435	-0-	-0-	-0-	2350 1	15941 3	Y	1715	1708 0			43		
						257 4	1887 9								
05	20855 X	20855	-0-	-0-	-0-	2330 1	16270 3	Y	1719	1727 0			35		
						364 4	1891 9								
PLATINUM 218-34				WELL #:		5H	RRCID -> 292693	COMPL. DATE 02/16/2022	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.11315	- 19055			
12	51336 X	49474	-0-	-1862	-0-	5066 1	38762 3	Y	4957	4907 0			146		
						193 4	5453 9								
01	49771 X	49771	-0-	-0-	-0-	5469 1	39304 3	Y	4435	4465 0			116		
						119 4	4879 9								
02	DLQ G-10	47685	-0-	47685	47685	5302 1	37792 3	Y	4050	3960 0			206		
						136 4	4455 9								
03	98011 X	50326	-0-	-47685	-0-	5892 1	39867 3	Y	4135	4258 0			83		
						18 4	4549 9								
04	48180 X	47263	-0-	-917	-0-	5509 1	37364 3	Y	3917	3900 0			100		
						81 4	4309 9								
05	50964 X	44382	-0-	-6582	-0-	5017 1	35041 3	Y	3838	3858 0			80		
						102 4	4222 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MATADOR PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	532993												
PLATINUM 218-34A				WELL #:	1H	RRCID ->	292814	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL	DEPTH	10889	PERF.11264 - 19004				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	52034 X	52034	-0-	-0-	-0-	5526	1	42280	3	Y	3787	3743	0				121
						62	4	4166	9								
01	50747 X	49290	-0-	-1457	-0-	5541	1	39821	3	Y	3485	3508	0				98
						94	4	3834	9								
02	DLQ G-10	47423	-0-	47423	47423	5362	1	38223	3	Y	3372	3293	0				177
						129	4	3709	9								
03	97560 X	50137	-0-	-47423	-0-	5973	1	40416	3	Y	3384	3490	0				71
						26	4	3722	9								
04	50250 X	47080	-0-	-3170	-0-	5584	1	37871	3	Y	3207	3191	0				87
						97	4	3528	9								
05	51925 X	48427	-0-	-3498	-0-	5604	1	39140	3	Y	3190	3206	0				71
						174	4	3509	9								
AEP 226-34 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	292872	COMPL. DATE	02/12/2022	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11158 - 18873				
12	57390 X	57390	-0-	-0-	-0-	6161	1	47138	3	Y	3687	3647	0				119
						35	4	4056	9								
01	58776 X	56289	-0-	-2487	-0-	6400	1	45993	3	Y	3337	3361	0				95
						225	4	3671	9								
02	DLQ G-10	52721	-0-	52721	52721	6027	1	42962	3	Y	3182	3108	0				169
						232	4	3500	9								
03	109925 X	57204	-0-	-52721	-0-	6878	1	46541	3	Y	3296	3396	0				69
						159	4	3626	9								
04	55530 X	54112	-0-	-1418	-0-	6499	1	44083	3	Y	3156	3138	0				87
						58	4	3472	9								
05	57381 X	55451	-0-	-1930	-0-	6488	1	45310	3	Y	3157	3174	0				70
						180	4	3473	9								
PLATINUM 218-34 3H				WELL #:	3H	RRCID ->	292873	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL	DEPTH	10869	PERF.11265 - 19005				
12	56822 X	56822	-0-	-0-	-0-	5989	1	45820	3	Y	4311	4266	0				132
						271	4	4742	9								
01	57071 X	55126	-0-	-1945	-0-	6187	1	44465	3	Y	3928	3954	0				106
						153	4	4321	9								
02	DLQ G-10	46137	-0-	46137	46137	5160	1	36781	3	Y	3585	3505	0				186
						252	4	3944	9								
03	89391 X	43254	-0-	-46137	-0-	5053	1	34188	3	Y	3575	3688	0				73
						80	4	3933	9								
04	54990 X	40604	-0-	-14386	-0-	4711	1	31950	3	Y	3417	3399	0				91
						184	4	3759	9								
05	56823 X	41423	-0-	-15400	-0-	4673	1	32634	3	Y	3415	3432	0				74
						359	4	3757	9								
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
KENTZEL STATE 42 SL				WELL #:	W202DM	RRCID ->	281033	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL	DEPTH	11724	PERF.11730 - 16115				
12	25281 X	25281	-0-	-0-	-0-	1288	1	21443	2	Y	2318	2227	0				208
						2550	9										
01	17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	720	1	14649	2	Y	2033	2020	0				221
						2236	9										
02	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	29	1	6214	2	Y	1296	1408	0				109
						1426	9										
03	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	32	1	6808	2	Y	1386	1418	0				77
						1525	9										
04	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	33	1	6272	2	Y	1298	1282	0				93
						1428	9										
05	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	463	1	6399	2	Y	1305	1318	0				80
						1436	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560																
KENTZEL STATE 42 SL			WELL #: W101DM			RRCID -> 281728			COMPL. DATE 09/22/2016			TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ZUMA 3 SL			WELL #: W202B0			RRCID -> 281894			COMPL. DATE 12/26/2016			TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443							
12	32209	X	29703		-0-	-2506	-0-		27	1	28589	2	Y	988	909	0			117
									1087	9									
01	32242	X	32242		-0-	-0-	-0-		31	1	31012	2	Y	1090	1115	0			92
									1199	9									
02	31146	X	29835		-0-	-1311	-0-		29	1	28902	2	Y	822	869	0			45
									904	9									
03	32891	X	11314		-0-	-21577	-0-		11	1	10916	2	Y	352	378	0			19
									387	9									
04	31620	X	17718		-0-	-13902	-0-		7	1	17488	2	Y	203	198	0			24
									223	9									
05	32240	X	17451		-0-	-14789	-0-		10	1	17082	2	Y	326	312	0			38
									359	9									
ZUMA 3 SL			WELL #: W101DM			RRCID -> 282445			COMPL. DATE 03/07/2017			TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560							
12	32809	X	32809		-0-	-0-	-0-		1965	1	28319	2	Y	2295	2154	0			1360
									2525	9									
01	36102	X	36102		-0-	-0-	-0-		2318	1	31035	2	Y	2499	2603	0			1256
									2749	9									
02	36430	X	36430		-0-	-0-	-0-		1959	1	31730	2	Y	2492	2561	0			1187
									2741	9									
03	23299	X	23299		-0-	-0-	-0-		1688	1	18807	2	Y	2549	2845	0			891
									2804	9									
04	23785	X	23785		-0-	-0-	-0-		1345	1	20247	2	Y	1994	1680	0			1205
									2193	9									
05	25277	X	25277		-0-	-0-	-0-		1487	1	21322	2	Y	2244	2223	0			1226
									2468	9									
ZUMA 3 SL			WELL #: W202DM			RRCID -> 282480			COMPL. DATE 03/07/2017			TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235							
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: W101DE			RRCID -> 282850			COMPL. DATE 06/20/2017			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020							
12	19838	X	19838		-0-	-0-	-0-		1176	1	15397	2	N	2968	3170	1			924
									3265	9									
01	21607	X	13863		-0-	-7744	-0-		917	1	10585	2	N	2146	2025	1			1045
									2361	9									
02	20213	X	2933		-0-	-17280	-0-		377	1	2005	2	N	501	749	1			797
									551	9									
03	21607	X	11260		-0-	-10347	-0-		955	1	8087	2	N	2016	1808	1			1005
									2218	9									
04	19230	X	7914		-0-	-11316	-0-		855	1	5390	2	N	1517	1666	1			856
									1669	9									
05	19840	X	13525		-0-	-6315	-0-		1271	1	9712	2	N	2311	2018	1			1149
									2542	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10 A														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W102AP RRCID -> 282938														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	31992 X	19702	-0-	-12290	-0-	227 3300	1 9	16175	2	Y	3000	3033	0	292
01	30480 X	30480	-0-	-0-	-0-	451 6139	1 9	23890	2	Y	5581	5331	0	542
02	27666 X	26648	-0-	-1018	-0-	400 4301	1 9	21947	2	Y	3910	4001	0	451
03	29574 X	25550	-0-	-4024	-0-	432 4314	1 9	20804	2	Y	3922	4133	0	240
04	29490 X	22940	-0-	-6550	-0-	446 3864	1 9	18630	2	Y	3513	3347	0	406
05	30473 X	26190	-0-	-4283	-0-	478 4268	1 9	21444	2	Y	3880	3859	0	427

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372														
COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515														
12	19654 X	15292	-0-	-4362	-0-	249 792	1 9	14251	2	Y	720	704	0	70
01	19654 X	19132	-0-	-522	-0-	427 615	1 9	18090	2	Y	559	575	0	54
02	17980 X	17591	-0-	-389	-0-	390 537	1 9	16664	2	Y	488	486	0	56
03	19220 X	6448	-0-	-12772	-0-	152 215	1 9	6081	2	Y	195	239	0	12
04	18600 X	10726	-0-	-7874	-0-	106 171	1 9	10449	2	Y	155	149	0	18
05	19127 X	9791	-0-	-9336	-0-	146 250	1 9	9395	2	Y	227	220	0	25

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471														
COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442														
12	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	1271 2545	1 9	6792	2	N	2314	2448	1	617
01	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	1175 2291	1 9	5837	2	N	2083	1883	1	817
02	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	1165 2203	1 9	5808	2	N	2003	1881	1	939
03	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	1271 2276	1 9	6106	2	N	2069	2232	1	776
04	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	1141 2188	1 9	5915	2	N	1989	2218	1	547
05	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	1183 1914	1 9	6873	2	N	1740	1842	1	445

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867														
COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025														
12	35329 X	35329	-0-	-0-	-0-	2041 2668	1 9	30620	2	Y	2425	2206	0	1228
01	30990 X	30990	-0-	-0-	-0-	1896 2350	1 9	26744	2	Y	2136	2367	0	997
02	33257 X	33257	-0-	-0-	-0-	2230 2501	1 9	28526	2	Y	2274	2423	0	848
03	29311 X	29311	-0-	-0-	-0-	1897 2408	1 9	25006	2	Y	2189	2221	0	816
04	25208 X	25208	-0-	-0-	-0-	1414 1889	1 9	21905	2	Y	1717	1757	0	776
05	23353 X	23353	-0-	-0-	-0-	1388 1843	1 9	20122	2	Y	1675	1477	0	974

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560																
ZUMA 3			WELL #: W202CN			RRCID -> 285264			COMPL. DATE 05/17/2018			TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KENTZEL STATE 42					WELL #: W101CN			RRCID -> 285311			COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785					
12	12059	X	7294	-0-	-4765	-0-	1197	1	3865	2	Y	2029	2005	0					182
							2232	9											
01	12059	X	9770	-0-	-2289	-0-	1096	1	6624	2	Y	1864	1843	0					203
							2050	9											
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	1175	1	5755	2	Y	1911	1953	0					161
							2102	9											
03	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	1241	1	6098	2	Y	2075	2120	0					116
							2283	9											
04	9120	X	9051	-0-	-69	-0-	1182	1	5827	2	Y	1856	1839	0					133
							2042	9											
05	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	1146	1	6975	2	Y	1941	1955	0					119
							2135	9											

KENTZEL STATE 42					WELL #: W102CN			RRCID -> 285313			COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970					
12	10695	X	9638	-0-	-1057	-0-	1129	1	6569	2	Y	1764	1755	0					158
							1940	9											
01	10602	X	9842	-0-	-760	-0-	1099	1	6513	2	Y	2027	1964	0					221
							2230	9											
02	9077	X	5284	-0-	-3793	-0-	1081	1	2534	2	Y	1517	1610	0					128
							1669	9											
03	9703	X	4988	-0-	-4715	-0-	1009	1	2821	2	Y	1053	1122	0					59
							1158	9											
04	9390	X	2984	-0-	-6406	-0-	308	1	1856	2	Y	745	751	0					53
							820	9											
05	9703	X	8329	-0-	-1374	-0-	1209	1	4837	2	Y	2075	2001	0					127
							2283	9											

TXL SOUTH 56-T2-2X11					WELL #: W002DE			RRCID -> 285788			COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895					
12	28559	X	28559	-0-	-0-	-0-	1176	1	23142	2	Y	3855	3813	0					627
							4241	9											
01	27187	X	23430	-0-	-3757	-0-	1070	1	18562	2	Y	3453	3665	0					415
							3798	9											
02	30769	X	5508	-0-	-25261	-0-	891	1	3147	2	Y	1336	1529	0					222
							1470	9											
03	31186	X	11750	-0-	-19436	-0-	991	1	7836	2	Y	2657	2633	0					246
							2923	9											
04	29195	X	29195	-0-	-0-	-0-	21	1	23930	2	Y	4767	4604	0					409
							5244	9											
05	28551	X	16716	-0-	-11835	-0-	12	1	13528	2	Y	2887	2786	0					510
							3176	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL SOUTH 56-T2-2X11														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	17391 X	10915	-0-	-6476	-0-	591	1	8177	2	Y	1952	1976	0	318
						2147	9							
01	17236 X	9021	-0-	-8215	-0-	610	1	6359	2	Y	1865	1959	0	224
						2052	9							
02	11629 X	8021	-0-	-3608	-0-	646	1	6038	2	Y	1215	1237	0	202
						1337	9							
03	20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	1008	1	15065	2	Y	3595	3464	0	333
						3955	9							
04	22298 X	22298	-0-	-0-	-0-	2399	1	15639	2	Y	3873	3874	0	332
						4260	9							
05	14916 X	14916	-0-	-0-	-0-	855	1	11703	2	Y	2144	2097	0	379
						2358	9							
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070														
12	14043 X	12747	-0-	-1296	-0-	1082	1	9666	2	Y	1817	1817	0	296
						1999	9							
01	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	1012	1	11391	2	Y	1732	1820	0	208
						1905	9							
02	16327 X	12219	-0-	-4108	-0-	1073	1	9682	2	Y	1331	1318	0	221
						1464	9							
03	23837 X	23837	-0-	-0-	-0-	1243	1	17546	2	Y	4589	4385	0	425
						5048	9							
04	14400 X	12993	-0-	-1407	-0-	1216	1	8962	2	Y	2559	2764	0	220
						2815	9							
05	14322 X	10067	-0-	-4255	-0-	927	1	7347	2	Y	1630	1562	0	288
						1793	9							
KENTZEL STATE 42 WELL #: W101B0 RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807														
12	10292 X	6492	-0-	-3800	-0-	787	1	4166	2	Y	1399	1399	0	80
						1539	9							
01	10292 X	6823	-0-	-3469	-0-	873	1	3882	2	Y	1880	1803	0	157
						2068	9							
02	7975 X	7550	-0-	-425	-0-	878	1	4839	2	Y	1666	1690	0	133
						1833	9							
03	8525 X	8161	-0-	-364	-0-	897	1	5559	2	Y	1550	1610	0	73
						1705	9							
04	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	933	1	5733	2	Y	1447	1414	0	106
						1592	9							
05	8060 X	7950	-0-	-110	-0-	963	1	5584	2	Y	1275	1291	0	90
						1403	9							
KENTZEL STATE 42 WELL #: W102B0 RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692														
12	21328 X	14228	-0-	-7100	-0-	693	1	10696	2	Y	2581	2547	0	148
						2839	9							
01	21328 X	17027	-0-	-4301	-0-	866	1	12297	2	Y	3513	3368	0	293
						3864	9							
02	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	841	1	14649	2	Y	2942	3000	0	235
						3236	9							
03	19996 X	19996	-0-	-0-	-0-	885	1	15805	2	Y	3005	3099	0	141
						3306	9							
04	20309 X	20309	-0-	-0-	-0-	911	1	16246	2	Y	2865	2796	0	210
						3152	9							
05	20462 X	20462	-0-	-0-	-0-	941	1	16090	2	Y	3119	3108	0	221
						3431	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10 B														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W101AP RRCID -> 289167 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	29791 X	10407	-0-	-19384	-0-	121	1	8217	2	Y	1881	2034	0	183
01	34751 X	24571	-0-	-10180	-0-	2069	9	233	1	19381	2	Y	4506	4251
02	31041 X	31041	-0-	-0-	-0-	4957	9	243	1	25109	2	Y	5172	5013
03	34251 X	34251	-0-	-0-	-0-	5689	9	295	1	28179	2	Y	5252	5528
04	28950 X	24746	-0-	-4204	-0-	5777	9	286	1	19984	2	Y	4069	3920
05	29946 X	27126	-0-	-2820	-0-	4476	9	342	1	22375	2	Y	4008	4037
						4409	9							441
ZUMA 57-T1-3X10 D WELL #: W102B0 RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349														
12	48825 X	27852	-0-	-20973	-0-	132	1	23610	2	Y	3736	3767	0	363
01	46159 X	34785	-0-	-11374	-0-	4110	9	298	1	29215	2	Y	4793	4690
02	38893 X	38893	-0-	-0-	-0-	5272	9	324	1	32535	2	Y	5485	5318
03	40814 X	40814	-0-	-0-	-0-	6034	9	367	1	34816	2	Y	5119	5439
04	36515 X	36515	-0-	-0-	-0-	5631	9	375	1	31419	2	Y	4292	4109
05	38429 X	38429	-0-	-0-	-0-	4721	9	364	1	32738	2	Y	4843	4806
						5327	9							533
KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713														
12	25823 X	25172	-0-	-651	-0-	948	1	20190	2	Y	3667	3635	0	210
01	25823 X	21582	-0-	-4241	-0-	4034	9	843	1	16463	2	Y	3887	3773
02	22533 X	21578	-0-	-955	-0-	4276	9	852	1	17015	2	Y	3374	3428
03	24087 X	22414	-0-	-1673	-0-	3711	9	971	1	17528	2	Y	3559	3662
04	23310 X	22543	-0-	-767	-0-	3915	9	944	1	18002	2	Y	3270	3198
05	24087 X	23382	-0-	-705	-0-	944	1	3597	9	18907	2	Y	3225	3236
						927	1	3548	9					228
ZUMA 57-T1-3X10 C WELL #: W101B0 RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357														
12	37045 X	15405	-0-	-21640	-0-	106	1	12363	2	Y	2669	2770	0	260
01	37045 X	25557	-0-	-11488	-0-	2936	9	267	1	19882	2	Y	4916	4698
02	29258 X	29258	-0-	-0-	-0-	5408	9	248	1	23178	2	Y	5302	5168
03	33282 X	33282	-0-	-0-	-0-	5832	9	315	1	26082	2	Y	6259	6489
04	27030 X	26934	-0-	-96	-0-	6885	9	295	1	20957	2	Y	5165	4950
05	29122 X	29122	-0-	-0-	-0-	5682	9	322	1	23069	2	Y	5210	5234
						5731	9							573

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY KENTZEL STATE 42														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W101AP RRCID -> 289832 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
12	16275 X	13736	-0-	-2539	-0-	972	1	9554	2	Y	2918	2897	0	167
01	16275 X	13748	-0-	-2527	-0-	3210	9	9552	2	Y	2965	2885	0	247
02	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	934	1	9428	2	Y	2789	2813	0	223
03	13950 X	10631	-0-	-3319	-0-	3262	9	7108	2	Y	2477	2584	0	116
04	14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	945	1	9573	2	Y	3387	3255	0	248
05	13950 X	13890	-0-	-60	-0-	3068	9	9732	2	Y	2877	2921	0	204
						798	1							
						2725	9							
						914	1							
						3726	9							
						993	1							
						3165	9							
TXL 37/48 C WELL #: W101B0 RRCID -> 292102 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10734 - 21028														
12	75888 X	58031	-0-	-17857	-0-	1260	1	45472	2	Y	10272	10278	0	52
01	75888 X	59829	-0-	-16059	-0-	11299	9	46739	2	Y	10173	10069	0	156
02	60994 X	60994	-0-	-0-	-0-	1900	1	47858	2	Y	10235	10251	0	140
03	62270 X	62270	-0-	-0-	-0-	11190	9	49162	2	Y	10254	10336	0	58
04	56746 X	56746	-0-	-0-	-0-	1877	1	44952	2	Y	9159	9104	0	113
05	56317 X	56317	-0-	-0-	-0-	11259	9	44417	2	Y	9136	9154	0	95
						1829	1							
						11279	9							
						1719	1							
						10075	9							
						1850	1							
						10050	9							
TXL 37/48 A WELL #: W101AP RRCID -> 292154 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10925 - 21056														
12	78306 X	64657	-0-	-13649	-0-	1142	1	50093	2	Y	12202	12227	0	61
01	78306 X	66025	-0-	-12281	-0-	13422	9	50472	2	Y	12526	12395	0	192
02	67002 X	67002	-0-	-0-	-0-	1774	1	51729	2	Y	12179	12204	0	167
03	71363 X	71363	-0-	-0-	-0-	13779	9	56497	2	Y	11851	11951	0	67
04	65994 X	65994	-0-	-0-	-0-	1876	1	52242	2	Y	10962	10894	0	135
05	67168 X	67168	-0-	-0-	-0-	13397	9	52855	2	Y	11439	11455	0	119
						1830	1							
						13036	9							
						1694	1							
						12058	9							
						1730	1							
						12583	9							
TXL 37/48 B WELL #: W102B0 RRCID -> 292158 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10985 - 21259														
12	57474 X	47702	-0-	-9772	-0-	1914	1	37422	2	Y	7605	7614	0	38
01	57474 X	42626	-0-	-14848	-0-	8366	9	32379	2	Y	7471	7394	0	115
02	42253 X	27920	-0-	-14333	-0-	2029	1	19950	2	Y	5813	5848	0	80
03	45415 X	45415	-0-	-0-	-0-	8218	9	35917	2	Y	6971	7012	0	39
04	43710 X	36729	-0-	-6981	-0-	1576	1	28694	2	Y	5754	5722	0	71
05	45167 X	42217	-0-	-2950	-0-	6394	9	33303	2	Y	6471	6475	0	67
						1830	1							
						7668	9							
						1706	1							
						6329	9							
						1796	1							
						7118	9							

(GWN415)

07/17/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1301

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 D														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 562560										CNTY: WARD				
WELL #: W102AP					RRCID -> 292329					COMPL. DATE 01/21/2022				
										TOTAL DEPTH 10958				
										PERF.10975 - 21192				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	37107 X	27402	-0-	-9705	-0-		1878	1	20379	2	Y	4677	4686 0	23
							5145	9						
01	37107 X	26374	-0-	-10733	-0-		1598	1	20103	2	Y	4248	4206 0	65
							4673	9						
02	28855 X	28855	-0-	-0-	-0-		1625	1	22329	2	Y	4455	4459 0	61
							4901	9						
03	34506 X	34506	-0-	-0-	-0-		1832	1	27252	2	Y	4929	4962 0	28
							5422	9						
04	28502 X	28502	-0-	-0-	-0-		1729	1	22216	2	Y	4143	4120 0	51
							4557	9						
05	32810 X	32810	-0-	-0-	-0-		1861	1	25842	2	Y	4643	4646 0	48
							5107	9						

RED BLUFF 57-T1-1X12					WELL #: W101B0					RRCID -> 293449				
										COMPL. DATE 07/19/2022				
										TOTAL DEPTH 10590				
										PERF.10336 - 20811				
12	62087 X	62087	-0-	-0-	-0-		2342	1	50403	2	Y	8493	8485 0	84
							9342	9						
01	67137 X	67137	-0-	-0-	-0-		1396	1	55181	2	Y	9600	9581 0	103
							10560	9						
02	56160 X	56160	-0-	-0-	-0-		817	1	46529	2	Y	8013	8015 0	101
							8814	9						
*03	63967 X	63967	-0-	-0-	-0-		873	1	53058	2	Y	9124	9103 0	122
							10036	9						
04	53910 X	53553	-0-	-357	-0-		1179	1	43183	2	Y	8355	8367 0	110
							9191	9						
05	55863 X	55863	-0-	-0-	-0-		1197	1	47056	2	Y	6918	6931 0	97
							7610	9						

RED BLUFF 57-T1-1X12					WELL #: W102B0					RRCID -> 293451				
										COMPL. DATE 07/19/2022				
										TOTAL DEPTH 10382				
										PERF.10307 - 20520				
12	56172 X	56172	-0-	-0-	-0-		87	1	46776	2	Y	8463	8469 0	83
							9309	9						
01	31877 X	31877	-0-	-0-	-0-		779	1	24948	2	Y	5591	5614 0	60
							6150	9						
02	56075 X	56075	-0-	-0-	-0-		29	1	47564	2	Y	7711	7674 0	97
							8482	9						
*03	57653 X	57653	-0-	-0-	-0-		309	1	47598	2	Y	8860	8838 0	119
							9746	9						
04	53010 X	50878	-0-	-2132	-0-		1040	1	40136	2	Y	8820	8823 0	116
							9702	9						
05	54777 X	52247	-0-	-2530	-0-		1106	1	42119	2	Y	8202	8203 0	115
							9022	9						

RED BLUFF 57-T1-1X12					WELL #: W102AP					RRCID -> 293454				
										COMPL. DATE 07/20/2022				
										TOTAL DEPTH 10398				
										PERF.10340 - 20638				
12	62717 X	62717	-0-	-0-	-0-		2266	1	50019	2	Y	9484	9486 0	94
							10432	9						
01	58931 X	58931	-0-	-0-	-0-		1368	1	47800	2	Y	8875	8873 0	96
							9763	9						
02	56318 X	56143	-0-	-175	-0-		809	1	46990	2	Y	7585	7585 0	96
							8344	9						
*03	60202 X	52223	-0-	-7979	-0-		871	1	42972	2	Y	7618	7612 0	102
							8380	9						
04	58260 X	52439	-0-	-5821	-0-		1046	1	43003	2	Y	7627	7629 0	100
							8390	9						
05	60202 X	55980	-0-	-4222	-0-		1151	1	45817	2	Y	8193	8178 0	115
							9012	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.// 562560											
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: W101AP		RRCID -> 293509		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10628 PERF.10570 - 15538			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		51984 X	51984	-0-	-0-	-0-	2513	1	43608	2	Y	5330	5337	0	53
							5863	9							
01		48478 X	48478	-0-	-0-	-0-	1486	1	41640	2	Y	4865	4866	0	52
							5352	9							
02		46358 X	46358	-0-	-0-	-0-	944	1	40596	2	Y	4380	4377	0	55
							4818	9							
03		47337 X	44680	-0-	-2657	-0-	874	1	39111	2	Y	4268	4266	0	57
							4695	9							
04		45810 X	42411	-0-	-3399	-0-	1062	1	37126	2	Y	3839	3846	0	50
							4223	9							
05		47337 X	46861	-0-	-476	-0-	1211	1	41217	2	Y	4030	4023	0	57
							4433	9							

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #: W202AP		RRCID -> 293904		COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL DEPTH 12500 PERF.12429 - 17433			
12		66650 X	65948	-0-	-702	-0-	31	1	59121	2	Y	6178	6114	0	223
							6796	9							
01		93340 X	93340	-0-	-0-	-0-	31	1	84996	2	Y	7557	7436	0	344
							8313	9							
02		76176 X	76176	-0-	-0-	-0-	28	1	69170	2	Y	6344	6387	0	301
							6978	9							
03		62930 X	60981	-0-	-1949	-0-	180	1	55078	2	Y	5203	5153	0	113 1 238
							5723	9							
04		70539 X	70539	-0-	-0-	-0-	266	1	64557	2	Y	5196	3925	0	1141 1 368
							5716	9							
05		65983 X	65983	-0-	-0-	-0-	1412	1	58526	2	Y	5495	5380	0	483
							6045	9							

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #: W202B0		RRCID -> 294001		COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL DEPTH 12477 PERF.12440 - 17433			
12		70323 X	70323	-0-	-0-	-0-	31	1	62599	2	Y	6994	6925	0	253
							7693	9							
01		95137 X	95137	-0-	-0-	-0-	31	1	86698	2	Y	7644	7549	0	348
							8408	9							
02		83110 X	83110	-0-	-0-	-0-	29	1	75584	2	Y	6815	6840	0	323
							7497	9							
03		75836 X	75836	-0-	-0-	-0-	31	1	68693	2	Y	6465	6352	0	140 1 296
							7112	9							
04		67110 X	57380	-0-	-9730	-0-	315	1	50864	2	Y	5637	4288	0	1246 1 399
							6201	9							
05		72426 X	72426	-0-	-0-	-0-	1424	1	62969	2	Y	7303	7060	0	642
							8033	9							

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #: W201AP		RRCID -> 294007		COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL DEPTH 12280 PERF.12212 - 17188			
12		44433 X	44433	-0-	-0-	-0-	1296	1	37066	2	Y	5519	5453	0	199
							6071	9							
01		41168 X	39598	-0-	-1570	-0-	688	1	33833	2	Y	4615	4604	0	210
							5077	9							
02		36801 X	34011	-0-	-2790	-0-	1365	1	28368	2	Y	3889	3915	0	184
							4278	9							
03		39339 X	37752	-0-	-1587	-0-	2134	1	31023	2	Y	4177	4080	0	90 1 191
							4595	9							
04		38070 X	29251	-0-	-8819	-0-	652	1	25117	2	Y	3165	2427	0	705 1 224
							3482	9							
05		39339 X	30634	-0-	-8705	-0-	1432	1	25172	2	Y	3664	3566	0	322
							4030	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 F				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W101CN		ASSOCIATED RRCID -> 294171		CAPACITY COMPL. DATE 11/30/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10772 PERF.10694 - 21010						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	106082 X	75898	-0-	-30184	-0-	31	1	15709	1	60158	2	Y	14281	14298	0			72
01	99169 X	68696	-0-	-30473	-0-	1203	1	14147	1	53346	2	Y	12861	12736	0			197
02	66210 X	66210	-0-	-0-	-0-	1869	1	12863	1	51478	2	Y	11694	11731	0			160
03	68483 X	68483	-0-	-0-	-0-	1522	1	14234	1	52727	2	Y	12940	13027	0			73
04	63948 X	63948	-0-	-0-	-0-	1665	1	13607	1	48676	2	Y	12370	12291	0			152
05	64480 X	60635	-0-	-3845	-0-	1816	1	11619	1	47200	2	Y	10563	10606	0			109
TXL 37/48 E					WELL #: W102CN		RRCID -> 294179		COMPL. DATE 11/30/2022		TOTAL	DEPTH 10775	PERF.10629	- 20963				
12	94023 X	71646	-0-	-22377	-0-	48	1	15393	1	56205	2	Y	13994	14016	0			70
01	85064 X	66248	-0-	-18816	-0-	1313	1	13731	1	51204	2	Y	12483	12362	0			191
02	62521 X	62521	-0-	-0-	-0-	1875	1	12907	1	47739	2	Y	11734	11764	0			161
03	64914 X	62179	-0-	-2735	-0-	1508	1	13124	1	47547	2	Y	11931	12025	0			67
04	62820 X	58257	-0-	-4563	-0-	1553	1	12503	1	44201	2	Y	11366	11293	0			140
05	64914 X	57420	-0-	-7494	-0-	1801	1	11895	1	43724	2	Y	10814	10842	0			112
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV					WELL #: W101DM		RRCID -> 295166		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL	DEPTH 12254	PERF.12203	- 17187				
12	74054 X	74054	-0-	-0-	-0-	31	1	10706	1	63317	2	Y	9733	9710	0			352
01	72757 X	61405	-0-	-11352	-0-	31	1	9005	1	52369	2	Y	8186	8165	0			373
02	85898 X	41777	-0-	-44121	-0-	93	1	5309	1	36375	2	Y	4826	4970	0			229
03	91822 X	55472	-0-	-36350	-0-	31	1	8019	1	47422	2	Y	7290	7031	0	155	1	333
04	88860 X	49131	-0-	-39729	-0-	285	1	7134	1	41712	2	Y	6485	4927	0	1432	1	459
05	74059 X	23123	-0-	-50936	-0-	1410	1	3154	1	18559	2	Y	2867	3074	0			252
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV					WELL #: W201DM		RRCID -> 295206		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL	DEPTH 12489	PERF.12463	- 17426				
12	104099 X	104099	-0-	-0-	-0-	31	1	10413	1	93655	2	Y	9466	9433	0			342
01	89470 X	89470	-0-	-0-	-0-	31	1	8856	1	80583	2	Y	8051	8027	0			366
02	109040 X	75227	-0-	-33813	-0-	29	1	7346	1	67852	2	Y	6678	6727	0			317
03	116560 X	52470	-0-	-64090	-0-	71	1	5971	1	46428	2	Y	5428	5379	0	118	1	248
04	112800 X	66493	-0-	-46307	-0-	242	1	6380	1	59871	2	Y	5800	4368	0	1269	1	411
05	104098 X	54018	-0-	-50080	-0-	1266	1	3966	1	48786	2	Y	3605	3699	0			317

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV														
WELL #: W101CN RRCID -> 295292 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12439 - 17383														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	63831 X	63831	-0-	-0-	-0-	28	1	55004	2	Y	7999	8021	0	289
01	63796 X	63796	-0-	-0-	-0-	8799	9	53790	2	Y	9022	8900	0	411
02	81374 X	60733	-0-	-20641	-0-	82	1	52034	2	Y	7882	7919	0	374
03	86986 X	56717	-0-	-30269	-0-	9924	9	50596	2	Y	5536	5535	0	253
04	84180 X	50351	-0-	-33829	-0-	29	1	44536	2	Y	5023	3812	0	356
05	64914 X	51654	-0-	-13260	-0-	8670	9	44390	2	Y	5311	5200	0	467
						31	1							
						6090	9							
						290	1							
						5525	9							
						1422	1							
						5842	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: W101CN RRCID -> 295495 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9978 - 14882														
12	72726 X	51302	-0-	-21424	-0-	986	1	40172	2	Y	9222	9362	0	136
01	71548 X	49746	-0-	-21802	-0-	10144	9	39382	2	Y	8636	8624	0	148
02	49155 X	40733	-0-	-8422	-0-	864	1	30533	2	Y	8351	8116	0	383
03	52545 X	39521	-0-	-13024	-0-	9500	9	30613	2	Y	7194	7230	0	347
04	50850 X	29019	-0-	-21831	-0-	1014	1	22634	2	Y	5310	5411	0	246
05	51305 X	36698	-0-	-14607	-0-	9186	9	28508	2	Y	6656	6675	0	227
						995	1							
						7913	9							
						544	1							
						5841	9							
						868	1							
						7322	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: W102CN RRCID -> 295527 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10087 - 15035														
12	72323 X	48540	-0-	-23783	-0-	1052	1	38310	2	Y	8344	8472	0	123
01	69130 X	47803	-0-	-21327	-0-	9178	9	38813	2	Y	7242	7241	0	124
02	64670 X	36736	-0-	-27934	-0-	1024	1	29679	2	Y	5654	5519	0	259
03	55800 X	39943	-0-	-15857	-0-	7966	9	32402	2	Y	5882	5857	0	284
04	53310 X	29480	-0-	-23830	-0-	838	1	23149	2	Y	5074	5123	0	235
05	48546 X	35225	-0-	-13321	-0-	6219	9	28086	2	Y	5597	5642	0	190
						1071	1							
						6470	9							
						750	1							
						5581	9							
						982	1							
						6157	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: W102DM RRCID -> 295528 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10360 - 15379														
12	69533 X	47246	-0-	-22287	-0-	976	1	40768	2	Y	5002	5041	0	74
01	61597 X	44878	-0-	-16719	-0-	5502	9	38793	2	Y	4710	4703	0	81
02	57623 X	40647	-0-	-16976	-0-	904	1	35437	2	Y	3897	3799	0	179
03	61597 X	37689	-0-	-23908	-0-	5181	9	32316	2	Y	3912	3902	0	189
04	45720 X	28421	-0-	-17299	-0-	923	1	24212	2	Y	3341	3375	0	155
05	47244 X	33587	-0-	-13657	-0-	4287	9	28970	2	Y	3435	3473	0	117
						1070	1							
						4303	9							
						534	1							
						3675	9							
						838	1							
						3779	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.// 562560											
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: W101CN		RRCID -> 295547		COMPL. DATE 06/05/2023		TOTAL		DEPTH 10573		PERF.10791 - 20735	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		M	PROD		AMT CODE		BALANCE		
12	155813 X	155813	-0-	-0-	-0-	31 1	125847 2	Y	27214	27211	0		268		
						29935 9									
01	122105 X	122105	-0-	-0-	-0-	30 1	100531 2	Y	19585	19642	0		211		
						21544 9									
02	85859 X	85859	-0-	-0-	-0-	23 1	70578 2	Y	13871	13907	0		175		
						15258 9									
*03	104576 X	104576	-0-	-0-	-0-	106 1	86368 2	Y	16456	16410	0		221		
						18102 9									
04	84508 X	84508	-0-	-0-	-0-	78 1	69387 2	Y	13675	13716	0		180		
						15043 9									
05	86801 X	86801	-0-	-0-	-0-	37 1	71842 2	Y	13565	13554	0		191		
						14922 9									
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: W101DM		RRCID -> 295548		COMPL. DATE 06/09/2023		TOTAL		DEPTH 10518		PERF.10642 - 20748	
12	157793 X	157793	-0-	-0-	-0-	29 1	126828 2	Y	28124	28133	0		277		
						30936 9									
01	110221 X	110221	-0-	-0-	-0-	283 1	89502 2	Y	18578	18655	0		200		
						20436 9									
02	110071 X	110071	-0-	-0-	-0-	84 1	89119 2	Y	18971	18932	0		239		
						20868 9									
*03	104001 X	104001	-0-	-0-	-0-	129 1	84775 2	Y	17361	17367	0		233		
						19097 9									
04	98790 X	90748	-0-	-8042	-0-	252 1	74597 2	Y	14454	14497	0		190		
						15899 9									
05	102083 X	90794	-0-	-11289	-0-	669 1	74450 2	Y	14250	14240	0		200		
						15675 9									
STATE CD 10/15				WELL #: W102DM		RRCID -> 295551		COMPL. DATE 02/01/2024		TOTAL		DEPTH 10457		PERF.10344 - 20618	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
*02	SHUT IN	37854	-0-	37854	37854	29 1	31950 2	Y	5341	4816	0	165 8	360		
						5875 9									
*03	0 W	170205	-0-	170205	208059	31 1	141337 2	Y	26215	25612	0	277 8	686		
						28837 9									
*04	0 W	187853	-0-	187853	395912	30 1	160228 2	Y	25086	25047	0	181 8	544		
						27595 9									
*05	0 W	195013	-0-	195013	590925	31 1	168650 2	Y	23938	23764	0	115 8	603		
						26332 9									
STATE TRIVETTE 7/18				WELL #: W201AH		RRCID -> 295555		COMPL. DATE 05/28/2023		TOTAL		DEPTH 1806		PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
02	SHUT IN	24885	-0-	24885	24885	18 1	24518 2	N	317				317		
						349 9									
03	SHUT IN	66355	-0-	66355	91240	21 1	63049 2	N	2986	2770	0	123 8	410		
						3285 9									
04	SHUT IN	130009	-0-	130009	221249	30 1	123024 2	N	6323	6123	0	102 8	508		
						6955 9									
05	SHUT IN	89979	-0-	89979	311228	31 1	85750 2	N	3816	3761	0	52 8	511		
						4198 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W102CN		ASSOCIATED RRCID -> 295637		CAPACITY COMPL. DATE 06/05/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10352 PERF.10626 - 20559					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	130645 X	130645	-0-	-0-	-0-		31	1	104969	2	Y	23314	23306	0			230
							25645	9									
01	110670 X	110670	-0-	-0-	-0-		31	1	89912	2	Y	18843	18870	0			203
							20727	9									
02	63916 X	62566	-0-	-1350	-0-		21	1	50076	2	Y	11335	11395	0			143
							12469	9									
*03	79456 X	79456	-0-	-0-	-0-		84	1	65011	2	Y	13055	13023	0			175
							14361	9									
04	71446 X	71446	-0-	-0-	-0-		93	1	58040	2	Y	12103	12119	0			159
							13313	9									
05	84875 X	84875	-0-	-0-	-0-		76	1	71171	2	Y	12389	12374	0			174
							13628	9									

STATE CORDELL 42/4				WELL #: W201AP		RRCID -> 295653		COMPL. DATE 07/01/2023				TOTAL DEPTH 11237 PERF.11172 - 21369					
12	262231 X	262231	-0-	-0-	-0-		332	1	243713	2	Y	16533	16282	0	72	8	484
							18186	9									
01	238778 X	238778	-0-	-0-	-0-		344	1	221902	2	Y	15029	15036	0	21	8	456
							16532	9									
02	197471 X	197471	-0-	-0-	-0-		402	1	184292	2	Y	11615	11622	0	85	8	364
							12777	9									
03	207819 X	207819	-0-	-0-	-0-		710	1	195639	2	Y	10427	10224	0	86	8	481
							11470	9									
04	157890 X	111697	-0-	-46193	-0-		533	1	104254	2	Y	6282	6475	0	44	8	244
							6910	9									
05	163153 X	7455	-0-	-155698	-0-		43	1	6892	2	Y	473	693	0	3	8	21
							520	9									

FOWLER 193/194 A				WELL #: W101DM		RRCID -> 295679		COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL DEPTH 11442 PERF.11719 - 21615					
12	68727 X	38643	-0-	-30084	-0-		1167	1	25518	2	Y	10871	10923	1	55	8	750
							11958	9									
01	68727 X	33712	-0-	-35015	-0-		1200	1	21423	2	Y	10081	8964	1	459	8	1408
							11089	9									
02	54085 X	28867	-0-	-25218	-0-		1157	1	18305	2	Y	8550	8208	1	237	8	1513
							9405	9									
03	57815 X	28363	-0-	-29452	-0-		1224	1	17849	2	Y	8445	8380	1	220	8	1358
							9290	9									
04	38250 X	24233	-0-	-14017	-0-		1039	1	15323	2	Y	7155	7185	1	145	8	1183
							7871	9									
05	38657 X	18377	-0-	-20280	-0-		1167	1	15101	2	Y	1917	2059	1	128	8	913
							2109	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: W102DM		RRCID -> 295697		COMPL. DATE 06/09/2023				TOTAL DEPTH 10304 PERF.10478 - 20458					
12	132360 X	132360	-0-	-0-	-0-		31	1	105350	2	Y	24526	24538	0			242
							26979	9									
01	121363 X	121363	-0-	-0-	-0-		30	1	98420	2	Y	20830	20848	0			224
							22913	9									
02	67380 X	67380	-0-	-0-	-0-		59	1	51679	2	Y	14220	14265	0			179
							15642	9									
*03	89696 X	89696	-0-	-0-	-0-		184	1	70025	2	Y	17715	17656	0			238
							19487	9									
04	76089 X	76089	-0-	-0-	-0-		372	1	60754	2	Y	13603	13662	0			179
							14963	9									
05	76999 X	76999	-0-	-0-	-0-		508	1	61315	2	Y	13796	13781	0			194
							15176	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CORDELL 42/4			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W102AP			ASSOCIATED RRCID -> 295725			CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2023			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10875 PERF.10816 - 21024				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	141670 X	94199	-0-	-47471	-0-			121 12767	1 9	81311	2	Y	11606	11633 0	52 8	340
01	141670 X	138161	-0-	-3509	-0-			201 17036	1 9	120924	2	Y	15487	15335 0	22 8	470
02	132530 X	122760	-0-	-9770	-0-			244 15662	1 9	106854	2	Y	14238	14158 0	103 8	447
03	141670 X	133220	-0-	-8450	-0-			435 15797	1 9	116988	2	Y	14361	14027 0	118 8	663
04	137100 X	124595	-0-	-12505	-0-			565 14143	1 9	109887	2	Y	12857	12932 0	88 8	500
05	140343 X	140343	-0-	-0-	-0-			774 13593	1 9	125976	2	Y	12357	12248 0	56 8	553

STATE CORDELL 42/4					WELL #: W101B0			RRCID -> 295741			COMPL. DATE 07/01/2023			TOTAL DEPTH 10523 PERF.10949 - 20638		
12	194784 X	194784	-0-	-0-	-0-			246 20004	1 9	174534	2	Y	18185	17896 0	79 8	532
01	181584 X	181584	-0-	-0-	-0-			258 20086	1 9	161240	2	Y	18260	18212 0	26 8	554
02	147204 X	128156	-0-	-19048	-0-			253 14886	1 9	113017	2	Y	13533	13563 0	99 8	425
03	157356 X	124423	-0-	-32933	-0-			410 14284	1 9	109729	2	Y	12985	12704 0	107 8	599
04	152280 X	119511	-0-	-32769	-0-			541 13949	1 9	105021	2	Y	12681	12700 0	87 8	493
05	157356 X	116756	-0-	-40600	-0-			635 13649	1 9	102472	2	Y	12408	12290 0	56 8	555

STATE CORDELL 42/4					WELL #: W102B0			RRCID -> 295742			COMPL. DATE 07/01/2023			TOTAL DEPTH 10892 PERF.10843 - 21216		
12	223553 X	223553	-0-	-0-	-0-			270 29000	1 9	194283	2	Y	26364	26016 0	115 8	771
01	196533 X	196533	-0-	-0-	-0-			276 22263	1 9	173994	2	Y	20239	20367 0	29 8	614
02	141810 X	119105	-0-	-22705	-0-			235 13301	1 9	105569	2	Y	12092	12238 0	89 8	379
03	151590 X	130749	-0-	-20841	-0-			434 13780	1 9	116535	2	Y	12527	12225 0	103 8	578
04	146700 X	128996	-0-	-17704	-0-			590 13400	1 9	115006	2	Y	12182	12204 0	83 8	473
05	151590 X	132259	-0-	-19331	-0-			730 13127	1 9	118402	2	Y	11934	11819 0	54 8	534

STATE CD 10/15					WELL #: W201CN			RRCID -> 297129			COMPL. DATE 02/01/2024			TOTAL DEPTH 10757 PERF.10595 - 20943		
*02	0	50190	-0-	50190	50190			29 4422	1 9	45739	2	Y	4020	3625 0	124 8	271
*03	0 W	171113	-0-	171113	221303			31 17812	1 9	153270	2	Y	16193	15869 0	171 8	424
*04	0 W	133746	-0-	133746	355049			30 12518	1 9	121198	2	Y	11380	11474 0	83 8	247
*05	0 W	88419	-0-	88419	443468			31 7917	1 9	80471	2	Y	7197	7228 0	35 8	181

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
STATE CD 10/15			WELL #:		W101CN	RRCID ->		297162	COMPL. DATE		02/01/2024	TOTAL DEPTH		10130	PERF.10183 - 20284
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	0	104427	-0-	104427	104427		29	1	89292	2	Y	13733	12384	0	926
							15106	9							
*03	330921 X	226494	-0-	-104427	-0-		31	1	195246	2	Y	28379	28258	0	742
							31217	9							
*04	185654 X	185654	-0-	-0-	-0-		30	1	159378	2	Y	23860	23911	0	518
							26246	9							
*05	192872 X	192872	-0-	-0-	-0-		31	1	167660	2	Y	22892	22723	0	577
							25181	9							

STATE CD 10/15			WELL #:		W201DM	RRCID ->		297274	COMPL. DATE		02/01/2024	TOTAL DEPTH		10717	PERF.10612 - 20919
*02	0	56099	-0-	56099	56099		29	1	49510	2	Y	5964	5378	0	402
							6560	9							
*03	222570 X	166471	-0-	-56099	-0-		31	1	150733	2	Y	14279	14154	0	374
							15707	9							
*04	164790 X	134521	-0-	-30269	-0-		30	1	122151	2	Y	11218	11268	0	243
							12340	9							
*05	170283 X	90378	-0-	-79905	-0-		31	1	82705	2	Y	6947	6981	0	175
							7642	9							

OXY USA INC.			630591												
RUSSELL, F D			WELL #:		1H	RRCID ->		290942	COMPL. DATE		11/08/2014	TOTAL DEPTH		10742	PERF.11325 - 15698
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HAMILTON SOUTHEAST			WELL #:		N 21H	RRCID ->		291472	COMPL. DATE		07/28/2019	TOTAL DEPTH		11172	PERF.11101 - 21195
12	25451 X	15079	-0-	-10372	-0-		10621	3	857	4	Y	3274	3265	0	215
							3601	9							
01	25451 X	12058	-0-	-13393	-0-		9257	3	78	4	Y	2475	2487	0	203
							2723	9							
02	23577 X	10075	-0-	-13502	-0-		7215	3	371	4	Y	2263	2199	0	267
							2489	9							
03	23157 X	10680	-0-	-12477	-0-		7868	3	730	4	Y	1893	2002	0	158
							2082	9							
04	17760 X	12280	-0-	-5480	-0-		9663	3	2617	9	Y	2379	2421	0	116
05	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-		13608	3	9	4	Y	2558	2500	0	174
							2814	9							

MOORE HOOPER			WELL #:		1H	RRCID ->		291478	COMPL. DATE		02/09/2015	TOTAL DEPTH		11086	PERF.11524 - 14814
12	3100 N	6403	-0-	3303	12808		5964	3	439	9	Y	399	395	1	103
01	17064 X	4256	-0-	-12808	-0-		3961	3	295	9	Y	268	312	1	59
02	6844 X	2905	-0-	-3939	-0-		2560	3	345	9	Y	314	267	1	106
03	7316 X	4331	-0-	-2985	-0-		3991	3	340	9	Y	309	344	1	71
04	7080 X	4969	-0-	-2111	-0-		4781	3	188	9	Y	171	199	1	43
05	6417 X	5791	-0-	-626	-0-		4964	3	827	9	Y	752	634	1	161

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
OXY USA INC.			//CONT.// 630591																	
MOORE HOOPER			WELL #:			2H	RRCID	->	291481	COMPL.	DATE	03/02/2015	TOTAL	DEPTH	10909	PERF.	11372	-	15949	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *			EOM		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-			2497	3	186	4	Y	389	385	1		112		
									428	9										
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-			4401	3	496	9	Y	451	453	1		110		
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-			5049	3	701	9	Y	637	522	1		225		
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-			4383	3	767	9	Y	697	752	1		170		
04	4740	X	4312	-0-	-428	-0-			3783	3	529	9	Y	481	522	1		129		
05	6138	X	3407	-0-	-2731	-0-			2931	3	476	9	Y	433	457	1		105		
MORLEY NORTHWEST						WELL #:	11H	RRCID	->	291497	COMPL.	DATE	05/18/2017	TOTAL	DEPTH	10755	PERF.	10845	-	20033
12	11997	X	11063	-0-	-934	-0-			8458	3	682	4	Y	1748	1751	0		115		
									1923	9										
01	11687	X	8074	-0-	-3613	-0-			6007	3	51	4	Y	1833	1798	0		150		
									2016	9										
02	14210	X	4766	-0-	-9444	-0-			3445	3	177	4	Y	1040	1067	0		123		
									1144	9										
03	15190	X	4930	-0-	-10260	-0-			3608	3	335	4	Y	897	945	0		75		
									987	9										
04	14700	X	4954	-0-	-9746	-0-			3518	3	1436	9	Y	1305	1316	0		64		
05	11067	X	5489	-0-	-5578	-0-			3795	3	3	4	Y	1537	1497	0		104		
									1691	9										
MORLEY SOUTHEAST						WELL #:	12H	RRCID	->	291579	COMPL.	DATE	05/18/2017	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.	10710	-	21128
12	10757	X	8730	-0-	-2027	-0-			6226	3	502	4	Y	1820	1813	0		120		
									2002	9										
01	10757	X	6782	-0-	-3975	-0-			5163	3	43	4	Y	1433	1436	0		117		
									1576	9										
02	12586	X	5599	-0-	-6987	-0-			3999	3	206	4	Y	1267	1235	0		149		
									1394	9										
03	13454	X	5753	-0-	-7701	-0-			4169	3	387	4	Y	1088	1146	0		91		
									1197	9										
04	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-			10106	3	2538	9	Y	2307	2285	0		113		
05	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-			12273	3	8	4	Y	2703	2633	0		183		
									2973	9										
HAMILTON NORTHWEST						WELL #:	N 11S	RRCID	->	291621	COMPL.	DATE	07/26/2019	TOTAL	DEPTH	10699	PERF.	10650	-	14961
12	17515	X	8745	-0-	-8770	-0-			5932	3	479	4	Y	2122	2127	0		140		
									2334	9										
01	16399	X	8149	-0-	-8250	-0-			6013	3	51	4	Y	1895	1880	0		155		
									2085	9										
02	13195	X	569	-0-	-12626	-0-			393	3	20	4	Y	142	280	0		17		
									156	9										
03	14105	X	7076	-0-	-7029	-0-			4968	3	461	4	Y	1497	1389	0		125		
									1647	9										
04	11460	X	7968	-0-	-3492	-0-			6352	3	1616	9	Y	1469	1522	0		72		
05	8742	X	4029	-0-	-4713	-0-			3260	3	2	4	Y	697	722	0		47		
									767	9										

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1310

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC				//CONT.//	71052 900 646827	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W				WELL #:	2H	RRCID ->	285329	COMPL.	DATE 08/21/2018	TOTAL	DEPTH	10873	PERF.11268	-	21295				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-							Y	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.		886	-0-	886	886			573	1	227	3	Y	77	75	0			2
									1	4	85	9							
04	T. A.		1448	-0-	1448	2334			554	1	454	3	Y	396	387	0			11
									4	4	436	9							
05	T. A.		407	-0-	407	2741			407	1			Y	-0-	11	0			-0-
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	285393	COMPL.	DATE 08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11102	PERF.11414	-	21450				
12	1178	X	954	-0-	-224	-0-			858	1	93	3	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.		10683	-0-	10683	10683			395	1	7826	3	Y	2215	2161	0			54
									25	4	2437	9							
04	T. A.		32682	-0-	32682	43365			252	1	24824	3	Y	6849	6716	0			187
									72	4	7534	9							
05	T. A.		31703	-0-	31703	75068			278	1	24344	3	Y	6374	6361	0			200
									70	4	7011	9							
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286255	COMPL.	DATE 10/23/2018	TOTAL	DEPTH	10996	PERF.11566	-	16382				
12	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-			3	1	6913	3	Y	1124	1106	0			35
									4	4	1236	9							
01	7719	X	3333	-0-	-4386	-0-			2	1	2653	3	Y	614	635	0			14
									3	4	675	9							
02	7221	X	5285	-0-	-1936	-0-			2	1	4277	3	Y	911	894	0			31
									4	4	1002	9							
03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-			3	1	8257	3	Y	1386	1373	0			44
									9	4	1525	9							
04	7890	X	7202	-0-	-688	-0-			5817	3	13	4	Y	1247	1234	0			57
									1372	9									
05	8153	X	6067	-0-	-2086	-0-			5101	3	1	4	Y	877	912	0			22
									965	9									
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286256	COMPL.	DATE 10/23/2018	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.11400	-	16161				
12	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-			3	1	3221	3	Y	1260	1255	0			39
									4	4	1386	9							
01	6541	X	112	-0-	-6429	-0-			3	3	1	4	Y	98	135	0			2
									108	9									
02	6641	X	3409	-0-	-3232	-0-			3	1	2272	3	Y	1027	994	0			35
									4	4	1130	9							
03	7285	X	1566	-0-	-5719	-0-			2	1	404	3	Y	1048	1050	0			33
									7	4	1153	9							
04	7050	X	4613	-0-	-2437	-0-			3395	3	11	4	Y	1097	1080	0			50
									1207	9									
05	4619	X	3596	-0-	-1023	-0-			2603	3	1	4	Y	902	930	0			22
									992	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
ZPZ 34-196 WRD UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
12	6479 X	5447	-0-	-1032	-0-			3	1	3940	3	Y	1363	42
								5	4	1499	9			
01	8432 X	4059	-0-	-4373	-0-			3	1	3041	3	Y	918	21
								5	4	1010	9			
02	9367 X	3315	-0-	-6052	-0-			2	1	2426	3	Y	804	28
								3	4	884	9			
03	10013 X	7880	-0-	-2133	-0-			3	1	6194	3	Y	1521	48
								10	4	1673	9			
04	8010 X	7239	-0-	-771	-0-			5686	3	15	4	Y	1398	64
								1538	9					
05	5456 X	4607	-0-	-849	-0-			3603	3	1	4	Y	912	22
								1003	9					
BRAMBLETT 34-197 WRD														
WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367														
12	7440 X	3889	-0-	-3551	-0-			2	1	2937	3	Y	861	27
								3	4	947	9			
01	7502 X	2367	-0-	-5135	-0-			2	1	1757	3	Y	550	12
								3	4	605	9			
02	T. A.	3570	-0-	3570	3570			2	1	2893	3	Y	612	21
								2	4	673	9			
03	T. A.	5242	-0-	5242	8812			2	1	4398	3	Y	761	24
								5	4	837	9			
04	T. A.	2260	-0-	2260	11072			1778	3	5	4	Y	434	20
								477	9					
05	T. A.	3691	-0-	3691	14763			3013	3	1	4	Y	615	15
								677	9					
TIGER 55-2-12 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056														
12	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-			692	1	9024	3	Y	1728	41
								19	4	1901	9			
01	9920 X	9443	-0-	-477	-0-			662	1	6836	3	Y	1750	39
								20	4	1925	9			
02	8787 X	-0-	-0-	-8787	-0-							Y	-0-	-0-
03	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-							Y	-0-	-0-
04	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-			1019	1	6773	3	Y	2635	72
								28	4	2899	9			
05	9393 X	8512	-0-	-881	-0-			1055	1	5191	3	Y	2040	64
								22	4	2244	9			
TIGER 55-2-12 LOV														
WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329														
12	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-							Y	-0-	-0-
01	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-							Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PDEH LLC				//CONT.// 646827														
TIGER 55-2-12 LOV				WELL #: 2H		RRCID -> 286453		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 11381		PERF.11338 - 16206						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	10230 X	5439	-0-	-4791	-0-	695	1	2226	3	Y	2266	2232	0				54	
						25	4	2493	9									
01	7533 X	2448	-0-	-5085	-0-	718	1	637	3	Y	984	1016	0				22	
						11	4	1082	9									
02	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	1008	1	2057	3	Y	1823	1796	0				49	
						19	4	2005	9									
03	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	1009	1	2233	3	Y	1949	1951	0				47	
						22	4	2144	9									
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	47	0				-0-	
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-						-0-	
BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #: 3H		RRCID -> 286466		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 11040		PERF.11433 - 16194						
12	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	2	1	5643	3	Y	834	822	0				26	
						3	4	917	9									
01	4805 X	2718	-0-	-2087	-0-	2	1	2068	3	Y	586	599	0				13	
						3	4	645	9									
02	4466 X	3676	-0-	-790	-0-	2	1	2950	3	Y	655	646	0				22	
						3	4	721	9									
03	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	2	1	4635	3	Y	1142	1128	0				36	
						7	4	1256	9									
04	6360 X	4695	-0-	-1665	-0-	3941	3	7	4	Y	679	684	0				31	
						747	9											
05	6572 X	5450	-0-	-1122	-0-	4669	3	1	4	Y	709	723	0				17	
						780	9											
TIGER 55-2-12 LOV				WELL #: 1H		RRCID -> 286629		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 11263		PERF.11323 - 16150						
12	3100 X	728	-0-	-2372	-0-	682	1	46	3	Y	-0-	32	0				-0-	
01	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	737	1	5206	3	Y	2391	2338	0				53	
						27	4	2630	9									
02	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	942	1	7942	3	Y	1890	1892	0				51	
						20	4	2079	9									
03	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	1007	1	8252	3	Y	1802	1809	0				44	
						20	4	1982	9									
04	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	1010	1	5073	3	Y	1814	1808	0				50	
						19	4	1995	9									
05	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	1055	1	5402	3	Y	2033	2019	0				64	
						22	4	2236	9									
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 286761		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 10856		PERF.11060 - 17619						
12	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	13	1	12717	3	Y	2203	2303	0				380	
						24	4	2423	9									
01	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	33	1	15519	3	Y	2398	2395	0				383	
						27	4	2638	9									
02	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	23	1	15884	3	Y	2391	2435	0				339	
						25	4	2630	9									
03	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	23	1	16055	3	Y	2367	2211	0				495	
						27	4	2604	9									
04	17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	23	1	15428	3	Y	2107	2224	0				378	
						22	4	2318	9									
05	20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	39	1	17805	3	Y	2435	2389	0				424	
						27	4	2679	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD			
PDEH LLC																	
LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV																	
WELL #: 1H RRCID -> 286828																	
COMPL. DATE 12/31/2018																	
TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
12	41538 X	41538	-0-	-0-	-0-	43 1	33478 3	Y	7216	7191	0		171				
						79 4	7938 9										
01	42973 X	42973	-0-	-0-	-0-	107 1	34351 3	Y	7662	7664	0		169				
						87 4	8428 9										
02	T. A.	38845	-0-	38845	38845	71 1	30745 3	Y	7231	7204	0		196				
						75 4	7954 9										
03	T. A.	39626	-0-	39626	78471	66 1	31979 3	Y	6822	6852	0		166				
						77 4	7504 9										
04	T. A.	37901	-0-	37901	116372	74 1	30331 3	Y	6750	6731	0		185				
						71 4	7425 9										
05	T. A.	38436	-0-	38436	154808	112 1	30519 3	Y	7025	6990	0		220				
						77 4	7728 9										
VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV																	
WELL #: 1H RRCID -> 286859																	
COMPL. DATE 12/30/2018																	
TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432																	
12	T. A.	15020	-0-	15020	68827	19 1	11475 3	Y	3174	3164	0		75				
						35 4	3491 9										
01	T. A.	14918	-0-	14918	83745	44 1	11395 3	Y	3131	3137	0		69				
						35 4	3444 9										
02	T. A.	14096	-0-	14096	97841	29 1	10826 3	Y	2919	2909	0		79				
						30 4	3211 9										
03	T. A.	14548	-0-	14548	112389	28 1	11305 3	Y	2894	2903	0		70				
						32 4	3183 9										
04	126575 X	14186	-0-	-112389	-0-	31 1	11056 3	Y	2791	2785	0		76				
						29 4	3070 9										
05	16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	51 1	12942 3	Y	3214	3189	0		101				
						35 4	3535 9										
WAH00 53-2-23 LOV UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 287216																	
COMPL. DATE 04/15/2019																	
TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980																	
12	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	619 1	6502 3	Y	762	759	0		29				
						10 4	838 9										
01	6572 X	3329	-0-	-3243	-0-	617 1	2340 3	Y	335	346	0		18				
						3 4	369 9										
02	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	649 1	6969 3	Y	932	905	0		45				
						7 4	1025 9										
03	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	625 1	6332 3	Y	855	865	0		35				
						6 4	941 9										
04	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	674 1	4840 3	Y	695	696	0		34				
						5 4	765 9										
05	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	709 1	5078 3	Y	765	765	0		34				
						6 4	842 9										
JOHNSON 1-86																	
WELL #: 4H RRCID -> 287373																	
COMPL. DATE 10/23/2013																	
TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427																	
12	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	63 1	4229 3	N	1728	1734	0		664				
						22 4	1901 9										
01	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	36 1	2321 3	N	966	989	0		641				
						9 4	1063 9										
02	2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-			N	-0-	18	0		623				
03	2914 X	10	-0-	-2904	-0-	10 3		N	-0-				623				
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-				623				
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-				623				
GREENBLATT 71 WRD																	
WELL #: 2H RRCID -> 287374																	
COMPL. DATE 11/03/2013																	
TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				263				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				263				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88	1		175				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				175				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				175				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				175				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
PDEH LLC		//CONT.// 646827							
HUMANE SOCIETY 34-199 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287375		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 10680	
								PERF.10880 - 15226	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	62 X	12	-0-	-50	-0-	6 3	6 9	Y	5
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-
02	T. A.	33	-0-	33	33	26 3	7 9	Y	6
03	T. A.	157	-0-	157	190	157 3		Y	-0-
04	T. A.	787	-0-	787	977	503 3	284 9	Y	258
05	T. A.	1874	-0-	1874	2851	1488 3	386 9	Y	351
BATES 1-63 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287376		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 11137	
								PERF.11994 - 15862	
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2 1	1804 3	Y	864
						3 4	950 9		
01	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2 1	1740 3	Y	818
						5 4	900 9		
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2 1	1525 3	Y	803
						3 4	883 9		
03	3100 N	3263	-0-	163	163	2 1	2165 3	Y	991
						6 4	1090 9		
04	3000 N	3423	-0-	423	586	2256 3	11 4	Y	1051
						1156 9			
05	3100 N	3679	-0-	579	1165	2512 3		Y	1060
						1166 9			
MASONIC 72 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287377		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 10830	
								PERF.11216 - 15039	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MAGIC MAN 33-64 WRD		WELL #: 6H		RRCID -> 287378		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11098	
								PERF.11493 - 15733	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287379		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 10954	
								PERF.11470 - 18939	
12	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-			Y	-0-
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	8328	-0-	8328	8328	3 1	7012 3	Y	1186
						8 4	1305 9		
04	T. A.	11933	-0-	11933	20261	10404 3	14 4	Y	1377
						1515 9			
05	T. A.	9132	-0-	9132	29393	7958 3	1 4	Y	1066
						1173 9			
JOHNSON 1-87 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 287380		COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL DEPTH 11021	
								PERF.11503 - 15772	
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-
02	3016 X	-0-	-0-	-3016	-0-			Y	-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PDEH LLC				//CONT.// 646827														
JOHNSON 1-88 LOV				WELL #:		3H	RRCID -> 287381	COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL	DEPTH	11031	PERF.11326	- 15342				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-			44	1	4220	3	Y	1208	1223	0			45
								15	4	1329	9							
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-			43	1	3986	3	Y	1149	1133	0			61
								11	4	1264	9							
02	5220 X	4980	-0-	-240	-0-			27	1	3743	3	Y	1093	1102	0			52
								8	4	1202	9							
03	5580 X	5263	-0-	-317	-0-			36	1	3895	3	Y	1203	1206	0			49
								9	4	1323	9							
04	5400 X	4494	-0-	-906	-0-			34	1	3302	3	Y	1046	1044	0			51
								7	4	1151	9							
05	5580 X	4310	-0-	-1270	-0-			23	1	3212	3	Y	971	979	0			43
								7	4	1068	9							

JOHNSON 1-88 LOV				WELL #:		1H	RRCID -> 287382	COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL	DEPTH	11105	PERF.11302	- 15230				
12	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-			27	1	3482	3	Y	731	731	0			412
								9	4	804	9							
01	3751 X	3070	-0-	-681	-0-			23	1	2369	3	Y	611	612	0			411
								6	4	672	9							
02	4321 X	3194	-0-	-1127	-0-			14	1	2556	3	Y	564	567	0			408
								4	4	620	9							
03	4619 X	3336	-0-	-1283	-0-			17	1	2675	3	Y	582	583	0			407
								4	4	640	9							
04	4200 X	2864	-0-	-1336	-0-			17	1	2254	3	Y	535	535	0			407
								4	4	589	9							
05	4309 X	2636	-0-	-1673	-0-			14	1	1984	3	Y	576	575	0			408
								4	4	634	9							

JOHNSON 1-88 LOV				WELL #:		2H	RRCID -> 287383	COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL	DEPTH	11319	PERF.11522	- 15579				
12	3813 X	3777	-0-	-36	-0-			24	1	3020	3	Y	659	655	0			556
								8	4	725	9							
01	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-			17	1	2135	3	Y	456	460	0			552
								4	4	502	9							
02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-			11	1	2016	3	Y	447	447	0			552
								3	4	492	9							
03	2232 X	1993	-0-	-239	-0-			11	1	1587	3	Y	356	356	0			552
								3	4	392	9							
04	3240 X	971	-0-	-2269	-0-			6	1	776	3	Y	171	171	0			552
								1	4	188	9							
05	3348 X	2486	-0-	-862	-0-			13	1	1895	3	Y	522	522	0			552
								4	4	574	9							

LINDLEY 33-92 LOV				WELL #:		1H	RRCID -> 287384	COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL	DEPTH	11072	PERF.11525	- 21372				
12	21204 X	-0-	-0-	-21204	-0-							Y	-0-	111	0			-0-
01	21204 X	8698	-0-	-12506	-0-			74	1	6424	3	Y	1983	1877	0			106
								19	4	2181	9							
02	14848 X	10109	-0-	-4739	-0-			49	1	7841	3	Y	2004	2014	0			96
								15	4	2204	9							
03	15872 X	11227	-0-	-4645	-0-			73	1	8430	3	Y	2460	2457	0			99
								18	4	2706	9							
04	11430 X	3251	-0-	-8179	-0-			27	1	2314	3	Y	823	882	0			40
								5	4	905	9							
05	10819 X	9167	-0-	-1652	-0-			45	1	7026	3	Y	1892	1848	0			84
								15	4	2081	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
PDEH LLC															
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 287386															
COMPL. DATE 03/01/2016															
TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	40454 X	40454	-0-	-0-	-0-	46 1	31834 3	84 4	8490 9	Y	7718	7735 0			183
01	39036 X	39036	-0-	-0-	-0-	107 1	30405 3	87 4	8437 9	Y	7670	7684 0			169
02	35409 X	30577	-0-	-4832	-0-	59 1	23781 3	63 4	6674 9	Y	6067	6072 0			164
03	37851 X	28719	-0-	-9132	-0-	53 1	22595 3	61 4	6010 9	Y	5464	5495 0			133
04	36630 X	25628	-0-	-11002	-0-	50 1	20582 3	47 4	4949 9	Y	4499	4509 0			123
05	37851 X	26944	-0-	-10907	-0-	68 1	22104 3	47 4	4725 9	Y	4295	4284 0			134
BRAMBLETT 34-197 WRD															
WELL #: 1SL RRCID -> 287387															
COMPL. DATE 07/04/2014															
TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402															
12	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7100 3	978 9			Y	889	748 1			757
01	8153 X	7730	-0-	-423	-0-	6813 3	917 9			Y	834	961 1			630
02	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	7349 3	968 9			Y	880	951 1			559
03	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	7612 3	972 9			Y	884	756 1			687
04	7830 X	6538	-0-	-1292	-0-	5879 3	659 9			Y	599	754 1			532
05	8122 X	7363	-0-	-759	-0-	6458 3	905 9			Y	823	190 1			1165
LINK - VJ RANCH W 55-2-28															
WELL #: 1H RRCID -> 287388															
COMPL. DATE 11/13/2014															
TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674															
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JOHNSON 1-88 LOV															
WELL #: 5H RRCID -> 287411															
COMPL. DATE 12/07/2015															
TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578															
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WHEAT 1-77 LOV UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 287412															
COMPL. DATE 04/14/2015															
TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414															
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	38 1	2179 3	13 4	1156 9	Y	1051	1087 0			39
01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	41 1	3010 3	11 4	1230 9	Y	1118	1097 0			60
02	T. A.	4977	-0-	4977	4977	34 1	3389 3	11 4	1543 9	Y	1403	1396 0			67
03	T. A.	5181	-0-	5181	10158	40 1	3658 3	10 4	1473 9	Y	1339	1352 0			54
04	T. A.	562	-0-	562	10720	4 1	418 3			Y	126	174 0			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	10720	1 4	139 9			Y	-0-	6 0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PDEH LLC		//CONT.// 646827									
WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287413	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL	DEPTH 11113	PERF.11710 - 15785		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	6076 X	919	-0-	-5157	-0-	8 1 3 4	664 3 244 9	Y	222	268 0	8
01	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 0	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287414	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL	DEPTH 10808	PERF.11320 - 15886		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		784
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		784
02	14B2 EXT	136	-0-	136	136	136 3		Y	-0-		784
03	14B2 EXT	755	-0-	755	891	1 1 2 4	453 3 299 9	Y	272	264 0	792
04	14B2 EXT	102	-0-	102	993	102 3		Y	-0-		792
05	14B2 EXT	212	-0-	212	1205	212 3		Y	-0-		792
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287415	COMPL. DATE 04/22/2014	TOTAL	DEPTH 10779	PERF.11143 - 16517		
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1 1 2 4	1307 3 719 9	Y	654	649 0	20
01	1829 N	1236	-0-	-593	-0-	1 1 2 4	798 3 435 9	Y	395	406 0	9
02	T. A.	1960	-0-	1960	1960	2 1 2 4	1309 3 647 9	Y	588	577 0	20
03	T. A.	1985	-0-	1985	3945	1 1 4 4	1310 3 670 9	Y	609	610 0	19
04	T. A.	1869	-0-	1869	5814	1222 3 641 9	6 4	Y	583	575 0	27
05	T. A.	1472	-0-	1472	7286	936 3 535 9	1 4	Y	486	501 0	12
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE		WELL #:		4H	RRCID -> 287498	COMPL. DATE 05/12/2019	TOTAL	DEPTH 11283	PERF.11632 - 19256		
12	31992 X	20848	-0-	-11144	-0-	21 1 38 4	16949 3 3840 9	Y	3491	3408 0	83
01	23746 X	22783	-0-	-963	-0-	42 1 34 4	19432 3 3275 9	Y	2977	2994 0	66
02	T. A.	21754	-0-	21754	21754	28 1 30 4	18548 3 3148 9	Y	2862	2851 0	77
03	T. A.	23281	-0-	23281	45035	27 1 32 4	20128 3 3094 9	Y	2813	2822 0	68
04	T. A.	18366	-0-	18366	63401	26 1 25 4	15724 3 2591 9	Y	2355	2359 0	64
05	T. A.	18447	-0-	18447	81848	39 1 27 4	15691 3 2690 9	Y	2445	2432 0	77
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 287523	COMPL. DATE 05/17/2014	TOTAL	DEPTH 11119	PERF.11316 - 15758		
12	4960 X	3644	-0-	-1316	-0-	2 1 3 4	2794 3 845 9	Y	768	760 0	24
01	4557 X	3081	-0-	-1476	-0-	2 1 3 4	2424 3 652 9	Y	593	604 0	13
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2 1 3 4	2128 3 890 9	Y	809	794 0	28
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	2 1 6 4	3538 3 1005 9	Y	914	913 0	29
04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	3409 3 1065 9	10 4	Y	968	953 0	44
05	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3006 3 844 9	1 4	Y	767	792 0	19

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PDEH LLC				//CONT.// 646827														
SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 287524		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11933 - 15984						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	6014 X	2172	-0-	-3842	-0-	1792	3	380	9	Y		345		386	1			577
01	6014 X	2241	-0-	-3773	-0-	1575	3	666	9	Y		605		579	1			603
02	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3099	3	207	9	Y		188		193	1			598
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y		361		361	1			598
04	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5501	3	509	9	Y		463		324	1			737
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y		183		557	1			363
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #: 1H		RRCID -> 287525		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 11172		PERF.11332 - 15597						
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	3	1	3691	3	Y		1175		1149	0			37
						4	4	1293	9									
01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	3	1	3407	3	Y		958		973	0			22
						5	4	1054	9									
02	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	3	1	4121	3	Y		1142		1125	0			39
						4	4	1256	9									
03	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	3	1	4607	3	Y		1278		1277	0			40
						8	4	1406	9									
04	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	4351	3	13	4	Y		1248		1231	0			57
						1373	9											
05	4619 X	4067	-0-	-552	-0-	3055	3	1	4	Y		919		953	0			23
						1011	9											
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 287526		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 10697		PERF.11121 - 14984						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
LOLA 34-198 WRD UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 287527		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 10906		PERF.11388 - 18044						
12	17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	7	1	14483	3	Y		3049		3022	0			95
						10	4	3354	9									
01	12369 X	6849	-0-	-5520	-0-	3	1	5664	3	Y		1069		1140	0			24
						6	4	1176	9									
02	13630 X	12294	-0-	-1336	-0-	4	1	10437	3	Y		1678		1645	0			57
						7	4	1846	9									
03	14570 X	13583	-0-	-987	-0-	4	1	11389	3	Y		1979		1974	0			62
						13	4	2177	9									
04	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	1	1	12499	3	Y		2112		2077	0			97
						22	4	2323	9									
05	14570 X	9591	-0-	-4979	-0-	1	1	7733	3	Y		1686		1740	0		1 8	42
						2	4	1855	9									
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A				WELL #: 2H		RRCID -> 287528		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 11082		PERF.11616 - 18272						
12	443 X	443	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y		136		133	0			3
						1	4	150	9									
01	14461 X	14461	-0-	-0-	-0-	46	1	10721	3	Y		3324		3254	0			73
						38	4	3656	9									
02	T. A.	17752	-0-	17752	17752	36	1	13627	3	Y		3683		3656	0			100
						38	4	4051	9									
03	T. A.	18007	-0-	18007	35759	36	1	13782	3	Y		3770		3778	0			92
						42	4	4147	9									
04	T. A.	15923	-0-	15923	51682	36	1	12249	3	Y		3276		3278	0			90
						34	4	3604	9									
05	T. A.	15141	-0-	15141	66823	48	1	11726	3	Y		3031		3026	0			95
						33	4	3334	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	3 1	1212 3	Y	1443	1428	0			425
						5 4	1587 9							
01	1426 N	562	-0-	-864	-0-	516 3	46 9	Y	42	74	0			393
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	2 1	1171 3	Y	696	686	0			403
						3 4	766 9							
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2 1	1431 3	Y	846	842	0			407
						5 4	931 9							
04	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	1414 3	14 4	Y	1383	1352	0			438
						1521 9								
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1073 3	1 4	Y	823	858	0			403
						905 9								
MONROE 33-60 WRD UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-					-0-
HALL 33-93 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989														
12	26257 X	22726	-0-	-3531	-0-	200 1	16396 3	Y	5510	5499	0			207
						69 4	6061 9							
01	26257 X	1563	-0-	-24694	-0-	15 1	1086 3	Y	416	601	0			22
						4 4	458 9							
02	15689 X	2833	-0-	-12856	-0-	18 1	2004 3	Y	732	719	0			35
						6 4	805 9							
03	20815 X	20815	-0-	-0-	-0-	157 1	14805 3	Y	5286	5107	0			214
						38 4	5815 9							
04	18432 X	18432	-0-	-0-	-0-	148 1	13214 3	Y	4582	4575	0			221
						30 4	5040 9							
05	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	106 1	12409 3	Y	4427	4450	0	1 1		197
						34 4	4870 9							
ODELL STATE 54-1-6 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400														
12	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	9235 3	2725 9	Y	2477	2465	1			519
01	10230 X	10109	-0-	-121	-0-	7763 3	2346 9	Y	2133	2292	1			360
02	T. A.	655	-0-	655	655	528 3	127 9	Y	115	175	1			300
03	T. A.	249	-0-	249	904	229 3	20 9	Y	18					318
04	T. A.	1874	-0-	1874	2778	1466 3	408 9	Y	371	508	1			181
05	T. A.	4353	-0-	4353	7131	2986 3	1367 9	Y	1243	535	1			889
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862														
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	191	1			541
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					541
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					541
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					541
*04	T. A.	11756	-0-	11756	11756	8151 3	88 4	Y	3197	2975	1			763
						3517 9								
05	T. A.	11591	-0-	11591	23347	8398 3	24 4	Y	2881	2591	1			1053
						3169 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287537														
COMPL. DATE 01/24/2017														
TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	7192 X	6456	-0-	-736	-0-	2 1	5471 3	Y	891	886 0				28
01	7192 X	377	-0-	-6815	-0-	3 4	980 9							
02	6728 X	115	-0-	-6613	-0-	319 3	58 9	Y	53	80 0				1
03	7719 X	7330	-0-	-389	-0-	115 3		Y	-0-	1 0				-0-
						2 1	6243 3	Y	981	950 0				31
						6 4	1079 9							
04	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	6744 3	12 4	Y	1163	1141 0				53
						1279 9								
05	6448 X	5870	-0-	-578	-0-	5134 3	1 4	Y	668	705 0				16
						735 9								
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287538														
COMPL. DATE 01/31/2017														
TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287539														
COMPL. DATE 03/31/2017														
TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951														
12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-					-0-
01	3565 X	1303	-0-	-2262	-0-	343 1	576 3	Y	346	328 0				18
						3 4	381 9							
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	664 1	1519 3	Y	1084	1050 0				52
						8 4	1192 9							
03	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	706 1	3137 3	Y	1537	1527 0				62
						11 4	1691 9							
04	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	527 1	2793 3	Y	991	1005 0				48
						6 4	1090 9							
05	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	727 1	4503 3	Y	1879	1843 0				84
						14 4	2067 9							
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287540														
COMPL. DATE 04/26/2018														
TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729														
12	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	1140 1	8810 3	Y	3230	3232 0				121
						40 4	3553 9							
01	12834 X	11016	-0-	-1818	-0-	923 1	7168 3	Y	2635	2615 0				141
						26 4	2899 9							
02	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	707 1	6637 3	Y	2824	2829 0				136
						22 4	3106 9							
03	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	777 1	7576 3	Y	2848	2869 0				115
						20 4	3133 9							
04	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	818 1	6891 3	Y	2850	2827 0				138
						19 4	3135 9							
05	10013 X	1937	-0-	-8076	-0-	691 1	819 3	Y	385	505 0		1 1		17
						3 4	424 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD			
PDEH LLC																
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 287541																
COMPL. DATE 07/22/2017																
TOTAL DEPTH 10950													PERF.10988 - 20862			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-		4 1	11589	3	Y	1527	1502	0		47	
							5 4	1680	9							
01	7998 X	7157	-0-	-841	-0-		3 1	6063	3	Y	987	1012	0		22	
							5 4	1086	9							
02	T. A.	9853	-0-	9853	9853		3 1	8627	3	Y	1108	1092	0		38	
							4 4	1219	9							
03	T. A.	9950	-0-	9950	19803		2 1	8911	3	Y	937	946	0		29	
							6 4	1031	9							
04	T. A.	8941	-0-	8941	28744		7727	3	11	4	Y	1094	1073	0		50
							1203	9								
05	T. A.	8961	-0-	8961	37705		8002	3	1	4	Y	871	899	0	1 8	21
							958	9								
ORYX 53-2-12 LOV UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 287542																
COMPL. DATE 11/17/2017																
TOTAL DEPTH 11868													PERF.12354 - 17836			
12	9269 X	4814	-0-	-4455	-0-		1011	1	2165	3	Y	1473	1496	0		55
							18 4	1620	9							
01	9145 X	4595	-0-	-4550	-0-		944	1	2055	3	Y	1438	1416	0		77
							14 4	1582	9							
02	T. A.	11997	-0-	11997	11997		1057	1	6419	3	Y	4082	3963	0		196
							31 4	4490	9							
03	T. A.	9767	-0-	9767	21764		1157	1	4229	3	Y	3957	3993	0		160
							28 4	4353	9							
04	T. A.	8410	-0-	8410	30174		1223	1	4299	3	Y	2610	2644	0		126
							17 4	2871	9							
05	T. A.	13281	-0-	13281	43455		1128	1	8819	3	Y	3010	3001	0	1 1	134
							23 4	3311	9							
ROSS 55-2-46																
WELL #: 2H RRCID -> 287543																
COMPL. DATE 06/10/2016																
TOTAL DEPTH 11048													PERF.11345 - 15479			
12	12741 X	7876	-0-	-4865	-0-		5870	3	2006	9	Y	1824	1528	1		921
01	12741 X	6010	-0-	-6731	-0-		4552	3	1458	9	Y	1325	1693	1		553
02	6757 X	4564	-0-	-2193	-0-		3398	3	1166	9	Y	1060	934	1		679
03	7223 X	3869	-0-	-3354	-0-		2915	3	954	9	Y	867	1141	1		405
04	6990 X	2120	-0-	-4870	-0-		1602	3	518	9	Y	471	555	1		321
05	7223 X	5125	-0-	-2098	-0-		3865	3	1260	9	Y	1145	372	1		1094
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 287544																
COMPL. DATE 11/08/2017																
TOTAL DEPTH 10908													PERF.11019 - 20784			
12	14105 X	11778	-0-	-2327	-0-		3 1	10120	3	Y	1500	1480	0		47	
							5 4	1650	9							
01	14105 X	8103	-0-	-6002	-0-		3 1	6854	3	Y	1127	1149	0		25	
							6 4	1240	9							
02	T. A.	12812	-0-	12812	12812		4 1	11041	3	Y	1601	1571	0		55	
							6 4	1761	9							
03	T. A.	14142	-0-	14142	26954		4 1	12122	3	Y	1822	1820	0		57	
							12 4	2004	9							
04	T. A.	10458	-0-	10458	37412		8691	3	17	4	Y	1591	1575	0		73
							1750	9								
05	T. A.	8468	-0-	8468	45880		7221	3	1	4	Y	1133	1177	0	1 8	28
							1246	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827								
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE				WELL #:	3H	RRCID ->	287545	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10644	PERF.11703 - 18528
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
													EOM
													BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-		337
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-		337
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-		337
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-		337
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-		337
05	T. A.	8080	-0-	8080	8120	28	1	6093	3	Y	1764	1711 0	390
						19	4	1940	9				
ROAN 53-2 LOV UNIT				WELL #:	2001H	RRCID ->	287546	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL	DEPTH	11654	PERF.12088 - 20410
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
LINDLEY 33-98 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	287549	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11811 - 21461
12	12431 X	11050	-0-	-1381	-0-	70	1	8849	3	Y	1915	1924 0	72
						24	4	2107	9				
01	12431 X	6057	-0-	-6374	-0-	36	1	4953	3	Y	963	984 0	51
						9	4	1059	9				
02	3944 X	615	-0-	-3329	-0-	1	1	588	3	Y	24	74 0	1
						26	9						
03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	23	1	3798	3	Y	789	758 0	32
						6	4	868	9				
04	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	56	1	9736	3	Y	1725	1674 0	83
						11	4	1898	9				
05	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	33	1	8682	3	Y	1358	1380 0	61
						10	4	1494	9				
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	287559	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.11183 - 15193
12	2573 X	2372	-0-	-201	-0-	1	1	1758	3	Y	555	554 0	17
						2	4	611	9				
01	3007 X	852	-0-	-2155	-0-	852	3			Y	-0-	17 0	-0-
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	1	1	1638	3	Y	493	476 0	17
						2	4	542	9				
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1	1	1188	3	Y	447	450 0	14
						3	4	492	9				
04	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	1963	3	6	4	Y	603	589 0	28
						663	9						
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	1846	3	1	4	Y	497	513 0	12
						547	9						
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:	1H	RRCID ->	287560	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL	DEPTH	11136	PERF.10967 - 15800
12	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	5521	3	981	9	Y	892	932 1	290
01	5797 X	5548	-0-	-249	-0-	4697	3	851	9	Y	774	577 1	487
02	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	4706	3	833	9	Y	757	906 1	338
03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5088	3	860	9	Y	782	767 1	353
04	5670 X	5600	-0-	-70	-0-	4767	3	833	9	Y	757	752 1	358
05	5859 X	5307	-0-	-552	-0-	4564	3	743	9	Y	675	701 1	332

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
SHAKE N BAKE 33-58 WRD														
WELL #: 1H RRCID -> 287561														
COMPL. DATE 03/05/2015														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	10013 X	8182	-0-	-1831	-0-	3 1	6887	3	Y	1171	1160	0	36	
						4 4	1288	9						
01	8897 X	5983	-0-	-2914	-0-	3 1	4968	3	Y	915	930	0	21	
						5 4	1007	9						
02	T. A.	9210	-0-	9210	9210	3 1	7768	3	Y	1304	1280	0	45	
						5 4	1434	9						
03	T. A.	9173	-0-	9173	18383	3 1	7703	3	Y	1325	1328	0	42	
						9 4	1458	9						
04	T. A.	8941	-0-	8941	27324	7446 3	14	4	Y	1346	1326	0	62	
						1481 9								
05	T. A.	6990	-0-	6990	34314	5879 3	1	4	Y	1009	1046	0	25	
						1110 9								
TAHITI 55-2-43 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 287562														
COMPL. DATE 01/31/2018														
TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017														
12	23944 X	23944	-0-	-0-	-0-	18 1	20568	3	Y	3023	3011	0	72	
						33 4	3325	9						
01	23312 X	21787	-0-	-1525	-0-	37 1	18765	3	Y	2686	2699	0	59	
						30 4	2955	9						
02	T. A.	21523	-0-	21523	21523	27 1	18407	3	Y	2782	2766	0	75	
						29 4	3060	9						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	21523	24 1	13258	3	Y	-0-	75	0	-0-	
04	T. A.	15712	-0-	15712	37235	23 4	2407	9		2188	2128	0	60	
						42 1	14514	3	Y	2607	2585	0	82	
05	T. A.	17453	-0-	17453	54688	29 4	2868	9						
ERIN 34-207 WRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287563														
COMPL. DATE 04/04/2018														
TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096														
12	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	2 1	6348	3	Y	972	959	0	30	
						3 4	1069	9						
01	5239 X	3282	-0-	-1957	-0-	2 1	2592	3	Y	623	639	0	14	
						3 4	685	9						
02	4901 X	4214	-0-	-687	-0-	2 1	3487	3	Y	656	648	0	22	
						3 4	722	9						
03	7409 X	4103	-0-	-3306	-0-	2 1	3306	3	Y	718	717	0	23	
						5 4	790	9						
04	7170 X	5159	-0-	-2011	-0-	4472 3	6	4	Y	619	614	0	28	
						681 9								
05	7409 X	2712	-0-	-4697	-0-	2241 3	471	9	Y	428	445	0	11	
SANDBAR 54-2-27 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 287564														
COMPL. DATE 09/07/2015														
TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142														
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	35 1	3872	3	Y	957	979	0	36	
						12 4	1053	9						
01	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	30 1	4112	3	Y	818	810	0	44	
						8 4	900	9						
02	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	32 1	4860	3	Y	1293	1275	0	62	
						10 4	1422	9						
03	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	40 1	4842	3	Y	1361	1368	0	55	
						10 4	1497	9						
04	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	40 1	4323	3	Y	1240	1235	0	60	
						8 4	1364	9						
05	4526 X	4295	-0-	-231	-0-	23 1	3234	3	Y	937	955	0	42	
						7 4	1031	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
BULLHEAD		STATE	55-1-44		WELL #:		2H	RRCID ->	287565	COMPL.	DATE	10/07/2015	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.11161	-	15015	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	9389	-0-	-810	-0-	-	-	7296	3	2093	9	Y	1903	1897	0			45
01	10199	X	9784	-0-	-415	-0-	-	-	7600	3	2184	9	Y	1985	1986	0			44
02	T. A.		9181	-0-	9181	9181	-	-	7132	3	2049	9	Y	1863	1857	0			50
03	T. A.		9843	-0-	9843	19024	-	-	7728	3	2115	9	Y	1923	1926	0			47
04	T. A.		9320	-0-	9320	28344	-	-	7443	3	1877	9	Y	1706	1706	0			47
05	T. A.		9924	-0-	9924	38268	-	-	7878	3	2046	9	Y	1860	1849	0			58
TRIDACNA		34-208	WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287566	COMPL.	DATE	11/11/2017	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11036	-	20908	
12	16306	X	13799	-0-	-2507	-0-	-	-	4	1	11712	3	Y	1888	1857	0			59
									6	4	2077	9							
01	16306	X	6814	-0-	-9492	-0-	-	-	3	1	5627	3	Y	1071	1106	0			24
									6	4	1178	9							
02	T. A.		11841	-0-	11841	11841	-	-	4	1	10016	3	Y	1650	1618	0			56
									6	4	1815	9							
03	T. A.		13747	-0-	13747	25588	-	-	4	1	11772	3	Y	1781	1781	0			56
									12	4	1959	9							
04	T. A.		9646	-0-	9646	35234	-	-	7943	3	16	4	Y	1534	1520	0			70
									1687	9									
05	T. A.		6761	-0-	6761	41995	-	-	5772	3	1	4	Y	898	945	0	1	8	22
									988	9									
ROOSTERFISH		53-2-43	LOV UNIT		WELL #:		4301H	RRCID ->	287567	COMPL.	DATE	10/02/2016	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.11422	-	15470	
12	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	-	-	48	1	156	3	Y	1312	1320	0			49
									16	4	1443	9							
01	688	X	688	-0-	-0-	-0-	-	-	20	1	63	3	Y	545	565	0			29
									5	4	600	9							
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-	-	-					Y	-0-	29	0			-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
04	1650	X	300	-0-	-1350	-0-	-	-	8	1	34	3	Y	233	222	0			11
									2	4	256	9							
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-	-	-					Y	-0-	11	0			-0-
ZPZ		34-196	WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287570	COMPL.	DATE	10/02/2015	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.11279	-	15301	
12	5673	X	466	-0-	-5207	-0-	-	-	466	3			Y	-0-					-0-
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		78	-0-	78	78	-	-	78	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		119	-0-	119	197	-	-	119	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2170	-0-	2170	2367	-	-	1869	3	301	9	Y	274	267	0			7
BRAMBLETT		34-197	WRD		WELL #:		2H	RRCID ->	287593	COMPL.	DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.11355	-	16177	
12	6014	X	5924	-0-	-90	-0-	-	-	2	1	5083	3	Y	760	751	0			24
									3	4	836	9							
01	4743	X	1881	-0-	-2862	-0-	-	-	1	1	1560	3	Y	289	306	0			7
									2	4	318	9							
02	4437	X	233	-0-	-4204	-0-	-	-	159	3	74	9	Y	67	72	0			2
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-	-	-					Y	-0-	2	0			-0-
04	5730	X	4507	-0-	-1223	-0-	-	-	3785	3	7	4	Y	650	620	0			30
									715	9									
05	5921	X	4237	-0-	-1684	-0-	-	-	3656	3	1	4	Y	527	544	0			13
									580	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
PDEH LLC		//CONT.// 646827							
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287629		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 10933	
								PERF.11298 - 16005	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
12	6293 X	4757	-0-	-1536	-0-	2 1	3809 3	Y	857
						3 4	943 9		851 0
01	5146 X	1108	-0-	-4038	-0-	1 1	856 3	Y	227
						1 4	250 9		249 0
02	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	3 1	4043 3	Y	979
						4 4	1077 9		951 0
03	6479 X	2903	-0-	-3576	-0-	2 1	1740 3	Y	1049
						7 4	1154 9		1049 0
04	6270 X	4289	-0-	-1981	-0-	3211 3	10 4	Y	971
						1068 9			960 0
05	5487 X	3917	-0-	-1570	-0-	3225 3	1 4	Y	628
						691 9			657 0
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 287630		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 10831	
								PERF.11135 - 18566	
12	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	19 1	15763 3	Y	3300
						36 4	3630 9		3294 0
01	19065 X	18530	-0-	-535	-0-	46 1	14809 3	Y	3307
						37 4	3638 9		3312 0
02	18480 X	18480	-0-	-0-	-0-	32 1	14757 3	Y	3324
						35 4	3656 9		3307 0
03	16337 X	225	-0-	-16112	-0-	181 3	44 9	Y	40
04	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-			Y	-0-
05	22297 X	22297	-0-	-0-	-0-	67 1	17584 3	Y	4182
						46 4	4600 9		4051 0
TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287631		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 10974	
								PERF.11244 - 15665	
12	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	10 1	8720 3	Y	1653
						18 4	1818 9		1647 0
01	13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	23 1	11349 3	Y	1630
						18 4	1793 9		1633 0
02	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	15 1	9708 3	Y	1494
						16 4	1643 9		1490 0
03	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	16 1	7448 3	Y	1644
						18 4	1808 9		1644 0
04	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	16 1	6204 3	Y	1437
						15 4	1581 9		1438 0
05	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	24 1	5056 3	Y	1512
						17 4	1663 9		1504 0
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW		WELL #: 2H		RRCID -> 287632		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 10874	
								PERF.11314 - 15928	
12	11625 X	9304	-0-	-2321	-0-	10 1	7459 3	Y	1652
						18 4	1817 9		1651 0
01	11625 X	4004	-0-	-7621	-0-	10 1	3208 3	Y	707
						8 4	778 9		730 0
02	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-
03	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	23 1	10345 3	Y	2344
						26 4	2578 9		16 0
04	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	17 1	7758 3	Y	1577
						17 4	1735 9		1591 0
05	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	18 1	6209 3	Y	1108
						12 4	1219 9		1116 0

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.// 646827											
TAHITI 55-2-17 LOV				WELL #:		1H	RRCID -> 287633	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL	DEPTH 10863	PERF.11233	- 15650			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	900 3	1 4	Y	49	52	0		1		
						54 9									
01	2263 N	711	-0-	-1552	-0-	1 1	643 3	Y	60	60	0		1		
						1 4	66 9								
02	2436 X	2013	-0-	-423	-0-	2 1	1745 3	Y	240	235	0		6		
						2 4	264 9								
03	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	13 1	7073 3	Y	1395	1367	0		34		
						16 4	1535 9								
04	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	11 1	4355 3	Y	958	966	0		26		
						10 4	1054 9								
05	2139 X	2076	-0-	-63	-0-	8 1	1520 3	Y	494	505	0		15		
						5 4	543 9								

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 287665	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL	DEPTH 10726	PERF.11264	- 15339			
12	4929 X	4800	-0-	-129	-0-	2 1	3636 3	Y	1053	784	0		756		
						4 4	1158 9								
01	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	4 1	4006 3	Y	1186	1354	0		588		
						7 4	1305 9								
02	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	2 1	3756 3	Y	889	892	0		585		
						3 4	978 9								
03	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	3 1	4038 3	Y	1556	1536	0		605		
						10 4	1712 9								
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	3876 3	8 4	Y	722	746	0		581		
						794 9									
05	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	4029 3	1 4	Y	1047	988	0		640		
						1152 9									

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 287725	COMPL. DATE 11/24/2019	TOTAL	DEPTH 11515	PERF.12019	- 21667			
12	16201 X	16201	-0-	-0-	-0-	142 1	11721 3	Y	3899	3899	0		146		
						49 4	4289 9								
01	16819 X	16819	-0-	-0-	-0-	172 1	11498 3	Y	4639	4537	0		248		
						46 4	5103 9								
02	16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	109 1	11724 3	Y	4477	4510	0		215		
						34 4	4925 9								
03	18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	143 1	12623 3	Y	4833	4853	0		195		
						35 4	5316 9								
04	17771 X	17771	-0-	-0-	-0-	152 1	12422 3	Y	4696	4664	0		227		
						31 4	5166 9								
05	18931 X	18931	-0-	-0-	-0-	119 1	13349 3	Y	4932	4938	0	1 1	220		
						38 4	5425 9								

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 287728	COMPL. DATE 12/13/2019	TOTAL	DEPTH 10695	PERF.10843	- 15814			
12	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	10 1	7469 3	Y	1720	1950	0		392		
						19 4	1892 9								
01	9362 X	268	-0-	-9094	-0-	1 1	205 3	Y	55	122	0		325		
						1 4	61 9								
02	11803 X	-0-	-0-	-11803	-0-			Y	-0-				325		
03	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-			Y	-0-				325		
04	10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-			Y	-0-				325		
05	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	41 1	9815 3	Y	2550	2396	0		479		
						28 4	2805 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827								
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT				WELL #:	3101H	RRCID ->	287734	COMPL. DATE	04/02/2017	TOTAL	DEPTH	11530	PERF.11730 - 15969
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4588 X	2352	-0-	-2236	-0-	26 1	1527 3	Y	718	724	0		27
01	4588 X	1718	-0-	-2870	-0-	9 4	790 9						
02	T. A.	3262	-0-	3262	3262	19 1	1124 3	Y	518	517	0		28
03	T. A.	3701	-0-	3701	6963	5 4	570 9						
04	T. A.	1974	-0-	1974	8937	22 1	2237 3	Y	905	889	0		44
05	T. A.	2496	-0-	2496	11433	7 4	996 9						
						30 1	2534 3	Y	1027	1029	0		42
						7 4	1130 9						
						18 1	1345 3	Y	552	567	0		27
						4 4	607 9						
						18 1	1663 3	Y	735	729	0		33
						6 4	809 9						
ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287736	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL	DEPTH	10917	PERF.11214 - 15921
12	6200 X	6136	-0-	-64	-0-	2 1	5068 3	Y	966	961	0		30
01	6200 X	3182	-0-	-3018	-0-	3 4	1063 9						
02	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	2 1	2536 3	Y	583	600	0		13
03	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	3 4	641 9						
04	7740 X	4919	-0-	-2821	-0-	3 1	5413 3	Y	1122	1097	0		38
05	7099 X	1940	-0-	-5159	-0-	4 4	1234 9						
						2 1	9931 3	Y	889	899	0		28
						6 4	978 9						
						4255 3	6 4	Y	598	599	0		27
						658 9							
						1753 3	187 9	Y	170	193	0		4
TAHITI 55-2-15 LOV				WELL #:	1SL	RRCID ->	287755	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL	DEPTH	11463	PERF.11175 - 15403
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				-0-
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W				WELL #:	1H	RRCID ->	287804	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL	DEPTH	11030	PERF.11110 - 21066
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	1659	-0-	1659	1659	309 1	1204 3	Y	132	129	0		3
04	14B2 EXT	1238	-0-	1238	2897	1 4	145 9						
05	14B2 EXT	319	-0-	319	3216	475 1	582 3	Y	163	162	0		4
						2 4	179 9						
						319 1		Y	-0-	4	0		-0-
MONROE STATE 1-4 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	287949	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL	DEPTH	10735	PERF.12216 - 14913
12	3813 X	3018	-0-	-795	-0-	2 1	2242 3	Y	702	617	0		455
01	3844 X	3422	-0-	-422	-0-	2 4	772 9						
02	T. A.	3749	-0-	3749	3749	3 1	2460 3	Y	867	968	0		354
03	T. A.	3961	-0-	3961	7710	5 4	954 9						
04	T. A.	3989	-0-	3989	11699	2 1	2834 3	Y	827	724	0		457
05	T. A.	3833	-0-	3833	15532	3 4	910 9						
						2 1	2943 3	Y	918	746	0		629
						6 4	1010 9						
						2889 3	10 4	Y	991	984	0		636
						1090 9							
						3099 3	1 4	Y	666	714	0		588
						733 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC NEELIE 1-85 LOV				//CONT.// //CONT.//	71052 900 646827	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	2H	RRCID ->	288060	COMPL.	DATE	06/25/2019	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.10944	-	15899			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	6565	-0-	-3696	-0-			38	1	5363	3	Y	1046	1069	0			39
01	10230	X	5684	-0-	-4546	-0-			13	4	1151	9							77
02	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-			54	1	4023	3	Y	1448	1410	0			77
03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-			14	4	1593	9							53
04	7800	X	7777	-0-	-23	-0-			39	1	7151	3	Y	1214	1208	0			59
05	8122	X	7686	-0-	-436	-0-			12	4	1762	9							55
									9	4	1454	9							
									39	1	7321	3	Y	1230	1234	0			
									8	4	1335	9							
									30	1	6294	3	Y						
									9	4	1353	9							
NEELIE 1-85 LOV					WELL #:	4H	RRCID ->	288061	COMPL.	DATE	06/25/2019	TOTAL	DEPTH	11134	PERF.11020	-	21976		
12	12152	X	9487	-0-	-2665	-0-			59	1	7635	3	Y	1612	1628	0			60
01	12152	X	8520	-0-	-3632	-0-			20	4	1773	9							76
02	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-			53	1	6883	3	Y	1427	1411	0			67
03	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-			14	4	1570	9							65
04	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-			34	1	7945	3	Y	1386	1395	0			73
05	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-			11	4	1525	9							69
									48	1	7211	3	Y	1610	1612	0			
									12	4	1771	9							
									49	1	7447	3	Y	1513	1505	0			
									10	4	1664	9							
									37	1	8067	3	Y	1549	1553	0			
									12	4	1704	9							
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW					WELL #:	3H	RRCID ->	288478	COMPL.	DATE	10/09/2019	TOTAL	DEPTH	10768	PERF.11066	-	18553		
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-							Y	-0-					-0-
01	5549	X	797	-0-	-4752	-0-			348	1	318	3	Y	118	115	0			3
02	T. A.		5518	-0-	5518	5518			1	4	130	9							41
03	T. A.		5621	-0-	5621	11139			16	4	1667	9							28
04	T. A.		5499	-0-	5499	16638			583	1	3765	3	Y	1145	1158	0			34
05	T. A.		1501	-0-	1501	18139			13	4	1260	9							9
									437	1	3696	3	Y	1230	1224	0			
									13	4	1353	9							
									329	1	847	3	Y	293	318	0			
									3	4	322	9							
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW					WELL #:	1H	RRCID ->	288479	COMPL.	DATE	10/09/2019	TOTAL	DEPTH	10763	PERF.11128	-	18958		
12	9920	X	198	-0-	-9722	-0-			198	1			Y	-0-					-0-
01	8401	X	3954	-0-	-4447	-0-			567	1	2454	3	Y	840	821	0			19
02	T. A.		6278	-0-	6278	6278			9	4	924	9							36
03	T. A.		6774	-0-	6774	13052			580	1	4214	3	Y	1336	1319	0			35
04	T. A.		3821	-0-	3821	16873			14	4	1470	9							21
05	T. A.		9028	-0-	9028	25901			553	1	4632	3	Y	766	780	0			62
									16	4	1573	9							
									553	1	2417	3	Y						
									8	4	843	9							
									686	1	6151	3	Y	1972	1931	0			
									22	4	2169	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
PDEH LLC															//CONT.// 646827																																																																																									
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW															WELL #:															2H															RRCID -> 288480															COMPL. DATE 10/09/2019															TOTAL DEPTH 10907															PERF.11128 - 18958														
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																													
12	15531	X	14345	-0-	-1186	-0-					941	1			10187	3	Y	2895			2886	0					69																																																																													
											32	4			3185	9																																																																																								
01	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-					757	1			9992	3	Y	2613			2624	0					58																																																																													
											30	4			2874	9																																																																																								
02	12731	X	12303	-0-	-428	-0-					589	1			9173	3	Y	2288			2284	0					62																																																																													
											24	4			2517	9																																																																																								
03	15810	X	9335	-0-	-6475	-0-					578	1			6837	3	Y	1728			1748	0					42																																																																													
											19	4			1901	9																																																																																								
04	15300	X	13642	-0-	-1658	-0-					702	1			10379	3	Y	2306			2285	0					63																																																																													
											24	4			2537	9																																																																																								
05	14353	X	1757	-0-	-12596	-0-					340	1			1087	3	Y	297			351	0					9																																																																													
											3	4			327	9																																																																																								
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW															WELL #:															4H															RRCID -> 288482															COMPL. DATE 10/09/2019															TOTAL DEPTH 10915															PERF.11412 - 18604														
12	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-					937	1			8103	3	Y	2197			2189	0					52																																																																													
											24	4			2417	9																																																																																								
01	12896	X	3365	-0-	-9531	-0-					432	1			2225	3	Y	637			675	0					14																																																																													
											7	4			701	9																																																																																								
02	13804	X	270	-0-	-13534	-0-					270	1					Y	-0-			14	0					-0-																																																																													
03	14756	X	2941	-0-	-11815	-0-					380	1			1857	3	Y	634			619	0					15																																																																													
											7	4			697	9																																																																																								
04	11100	X	1539	-0-	-9561	-0-					339	1			874	3	Y	294			301	0					8																																																																													
											3	4			323	9																																																																																								
05	11470	X	7712	-0-	-3758	-0-					692	1			5178	3	Y	1658			1614	0					52																																																																													
											18	4			1824	9																																																																																								
NEELIE 1-85 LOV															WELL #:															5H															RRCID -> 288715															COMPL. DATE 06/25/2019															TOTAL DEPTH 10986															PERF.10910 - 15863														
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-					20	1			3008	3	Y	560			570	0					21																																																																													
											7	4			616	9																																																																																								
01	2635	X	2366	-0-	-269	-0-					24	1			1614	3	Y	656			642	0					35																																																																													
											6	4			722	9																																																																																								
02	2465	X	1298	-0-	-1167	-0-					18	1			473	3	Y	728			728	0					35																																																																													
											6	4			801	9																																																																																								
03	2635	X	1090	-0-	-1545	-0-					16	1			473	3	Y	543			556	0					22																																																																													
											4	4			597	9																																																																																								
04	3540	X	140	-0-	-3400	-0-					1	1			93	3	Y	42			62	0					2																																																																													
											46	9																																																																																												
05	3658	X	247	-0-	-3411	-0-					5	1			26	3	Y	195			188	0					9																																																																													
											1	4			215	9																																																																																								
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 289061															COMPL. DATE 01/29/2020															TOTAL DEPTH 11235															PERF.11844 - 22140														
12	19654	X	16307	-0-	-3347	-0-					150	1			11556	3	Y	4135			4157	0					155																																																																													
											52	4			4549	9																																																																																								
01	18073	X	13530	-0-	-4543	-0-					134	1			9371	3	Y	3626			3587	0					194																																																																													
											36	4			3989	9																																																																																								
02	15950	X	15285	-0-	-665	-0-					97	1			10779	3	Y	3981			3984	0					191																																																																													
											30	4			4379	9																																																																																								
03	17050	X	16143	-0-	-907	-0-					121	1			11502	3	Y	4083			4109	0					165																																																																													
											29	4			4491	9																																																																																								
04	16080	X	14573	-0-	-1507	-0-					126	1			10125	3	Y	3905			3881	0					189																																																																													
											26	4			4296	9																																																																																								
05	16337	X	16254	-0-	-83	-0-					95	1			11776	3	Y	3957			3969	0			1 1		176																																																																													
											30	4			4353	9																																																																																								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289071														
COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	12028 X	9391	-0-	-2637	-0-	835	1	6600	3	Y	1761	1728	0	42
						19	4	1937	9					
01	12555 X	2230	-0-	-10325	-0-	708	1	1177	3	Y	310	345	0	7
						4	4	341	9					
02	10150 X	1409	-0-	-8741	-0-	552	1	664	3	Y	174	176	0	5
						2	4	191	9					
03	10850 X	7688	-0-	-3162	-0-	731	1	5160	3	Y	1617	1583	0	39
						18	4	1779	9					
04	9090 X	8037	-0-	-1053	-0-	842	1	5494	3	Y	1532	1529	0	42
						16	4	1685	9					
05	9393 X	693	-0-	-8700	-0-	693	1			Y	-0-	42	0	-0-
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E														
WELL #: 2H RRCID -> 289072														
COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242														
12	9827 X	9052	-0-	-775	-0-	835	1	6373	3	Y	1660	1660	0	39
						18	4	1826	9					
01	11160 X	5512	-0-	-5648	-0-	716	1	3818	3	Y	880	900	0	19
						10	4	968	9					
02	10440 X	7360	-0-	-3080	-0-	631	1	5059	3	Y	1504	1482	0	41
						16	4	1654	9					
03	11160 X	6776	-0-	-4384	-0-	663	1	4518	3	Y	1435	1441	0	35
						16	4	1579	9					
04	10080 X	8435	-0-	-1645	-0-	844	1	5693	3	Y	1709	1697	0	47
						18	4	1880	9					
05	9052 X	6966	-0-	-2086	-0-	684	1	4636	3	Y	1482	1483	0	46
						16	4	1630	9					
BULLHEAD 55-2-7 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 289073														
COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066														
12	12059 X	11099	-0-	-960	-0-	526	1	7845	3	Y	2455	2443	0	58
						27	4	2701	9					
01	14229 X	10741	-0-	-3488	-0-	546	1	7413	3	Y	2504	2507	0	55
						28	4	2754	9					
02	T. A.	11361	-0-	11361	11361	488	1	7921	3	Y	2658	2641	0	72
						28	4	2924	9					
03	T. A.	10348	-0-	10348	21709	534	1	7166	3	Y	2383	2397	0	58
						27	4	2621	9					
04	T. A.	10687	-0-	10687	32396	521	1	7520	3	Y	2383	2376	0	65
						25	4	2621	9					
05	T. A.	10333	-0-	10333	42729	549	1	7144	3	Y	2376	2367	0	74
						26	4	2614	9					
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E														
WELL #: 3H RRCID -> 289074														
COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495														
12	6789 X	396	-0-	-6393	-0-	396	1			Y	-0-	25	0	-0-
01	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	656	1	4587	3	Y	1256	1228	0	28
						14	4	1382	9					
02	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	694	1	5959	3	Y	1255	1249	0	34
						13	4	1381	9					
03	6665 X	2467	-0-	-4198	-0-	685	1	1396	3	Y	347	373	0	8
						4	4	382	9					
04	6450 X	1144	-0-	-5306	-0-	333	1	553	3	Y	233	235	0	6
						2	4	256	9					
05	8587 X	6155	-0-	-2432	-0-	712	1	4101	3	Y	1208	1176	0	38
						13	4	1329	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
PDEH LLC															
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 289116															
COMPL. DATE 01/30/2020															
TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	25017	X	20389	-0-	-4628	-0-	155	1	15482	3	Y	4272	4306	0	160
							53	4	4699	9					
01	24583	X	18650	-0-	-5933	-0-	146	1	14145	3	Y	3927	3877	0	210
							39	4	4320	9					
02	21808	X	19103	-0-	-2705	-0-	97	1	14585	3	Y	3992	4010	0	192
							30	4	4391	9					
03	23312	X	19547	-0-	-3765	-0-	108	1	15410	3	Y	3639	3684	0	147
							26	4	4003	9					
04	21510	X	17042	-0-	-4468	-0-	111	1	13120	3	Y	3444	3425	0	166
							23	4	3788	9					
05	20429	X	16702	-0-	-3727	-0-	95	1	12215	3	Y	3965	3953	0	177
							30	4	4362	9					
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA															
WELL #: 2H RRCID -> 289639															
COMPL. DATE 04/05/2020															
TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431															
12	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	538	1	6234	3	Y	1655	1652	0	39
							18	4	1821	9					
01	8370	X	7264	-0-	-1106	-0-	499	1	5143	3	Y	1460	1467	0	32
							16	4	1606	9					
02	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	496	1	6420	3	Y	1774	1758	0	48
							18	4	1951	9					
03	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	529	1	6673	3	Y	1821	1825	0	44
							20	4	2003	9					
04	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	515	1	6285	3	Y	1840	1834	0	50
							19	4	2024	9					
05	8556	X	7994	-0-	-562	-0-	489	1	5627	3	Y	1690	1687	0	53
							19	4	1859	9					
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB															
WELL #: 3H RRCID -> 289672															
COMPL. DATE 04/05/2020															
TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919															
12	16678	X	13223	-0-	-3455	-0-	512	1	9436	3	Y	2948	2940	0	70
							32	4	3243	9					
01	14570	X	10543	-0-	-4027	-0-	512	1	7325	3	Y	2435	2451	0	54
							27	4	2679	9					
02	T. A.		13093	-0-	13093	13093	507	1	9362	3	Y	2904	2879	0	79
							30	4	3194	9					
03	T. A.		13652	-0-	13652	26745	540	1	9781	3	Y	2997	3003	0	73
							34	4	3297	9					
04	T. A.		12270	-0-	12270	39015	525	1	8695	3	Y	2746	2744	0	75
							29	4	3021	9					
05	T. A.		11742	-0-	11742	50757	603	1	8232	3	Y	2616	2609	0	82
							29	4	2878	9					
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD															
WELL #: 1H RRCID -> 289997															
COMPL. DATE 09/02/2011															
TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220															
12	8 N		8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6			662
01	155 N		-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			662
02	T. A.		135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-			662
03	T. A.		93	-0-	93	228	93	3			Y	-0-			662
04	T. A.		25	-0-	25	253	23	3	2	9	Y	2			664
05	T. A.		67	-0-	67	320	67	3			Y	-0-			664

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.// 646827									
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #: 2H		RRCID -> 289998		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 11181		PERF.11415 - 15897	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	6975 X	6667	-0-	-308	-0-	3 1	5207	3	Y	1320	1308	0	41
						5 4	1452	9					
01	7223 X	6046	-0-	-1177	-0-	4 1	4685	3	Y	1227	1240	0	28
						7 4	1350	9					
02	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	3 1	5357	3	Y	1307	1290	0	45
						5 4	1438	9					
03	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	3 1	5537	3	Y	1314	1318	0	41
						9 4	1445	9					
04	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	5213	3	13	4	Y	1255	1239	57
						1381	9						
05	5549 X	4980	-0-	-569	-0-	4096	3	1	4	Y	803	840	20
						883	9						

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #: 2H		RRCID -> 289999		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 11177		PERF.11555 - 15856	
12	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	3 1	5642	3	Y	1460	1445	0	45
						5 4	1606	9					
01	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	4 1	5511	3	Y	1309	1325	0	29
						7 4	1440	9					
02	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	4 1	5040	3	Y	1344	1327	0	46
						5 4	1478	9					
03	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	3 1	5187	3	Y	1343	1347	0	42
						9 4	1477	9					
04	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	4740	3	12	4	Y	1174	1162	54
						1291	9						
05	5797 X	2819	-0-	-2978	-0-	2294	3	1	4	Y	476	518	12
						524	9						

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 290000		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 11129		PERF.11385 - 16032	
12	12896 X	3606	-0-	-9290	-0-	5 1	2638	3	Y	867	778	0	373
						9 4	954	9					
01	12896 X	10106	-0-	-2790	-0-	31 1	7641	3	Y	2190	2089	0	474
						25 4	2409	9					
02	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	18 1	5445	3	Y	1815	1707	0	582
						19 4	1997	9					
03	7843 X	3755	-0-	-4088	-0-	9 1	2746	3	Y	900	1018	0	464
						10 4	990	9					
04	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	20 1	5893	3	Y	1843	1721	0	586
						19 4	2027	9					
05	7843 X	4023	-0-	-3820	-0-	12 1	3182	3	Y	746	855	0	477
						8 4	821	9					

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV				WELL #: 3H		RRCID -> 290001		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 11046		PERF.11386 - 21421	
12	11749 X	11516	-0-	-233	-0-	1201	1	7876	3	Y	2195	2193	52
						24 4	2415	9					
01	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	2080	1	8847	3	Y	2459	2457	54
						28 4	2705	9					
02	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	1804	1	8576	3	Y	2260	2253	61
						24 4	2486	9					
03	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	812	1	7544	3	Y	2025	2037	49
						23 4	2228	9					
04	12690 X	9001	-0-	-3689	-0-	800	1	6301	3	Y	1711	1713	47
						18 4	1882	9					
05	13113 X	10288	-0-	-2825	-0-	1166	1	7564	3	Y	1403	1406	44
						15 4	1543	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
JOHNSON 53-2-34 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	20956 X	19918	-0-	-1038	-0-	114 1	16330 3	Y	3123	3149	0			117
01	21049 X	20624	-0-	-425	-0-	39 4	3435 9							
02	T. A.	17866	-0-	17866	17866	121 1	16888 3	Y	3257	3200	0			174
03	T. A.	20115	-0-	20115	37981	32 4	3583 9							
04	T. A.	18692	-0-	18692	56673	73 1	14481 3	Y	2990	3020	0			144
*05	T. A.	18459	-0-	18459	75132	23 4	3289 9							
						95 1	16482 3	Y	3195	3210	0			129
						23 4	3515 9							
						97 1	15289 3	Y	2987	2972	0			144
						20 4	3286 9							
						72 1	15069 3	Y	2995	3004	0	1	1	134
						23 4	3295 9							
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196														
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-					-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-					-0-
02	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-					-0-
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BULLHEAD 55-2-7 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976														
12	14539 X	13687	-0-	-852	-0-	12565 3	1122 9	Y	1020	935	1			389
01	14818 X	13436	-0-	-1382	-0-	12351 3	1085 9	Y	986	965	1			410
02	14007 X	12732	-0-	-1275	-0-	11719 3	1013 9	Y	921	557	1			774
03	14973 X	14052	-0-	-921	-0-	13308 3	744 9	Y	676	1329	1			121
04	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	13096 3	1447 9	Y	1315	1097	1			339
05	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	13127 3	1188 9	Y	1080	1087	1			332
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA														
WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260														
12	25761 X	19614	-0-	-6147	-0-	18 1	16149 3	N	3103	3117	0			74
01	25761 X	15430	-0-	-10331	-0-	34 4	3413 9							
02	22881 X	19262	-0-	-3619	-0-	45 1	11780 3	N	3244	3246	0			72
03	22134 X	21713	-0-	-421	-0-	37 4	3568 9							
04	21420 X	17136	-0-	-4284	-0-	39 1	14755 3	N	4024	3987	0			109
05	20584 X	15951	-0-	-4633	-0-	42 4	4426 9							
						43 1	16769 3	N	4411	4413	0			107
						49 4	4852 9							
						39 1	13131 3	N	3572	3581	0			98
						37 4	3929 9							
						54 1	12157 3	N	3366	3359	0			105
						37 4	3703 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY			CNTY: WARD						
PDEH LLC																			
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB																			
WELL #: 6H										RRCID -> 291104									
										COMPL. DATE 02/04/2021									
										TOTAL DEPTH 11143									
										PERF.11190 - 21401									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	24738 X	20548	-0-	-4190	-0-			29	1	15140	3	N		4842	4820	0	115		
								53	4	5326	9								
01	24738 X	15298	-0-	-9440	-0-			49	1	11376	3	N		3485	3523	0	77		
								39	4	3834	9								
02	23142 X	19667	-0-	-3475	-0-			44	1	14603	3	N		4521	4476	0	122		
								47	4	4973	9								
03	21173 X	20206	-0-	-967	-0-			44	1	15088	3	N		4566	4577	0	111		
								51	4	5023	9								
04	19890 X	13796	-0-	-6094	-0-			36	1	10098	3	N		3297	3318	0	90		
								35	4	3627	9								
05	21018 X	17950	-0-	-3068	-0-			68	1	13169	3	N		4243	4200	0	133		
								46	4	4667	9								
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB										WELL #: 5H									
										RRCID -> 291393									
										COMPL. DATE 04/10/2021									
										TOTAL DEPTH 11198									
										PERF.11380 - 18777									
12	17608 X	15609	-0-	-1999	-0-			17	1	12340	3	N		2927	2918	0	70		
								32	4	3220	9								
01	17608 X	15347	-0-	-2261	-0-			40	1	12094	3	N		2891	2897	0	64		
								33	4	3180	9								
02	15341 X	14491	-0-	-850	-0-			26	1	11560	3	N		2616	2609	0	71		
								27	4	2878	9								
03	16740 X	13988	-0-	-2752	-0-			24	1	11186	3	N		2500	2510	0	61		
								28	4	2750	9								
04	16200 X	12126	-0-	-4074	-0-			29	1	9214	3	N		2596	2586	0	71		
								27	4	2856	9								
05	15624 X	10588	-0-	-5036	-0-			40	1	7728	3	N		2538	2530	0	79		
								28	4	2792	9								
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC										WELL #: 6H									
										RRCID -> 291394									
										COMPL. DATE 04/20/2021									
										TOTAL DEPTH 10978									
										PERF.11337 - 18609									
12	33263 X	24953	-0-	-8310	-0-			32	1	18887	3	N		5432	5420	0	129		
								59	4	5975	9								
01	29202 X	23951	-0-	-5251	-0-			74	1	17962	3	N		5323	5335	0	117		
								60	4	5855	9								
02	25520 X	18382	-0-	-7138	-0-			43	1	13407	3	N		4442	4439	0	120		
								46	4	4886	9								
03	27280 X	7719	-0-	-19561	-0-			17	1	5700	3	N		1802	1878	0	44		
								20	4	1982	9								
04	24150 X	-0-	-0-	-24150	-0-							N		-0-	44	0	-0-		
05	24955 X	17272	-0-	-7683	-0-			55	1	13364	3	N		3468	3359	0	109		
								38	4	3815	9								
PDC PERMIAN, INC.										646832									
BLUE LAKES 5556										WELL #: 1H									
										RRCID -> 283098									
										COMPL. DATE 08/01/2017									
										TOTAL DEPTH 10295									
										PERF.10547 - 20368									
12	13113 X	9923	-0-	-3190	-0-			19	1	8339	2	Y		1416	1379	0	154		
								7	4	1558	9								
01	13113 X	6245	-0-	-6868	-0-			19	1	5209	2	Y		907	975	0	83		
								19	4	998	9								
02	10556 X	8527	-0-	-2029	-0-			7133	2	18	4	Y		1251	1170	0	160		
								1376	9										
03	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-							Y		177	313	0	22		
04	9600 X	49	-0-	-9551	-0-			1	4	48	9	Y		44	58	0	7		
05	9920 X	19	-0-	-9901	-0-			4	2	15	9	Y		14	17	0	3		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GAVSTER STATE 32A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 646832														
WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	13857 X	10141	-0-	-3716	-0-	8828	2	1313	9	Y	1194	1172	1	327
01	13857 X	11045	-0-	-2812	-0-	9739	2	1306	9	Y	1187	1228	1	283
02	12963 X	9218	-0-	-3745	-0-	8272	2	946	9	Y	860	962	1	180
03	13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	11690	2	1334	9	Y	1213	1216	1	175
04	13218 X	13218	-0-	-0-	-0-	102	1	11770	2	Y	1224	1083	1	315
						1346	9							
05	13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	104	1	12261	2	Y	1295	1322	1	287
						1425	9							
GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838														
12	16368 X	8543	-0-	-7825	-0-	6742	2	1801	9	Y	1637	1553	0	328
01	16368 X	4052	-0-	-12316	-0-	2660	2	61	4	Y	1210	1189	0	340
						1331	9							
02	13137 X	4594	-0-	-8543	-0-	3294	2	1300	9	Y	1182	1126	0	387
03	13299 X	1732	-0-	-11567	-0-	1280	2	452	9	Y	411	639	0	156
04	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	62	193	0	20
05	8556 X	225	-0-	-8331	-0-	64	2	1	4	Y	145	134	0	28
						160	9							
LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579														
12	21514 X	3719	-0-	-17795	-0-	3102	2	617	9	N	561	375	1	448
01	21514 X	4789	-0-	-16725	-0-	4084	2	705	9	N	641	912	1	173
02	20126 X	5953	-0-	-14173	-0-	95	1	5042	2	N	742	570	1	342
						816	9							
03	17949 X	4856	-0-	-13093	-0-	190	1	3707	2	N	872	759	1	453
						959	9							
04	7740 X	6260	-0-	-1480	-0-	5329	2	931	9	N	846	901	1	395
05	6355 X	6290	-0-	-65	-0-	200	1	5184	2	N	824	931	1	286
						906	9							
TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916														
12	17670 X	16536	-0-	-1134	-0-	15853	2	15	4	N	607	381	1	384
						668	9							
01	17515 X	13220	-0-	-4295	-0-	93	1	12531	2	N	415	381	1	415
						139	4	457	9					
02	16443 X	14700	-0-	-1743	-0-	14240	2	460	9	N	418	573	1	257
03	17577 X	15975	-0-	-1602	-0-	9	1	15348	2	N	562	569	1	247
						618	9							
04	17010 X	15328	-0-	-1682	-0-	7	1	14742	2	N	526	571	1	197
						579	9							
05	16523 X	12799	-0-	-3724	-0-	275	1	12084	2	N	399	183	1	411
						1	4	439	9					
GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			212

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1336

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. RON 56-8 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 646832 1H	ASSOCIATED RRCID -> 283356		CAPACITY COMPL. DATE 12/04/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	39091 X	32853	-0-	-6238	-0-	62 191	1 9	32600	2	2	N	174	191	1	7	8	372	
01	39091 X	35698	-0-	-3393	-0-	35390 210	2 9	98	4	4	N	191	192	1	3	8	368	
02	36569 X	34261	-0-	-2308	-0-	34046 210	2 9	5	4	4	N	191	196	1	2	8	361	
03	38967 X	13127	-0-	-25840	-0-	29 84	1 9	13014	2	2	N	76	192	1	1	8	244	
04	37710 X	24935	-0-	-12775	-0-	24802	2	133	9	9	N	121	1	8			364	
05	36611 X	33046	-0-	-3565	-0-	31528 144	2 9	1374	4	4	N	131	180	1	2	8	313	
WINCHESTER 57-10				WELL #:	1H	RRCID -> 283358	COMPL. DATE 12/04/2013	TOTAL DEPTH 10166	PERF.10461 - 14679									
12	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	119 663	1 9	9490	2	2	N	603	561	1	2	8	376	
01	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	83 63	1 4	10168	2	2	N	639	574	1			441	
02	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	12469	2	829	9	9	N	754	952	1			243	
03	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	13047	2	827	9	9	N	752	564	1	1	8	430	
04	18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	25 712	1 9	17312	2	2	N	647	698	1	1	8	378	
05	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	59 1717	1 4	10117	2	2	N	582	752	1			208	
TISDALE UNIT 56-8				WELL #:	1H	RRCID -> 283401	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH 10122	PERF.10500 - 13852									
12	8587 X	6282	-0-	-2305	-0-	793 21	1 4	5193	2	2	N	250	386	1	1	8	278	
01	8308 X	7978	-0-	-330	-0-	895 27	1 4	6821	2	2	N	214	191	1			301	
02	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	86 50	1 4	9092	2	2	N	402	356	1			347	
03	9176 X	8975	-0-	-201	-0-	8533 418	2 9	24	4	4	N	380	196	1			531	
04	8880 X	7171	-0-	-1709	-0-	790 14	1 4	6101	2	2	N	242	376	1	3	8	394	
05	10044 X	8351	-0-	-1693	-0-	1725 505	1 4	5766	2	2	N	323	375	1	1	8	341	
GREENWICH 57-3142				WELL #:	4H	RRCID -> 283407	COMPL. DATE 12/02/2016	TOTAL DEPTH 9730	PERF.10457 - 17797									
12	4030 X	2072	-0-	-1958	-0-	1 537	1 9	1534	2	2	Y	488	378	1	3	8	307	
01	3193 X	2987	-0-	-206	-0-	97 558	1 9	2332	2	2	Y	507	384	1			430	
02	2175 X	2078	-0-	-97	-0-	26 466	1 9	1586	2	2	Y	424	553	1			301	
03	2325 X	1726	-0-	-599	-0-	18 491	1 9	1217	2	2	Y	446	371	1	1	8	375	
04	2250 X	1804	-0-	-446	-0-	86 12	1 4	1281	2	2	Y	386	569	1			192	
05	2232 N	1358	-0-	-874	-0-	486 14	1 4	557	2	2	Y	274	188	1			278	
LIAM STATE 53-12				WELL #:	1H	RRCID -> 283408	COMPL. DATE 10/25/2016	TOTAL DEPTH 9845	PERF.10193 - 19249									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2024																		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HERMIT 5556			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: 1H			ASSOCIATED RRCID -> 283414		CAPACITY COMPL. DATE 04/07/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	46996 X	41475	-0-	-5521		-0-	174 15	4 1	40574 712	2 9	N	647	373	1	14	8	460
01	45446 X	37782	-0-	-7664		-0-	37158 615	2 9	9	4	N	559	764	1	5	8	250
02	42514 X	39116	-0-	-3398		-0-	38468 158	2 1	648	9	N	589	530	1	7	8	302
03	43431 X	41414	-0-	-2017		-0-	680 69	9 1	40576	2	N	618	382	1	4	8	534
04	41160 X	38526	-0-	-2634		-0-	69 1	4 4	37851 605	2 9	N	550	943	1	6	8	135
05	41819 X	41281	-0-	-538		-0-	36 684	1 9	40561	2	N	622	566	1	5	8	186
GREENWICH NE 3130				WELL #: B	1H	RRCID -> 283481	COMPL. DATE 01/11/2019				TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369						
12	41065 X	41065	-0-	-0-		-0-	39401 1496	2 9	168	4	Y	1360	1416	0	6	8	275
01	38595 X	36476	-0-	-2119		-0-	35332 1117	2 9	27	4	Y	1015	1000	0	3	8	287
02	38657 X	36582	-0-	-2075		-0-	35344 38181	2 0-	1238	9	Y	1125	1039	0	2	8	371
03	41323 X	38181	-0-	-3142		-0-	36552 38153	2 0-	1629	9	Y	1481	1285	0	2	8	565
04	39990 X	38153	-0-	-1837		-0-	188 1660	1 9	36305	2	Y	1509	1547	0	1	8	526
05	41075 X	37833	-0-	-3242		-0-	97 1506	1 9	36230	2	Y	1369	1625	0	1	8	269
SUGARLOAF 74				WELL #: 1H	RRCID -> 283490	COMPL. DATE 05/10/2016				TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773							
12	7192 X	3082	-0-	-4110		-0-	1753 1642	2 2	1329	9	N	1208	942	1	8	8	531
01	7192 X	2809	-0-	-4383		-0-	1166 1593	9 2	1	4	N	1060	1335	1	3	8	253
02	6728 X	2653	-0-	-4075		-0-	1063 13	9 1	1060	9	N	964	749	1	3	8	465
03	6975 X	2315	-0-	-4660		-0-	34 3	1 4	1239	2	N	966	1086	1	2	8	343
04	3300 X	1713	-0-	-1587		-0-	1063 144	9 1	723	2	N	866	923	1	3	8	283
05	3069 X	1756	-0-	-1313		-0-	971 39	9 1	953	9	N	883	745	1	2	8	419
TRIANGLE 75				WELL #: 2H	RRCID -> 283491	COMPL. DATE 08/26/2016				TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280							
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	273	382	1	5	8	204
01	294 X	294	-0-	-0-		-0-	1	4	293	9	N	266	190	1	2	8	278
02	261 X	-0-	-0-	-261		-0-					N	262	180	1	1	8	359
03	279 X	-0-	-0-	-279		-0-					N	254	190	1	1	8	422
04	270 X	-0-	-0-	-270		-0-					N	217	191	1	1	8	447
05	556 X	556	-0-	-0-		-0-	39 251	1 9	266	2	N	228	359	1	1	8	315
KENOSHA 4441				WELL #: 1H	RRCID -> 283584	COMPL. DATE 02/24/2017				TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370							
12	26404 X	26404	-0-	-0-		-0-	23716 2686	2 9	2	4	N	2442	2437	1	13	8	488
01	25513 X	24876	-0-	-637		-0-	22391 2448	2 9	37	4	N	2225	2297	1	6	8	410
02	23838 X	22076	-0-	-1762		-0-	47 135	1 4	19651 2243	2 9	N	2039	2062	1	5	8	382
03	25513 X	24566	-0-	-947		-0-	58 4	1 4	22087 2417	2 9	N	2197	2181	1	3	8	395
04	24690 X	23148	-0-	-1542		-0-	105 11	1 4	20796 2236	2 9	N	2033	2044	1	6	8	378
05	25513 X	25422	-0-	-91		-0-	17 2444	1 9	22961	2	N	2222	2198	1	4	8	398

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 45															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
12	5735 X	5163	-0-	-572	-0-	4199	2	964	9 N	876	732	1	7 8	266	
01	5735 X	4514	-0-	-1221	-0-	3738	2	776	9 N	705	572	1	3 8	396	
02	3480 X	1531	-0-	-1949	-0-	14	1	750	2 N	697	936	1	2 8	155	
						767	9								
03	5177 X	3300	-0-	-1877	-0-	113	1	2216	2 N	883	763	1	2 8	273	
						971	9								
04	5010 X	3222	-0-	-1788	-0-	2274	2	948	9 N	862	908	1	3 8	224	
05	5177 X	1137	-0-	-4040	-0-	17	1	431	2 N	626	554	1	1 8	295	
						689	9								
YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924															
12	52019 X	52019	-0-	-0-	-0-	263	1	49766	2 Y	1764	1716	0	8 8	345	
						50	4	1940	9						
01	49538 X	48856	-0-	-682	-0-	303	1	46727	2 Y	1561	1586	0	6 8	314	
						109	4	1717	9						
02	52838 X	49075	-0-	-3763	-0-	232	1	46990	2 Y	1647	1586	0	4 8	371	
						41	4	1812	9						
03	52018 X	47698	-0-	-4320	-0-	216	1	45863	2 Y	1433	1545	0	3 8	256	
						43	4	1576	9						
04	50340 X	49183	-0-	-1157	-0-	229	1	47144	2 Y	1638	1524	0	5 8	365	
						8	4	1802	9						
05	52452 X	49510	-0-	-2942	-0-	125	1	47594	2 Y	1603	1552	0	2 8	414	
						28	4	1763	9						
HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926															
12	17484 X	17422	-0-	-62	-0-	16618	2	804	9 Y	731	500	1	4 8	550	
01	17484 X	15629	-0-	-1855	-0-	14753	2	81	4 Y	723	870	1		403	
						795	9								
02	15428 X	14911	-0-	-517	-0-	1	1	14105	2 Y	687	636	1	1 8	453	
						49	4	756	9						
03	17422 X	17348	-0-	-74	-0-	16247	2	2	4 Y	999	776	1	1 8	675	
						1099	9								
04	16860 X	15675	-0-	-1185	-0-	87	1	14745	2 Y	766	845	1	1 8	595	
						843	9								
05	17422 X	14959	-0-	-2463	-0-	13697	2	580	4 Y	620	501	1		714	
						682	9								
GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619															
12	38285 X	35822	-0-	-2463	-0-	34534	2	1288	9 Y	1171	1221	0	8 8	236	
01	38285 X	35410	-0-	-2875	-0-	34159	2	1251	9 Y	1137	1048	0	4 8	321	
02	40020 X	32724	-0-	-7296	-0-	31508	2	1216	9 Y	1105	1059	0	4 8	363	
03	42780 X	36991	-0-	-5789	-0-	35342	2	1649	9 Y	1499	1288	0	3 8	571	
04	38010 X	37477	-0-	-533	-0-	184	1	35586	2 Y	1552	1578	0	6 8	539	
						1707	9								
05	35836 X	35443	-0-	-393	-0-	91	1	33786	2 Y	1415	1673	0	4 8	277	
						9	4	1557	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH NW 3130															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	38285 X	32843	-0-	-5442	-0-	31918	2	925	9	Y	841	863	0	8 8	169
01	38285 X	31026	-0-	-7259	-0-	30265	2	761	9	Y	692	663	0	3 8	195
02	35873 X	25963	-0-	-9910	-0-	25260	2	703	9	Y	639	622	0	2 8	210
03	36797 X	27624	-0-	-9173	-0-	26679	2	945	9	Y	859	740	0	2 8	327
04	31950 X	24529	-0-	-7421	-0-	122	1	23520	2	Y	806	852	0		281
						887	9								
05	32829 X	22733	-0-	-10096	-0-	59	1	21939	2	Y	668	817	0	1 8	131
						735	9								
OLD MONARCH STATE 12															
WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177															
12	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	3	1	5529	2	N	1362	1323	1	14 8	529
						1498	9								
01	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	92	1	6815	2	N	1389	1144	1	4 8	770
						1528	9								
02	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	55	1	8657	2	N	1363	1724	1	5 8	404
						29	4	1499	9						
03	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	10027	2	1662	9	N	1511	1499	1	3 8	413
04	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	9369	2	174	4	N	1640	1469	1	5 8	579
						1804	9								
05	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	10573	2	282	4	N	1810	1865	1	2 8	522
						1991	9								
SUNNYSIDE STATE 2															
WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440															
12	12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	10979	2	1080	9	Y	982	718	1	10 8	525
01	13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	844	1	11383	2	Y	1458	1278	1	3 8	702
						3	4	1604	9						
02	28854 X	28854	-0-	-0-	-0-	25571	2	108	4	Y	2886	2813	1	4 8	771
						3175	9								
03	23033 X	21295	-0-	-1738	-0-	2248	1	16804	2	Y	2039	2269	1	3 8	538
						2243	9								
04	18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	722	1	15663	2	Y	1829	1989	1	3 8	375
						2012	9								
05	29078 X	10039	-0-	-19039	-0-	347	1	8405	2	Y	1170	1142	1		403
						1287	9								
LOST SADDLE 4546 1U															
WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697															
12	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	22	1	9567	2	Y	1158	1151	0	15 8	125
						1274	9								
01	12400 X	10238	-0-	-2162	-0-	33	1	8985	2	Y	1107	1125	0	6 8	101
						2	4	1218	9						
02	12354 X	11206	-0-	-1148	-0-	9902	2	1304	9	Y	1185	1128	0	7 8	151
03	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	36	1	13005	2	Y	1219	1211	0	6 8	153
						1341	9								
04	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	58	1	10812	2	Y	1155	1121	0	7 8	180
						1271	9								
05	11966 X	4256	-0-	-7710	-0-	80	1	3483	2	Y	630	670	0	1 8	139
						693	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. JEAN 38															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
12	18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	19 1	16767	2	Y	1188	1179	1	7	8	362
						1307 9									
01	15810 X	10864	-0-	-4946	-0-	9987 2	877	9	Y	797	790	1	2	8	367
02	18081 X	18081	-0-	-0-	-0-	16802 2	1279	9	Y	1163	1182	1	4	8	344
03	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	17187 2	1284	9	Y	1167	1269	1	3	8	239
04	17520 X	17181	-0-	-339	-0-	15940 2	1241	9	Y	1128	998	1	5	8	364
05	19313 X	16551	-0-	-2762	-0-	15558 2	993	9	Y	903	1123	1	4	8	140
HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181															
12	24961 X	24961	-0-	-0-	-0-	23239 2	281	4	Y	1310	994	1	4	8	779
						1441 9									
01	21891 X	21891	-0-	-0-	-0-	216 1	20514	2	Y	855	1236	1	2	8	396
						220 4	941	9							
02	20416 X	19644	-0-	-772	-0-	38 1	18696	2	Y	827	875	1	1	8	347
						910 9									
03	24955 X	17762	-0-	-7193	-0-	174 1	16987	2	Y	546	554	1			339
						601 9									
04	24150 X	-0-	-0-	-24150	-0-				Y	-0-	267	1			72
05	24955 X	-0-	-0-	-24955	-0-				Y	-0-	43	1			29
BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589															
12	29419 X	28343	-0-	-1076	-0-	61 1	26703	2	Y	1435	1439	0	5	8	156
						1579 9									
01	29419 X	28521	-0-	-898	-0-	99 1	26720	2	Y	1544	1556	0	3	8	141
						4 4	1698	9							
02	27115 X	26134	-0-	-981	-0-	24680 2	1454	9	Y	1322	1293	0	1	8	169
03	30286 X	30286	-0-	-0-	-0-	77 1	28141	2	Y	1879	1810	0	1	8	237
						1 4	2067	9							
04	27600 X	25270	-0-	-2330	-0-	125 1	23353	2	Y	1629	1611	0			255
						1792 9									
05	28520 X	21790	-0-	-6730	-0-	458 1	20058	2	Y	1158	1156	0	1	8	256
						1274 9									
GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748															
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	374 2	43	9	Y	39	45	0			8
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	938 2	46	9	Y	42	38	0			12
02	667 X	87	-0-	-580	-0-	43 2	44	9	Y	40	39	0			13
03	713 X	95	-0-	-618	-0-	76 2	19	9	Y	17	24	0			6
04	960 X	127	-0-	-833	-0-	1 1	116	2	Y	7	11	0			2
						2 4	8	9							
05	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	5 1	2018	2	Y	1	3	0			-0-
						1 9									
GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032															
12	14074 X	12850	-0-	-1224	-0-	14 1	11703	2	Y	1029	1097	1	7	8	331
						1 4	1132	9							
01	14322 X	9837	-0-	-4485	-0-	9006 2	831	9	Y	755	729	1	1	8	356
02	13398 X	12657	-0-	-741	-0-	11428 2	4	4	Y	1114	1104	1	1	8	365
						1225 9									
03	14322 X	13142	-0-	-1180	-0-	12012 2	1130	9	Y	1027	1184	1			208
04	12960 X	10850	-0-	-2110	-0-	9991 2	1	4	Y	780	694	1			294
						858 9									
05	14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	13480 2	1321	9	Y	1201	1109	1			386

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 2H			ASSOCIATED RRCID -> 285032		CAPACITY COMPL. DATE 04/18/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	32767 X	32182	-0-	-0-	-585	-0-	28913	2	3269	9	Y	2972	3000	0	8	8	174
	32767 X	32642	-0-	-0-	-125	-0-	86	1	29334	2	Y	2929	2922	0	4	8	177
							3222	9									
02 03	31786 X	31786	-0-	-0-	-0-	-0-	28733	2	3053	9	Y	2775	2744	0	4	8	204
	30383 X	30383	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	27038	2	Y	2882	2888	0	3	8	195
							3170	9									
04 05	31463 X	31463	-0-	-0-	-0-	-0-	28370	2	3093	9	Y	2812	2802	0	5	8	200
	29958 X	29958	-0-	-0-	-0-	-0-	27096	2	2862	9	Y	2602	2585	0	2	8	215
KENOSHA 4441			WELL #: B 2H			RRCID -> 285122	COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837						
12	28830 X	25414	-0-	-0-	-3416	-0-	22771	2	27	4	Y	2378	2389	0	15	8	138
							2616	9									
01	28830 X	25304	-0-	-0-	-3526	-0-	66	1	22591	2	Y	2406	2393	0	6	8	145
							2647	9									
02 03	22809 X	22809	-0-	-0-	-0-	-0-	20509	2	2300	9	Y	2091	2077	0	5	8	154
	27294 X	27294	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	24593	2	Y	2311	2305	0	4	8	156
							2542	9									
04 05	26405 X	26405	-0-	-0-	-0-	-0-	24055	2	2350	9	Y	2136	2134	0	6	8	152
	20957 X	20957	-0-	-0-	-0-	-0-	19022	2	1935	9	Y	1759	1762	0	4	8	145
GAVSTER STATE 32A			WELL #: 2H			RRCID -> 285273	COMPL. DATE 05/16/2018				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177						
12	18857 X	18857	-0-	-0-	-0-	-0-	16673	2	2184	9	Y	1985	1856	1	5	8	538
01	18569 X	17146	-0-	-0-	-1423	-0-	15224	2	1922	9	Y	1747	1821	1	3	8	461
02	20474 X	15802	-0-	-0-	-4672	-0-	13860	2	1942	9	Y	1765	1843	1	2	8	381
03	21855 X	19305	-0-	-0-	-2550	-0-	17257	2	2048	9	Y	1862	1983	1	2	8	258
04	21150 X	18675	-0-	-0-	-2475	-0-	144	1	16686	2	Y	1677	1537	1	3	8	395
							1845	9									
05	18848 X	18767	-0-	-0-	-81	-0-	143	1	16865	2	Y	1599	1661	1	2	8	331
							1759	9									
SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: B 2H			RRCID -> 285353	COMPL. DATE 10/24/2018				TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781						
12	18104 X	273	-0-	-0-	-17831	-0-	247	2	26	9	Y	24	79	1	16	8	22
01	17887 X	887	-0-	-0-	-17000	-0-	57	1	769	2	Y	41	38	1	6	8	19
							16	4	45	9							
02	13514 X	2508	-0-	-0-	-11006	-0-	2227	2	66	4	Y	195	123	1	5	8	86
							215	9									
03	14446 X	7096	-0-	-0-	-7350	-0-	778	1	5813	2	Y	458	386	1	3	8	155
							1	4	504	9							
04	11130 X	5229	-0-	-0-	-5901	-0-	214	1	4637	2	Y	344	434	1	5	8	60
							378	9									
05	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	4149	2	Y	387	301	1	2	8	144
							7	4	426	9							
SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: A 3H			RRCID -> 285452	COMPL. DATE 10/18/2018				TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739						
12	25017 X	5707	-0-	-0-	-19310	-0-	5692	2	15	9	Y	14	144	1	11	8	40
01	25017 X	6529	-0-	-0-	-18488	-0-	426	1	5737	2	Y	331	210	1	6	8	155
							2	4	364	9							
02	24882 X	19074	-0-	-0-	-5808	-0-	17659	2	49	4	Y	1242	1057	1	9	8	331
							1366	9									
03	26598 X	16426	-0-	-0-	-10172	-0-	1865	1	13943	2	Y	562	743	1	6	8	144
							618	9									
04	15000 X	14007	-0-	-0-	-993	-0-	591	1	12821	2	Y	541	595	1	6	8	84
							595	9									
05	20398 X	11589	-0-	-0-	-8809	-0-	439	1	10621	2	Y	481	420	1	4	8	141
							529	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LIAM STATE 53-12			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: C 4H			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
						RRCID -> 285528			COMPL. DATE 04/16/2019			TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	117397 X 110205 X	100143 89943	-0- -0-	-17254 -20262	-0- -0-		99437 89216	2 2	706 119	9 4	Y Y	642 553	373 571	1 1	30 11	8 8	492 463
02 03	97991 X 102920 X	95326 100541	-0- -0-	-2665 -2379	-0- -0-		94755 278	2 1	571 99663	9 2	Y Y	519 545	555 380	1 1	14 11	8 8	413 567
04 05	99600 X 101897 X	91339 84272	-0- -0-	-8261 -17625	-0- -0-		179 83717	1 2	90509 6	2 4	Y Y	592 499	749 375	1 1	14 6	8 8	396 514
STINGER 1716			WELL #: B 1H			RRCID -> 286029			COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418					
12 01	52018 X 51088 X	51572 49485	-0- -0-	-446 -1603	-0- -0-		787 2345	1 9	48440 46292	2 2	Y Y	2132 2001	2219 1849	0 0	8 4	8 8	242 390
02 03	46814 X 48382 X	46814 48382	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		89 614	4 1	2201 44195	9 2	Y Y	1814 1912	2096 1803	0 0	3 2	8 8	105 212
04 05	51922 X 47871 X	51922 47871	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		10 636	4 1	1995 45622	9 2	Y Y	1761 1777	1777 1503	0 0	5 2	8 8	191 245
YELLOW JACKET 1716			WELL #: A 2H			RRCID -> 286336			COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970					
12 01	29667 X 29667 X	28487 23996	-0- -0-	-1180 -5671	-0- -0-		248 3559	1 9	24680 21006	2 2	Y Y	3235 2480	3064 2605	0 0	13 9	8 8	633 499
02 03	28942 X 30938 X	27080 26378	-0- -0-	-1862 -4560	-0- -0-		6 218	4 1	2728 23653	9 2	Y Y	2917 2607	2751 2793	0 0	7 6	8 8	658 466
04 05	27570 X 28954 X	25826 24459	-0- -0-	-1744 -4495	-0- -0-		6 177	4 1	2868 22801	9 2	Y Y	2589 2346	2472 2313	0 0	6 4	8 8	577 606
YULE 56			WELL #: A 1H			RRCID -> 286389			COMPL. DATE 09/14/2018			TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591					
12 01	19189 X 17980 X	15712 15868	-0- -0-	-3477 -2112	-0- -0-		121 15126	1 2	14936 73	2 4	N N	595 608	384 579	1 1	3 2	8 8	651 678
02 03	16820 X 17112 X	15670 14958	-0- -0-	-1150 -2154	-0- -0-		669 213	9 1				593 597	764 571	1 1	1 6	8 8	506 526
04 05	16560 X 16740 X	11390 13308	-0- -0-	-5170 -3432	-0- -0-		53 14262	4 2	652 39	9 4	N N	472 534	557 372	1 1	8 4	8 8	433 591

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HORNET STATE 0607 2U			//CONT.// 71052 900 646832			ASSOCIATED WELL #: B 2H			CAPACITY RRCID -> 286418			COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 10078			CNTY: WARD PERF.10481 - 20507		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	20832 X	19731	-0-	-1101	-0-		267	1	18613	2	Y	722	634	0	54	8	131			
01	29512 X	12927	-0-	-16585	-0-		57	4	794	9		463	491	0	12	8	91			
02	16239 X	16239	-0-	-0-	-0-		240	1	11515	2	Y	493	459	0	18	8	107			
03	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-		663	4	509	9		330	368	0	12	8	57			
04	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-		223	1	15450	2	Y	138	153	0	14	8	28			
05	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-		24	4	542	9		376	299	0	10	8	95			
							172	1	10905	2	Y									
							31	4	363	9										
							116	1	5264	2	Y									
							69	4	152	9										
							103	1	11602	2	Y									
							282	4	414	9										
STINGER 1716			WELL #: A 2H			RRCID -> 286443	COMPL. DATE 06/13/2019			TOTAL DEPTH 9936			PERF.10090 - 18097							
12	37107 X	28899	-0-	-8208	-0-		568	1	24723	2	Y	3280	3329	0	18	8	372			
01	37107 X	13347	-0-	-23760	-0-		3608	9	10685	2	Y	1800	1818	0	3	8	351			
02	27205 X	27205	-0-	-0-	-0-		592	1	1980	9		3047	3214	0	8	8	176			
03	18070 X	18070	-0-	-0-	-0-		90	4	23078	2	Y	2010	1960	0	3	8	223			
04	28617 X	28617	-0-	-0-	-0-		581	1	3352	9		3437	3277	0	11	8	372			
05	26524 X	26524	-0-	-0-	-0-		194	4	15411	2	Y	2752	2687	0	5	8	432			
							437	1	2211	9										
							11	4	24465	2	Y									
							371	1	3027	9										
							3781	9	23096	2	Y									
							309	1	3027	9										
							92	4												
ARGENTINE STATE 7170 5U			WELL #: S 5H			RRCID -> 286449	COMPL. DATE 03/19/2019			TOTAL DEPTH 10281			PERF.10997 - 21223							
12	15438 X	11466	-0-	-3972	-0-		349	1	8680	2	Y	2215	2177	0	7	8	110			
01	15469 X	10219	-0-	-5250	-0-		2437	9	7574	2	Y	2073	2113	0	3	8	67			
02	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-		365	1	2280	9		1930	1930	0	2	8	65			
03	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-		322	1	7829	2	Y	2075	2013	0	2	8	125			
04	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-		14	4	2123	9		1957	1958	0	1	8	123			
05	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-		361	1	7451	2	Y	1918	1969	0	1	8	71			
							14	4	2283	9										
							324	1	6658	2	Y									
							7	4	2153	9										
							308	1	9238	2	Y									
							8	4	2110	9										
ARGENTINE STATE 7170 4U			WELL #: B 4H			RRCID -> 286527	COMPL. DATE 03/19/2019			TOTAL DEPTH 10931			PERF.11612 - 21838							
12	38010 X	38010	-0-	-0-	-0-		500	1	32470	2	Y	4582	4460	0	32	8	226			
01	33146 X	33146	-0-	-0-	-0-		5040	9	28136	2	Y	4130	4209	0	13	8	134			
02	40803 X	31695	-0-	-9108	-0-		461	1	4543	9		3852	3844	0	12	8	130			
03	43617 X	2910	-0-	-40707	-0-		6	4	27115	2	Y	466	568	0			28			
04	42210 X	-0-	-0-	-42210	-0-		343	1			Y	-0-	28	0			-0-			
05	38006 X	12485	-0-	-25521	-0-		4237	9	2361	2	Y	4421	4251	0	7	8	163			
							36	1												
							513	9												
							284	1	7338	2	Y									
							4863	9												

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. DONALDSON 4-54				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: U 34H	ASSOCIATED RRCID -> 286595	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	12493 X	10782	-0-	-1711	-0-	10035	2	187	4	N	509	439	0	536
01	12679 X	9763	-0-	-2916	-0-	560	9	6	4	N	365	491	0	407
02	11861 X	9380	-0-	-2481	-0-	9355	2	7	4	N	453	447	0	411
03	12679 X	15	-0-	-12664	-0-	402	9	7	4	N	-0-	29	0	382
04	11850 X	10245	-0-	-1605	-0-	8875	2	113	4	N	397	362	0	416
05	10788 X	10484	-0-	-304	-0-	498	9	9990	2	N	433	399	0	449
						8	2							
						9695	2							
						437	9							
						18	1							
						476	9							

STONEMAN STATE 3927				WELL #: B 1H	RRCID -> 286927	COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500				
12	75981 X	64063	-0-	-11918	-0-	3108	1	58969	2	Y	1805	1640	0	1140
01	73036 X	63871	-0-	-9165	-0-	1986	9	58772	2	Y	1892	2251	0	769
02	62002 X	54396	-0-	-7606	-0-	2894	1	2081	9	Y	1467	1730	0	494
03	64077 X	47698	-0-	-16379	-0-	124	4	50726	2	Y	1426	1503	0	409
04	62010 X	50695	-0-	-11315	-0-	2053	1	1614	9	Y	1587	1466	0	516
05	64077 X	53404	-0-	-10673	-0-	3	4	47450	2	Y	1779	1649	0	640
						1746	1	47268	2	Y				
						1569	9	1957	9					
						1499	1							
						1746	9							
						1542	1							
						2637	4							

BUCKSKIN STATE 1003 2U				WELL #: A 2H	RRCID -> 287018	COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10105 PERF. 10387 - 20439				
12	32767 X	26846	-0-	-5921	-0-	391	1	23300	2	Y	2868	2906	0	118
01	35937 X	35937	-0-	-0-	-0-	3155	9	28341	2	Y	3652	3549	0	215
02	23287 X	21061	-0-	-2226	-0-	3545	1	4017	9	Y	2441	2423	0	230
03	27713 X	27713	-0-	-0-	-0-	34	4	17098	2	Y	3411	3445	0	193
04	24090 X	19172	-0-	-4918	-0-	1277	1	2685	9	Y	2256	2301	0	143
05	24893 X	18717	-0-	-6176	-0-	1	4	23054	2	Y	2255	2249	0	147
						907	1							
						3752	9							
						2112	1							
						2482	9							
						4417	1	11805	2	Y				
						14	4	2481	9					

STONEMAN STATE 3927				WELL #: A 2H	RRCID -> 287041	COMPL. DATE 06/07/2019				TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 3U			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 3H			ASSOCIATED RRCID -> 287042		CAPACITY COMPL. DATE 02/05/2021					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	66247 X	62221	-0-	-4026	-0-	509 2911 9	1 2	58801	2	Y	2646	2629	0	22	8	108	
01	68268 X	68268	-0-	-0-	-0-	4397 18 4	1 2	60907	2	Y	2678	2620	0	9	8	157	
02	59329 X	59329	-0-	-0-	-0-	1998 2 4	1 2	54734	2	Y	2359	2287	0	7	8	222	
03	63333 X	58049	-0-	-5284	-0-	1120 2663 9	1 2	54266	2	Y	2421	2500	0	6	8	137	
04	75436 X	75436	-0-	-0-	-0-	3768 3202 9	1 2	68466	2	Y	2911	2853	0	11	8	184	
05	74431 X	74431	-0-	-0-	-0-	8494 4 4	1 2	63201	2	Y	2484	2501	0	6	8	161	
BUCKSKIN STATE 1003 4U			WELL #: A 4H			RRCID -> 287109		COMPL. DATE 07/25/2019					TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373				
12	33325 X	33325	-0-	-0-	-0-	351 5596 9	1 2	27378	2	Y	5087	5088	0	20	8	209	
01	20521 X	20521	-0-	-0-	-0-	1794 18 4	1 2	15457	2	Y	2956	2987	0	4	8	174	
02	22120 X	22120	-0-	-0-	-0-	980 3548 9	1 2	17592	2	Y	3225	3090	0	5	8	304	
03	34070 X	34070	-0-	-0-	-0-	766 5690 9	1 2	27614	2	Y	5173	5178	0	7	8	292	
04	31473 X	31473	-0-	-0-	-0-	2116 5034 9	1 2	24323	2	Y	4576	4571	0	7	8	290	
05	27991 X	27991	-0-	-0-	-0-	4270 12 4	1 2	19093	2	Y	4196	4209	0	4	8	273	
WINDY MOUNTAIN 7879 1U			WELL #: B 1H			RRCID -> 287143		COMPL. DATE 01/25/2019					TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886				
12	15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	23 2132 9	1 2	13664	2	Y	1938	2285	0	11	8	121	
01	13330 X	11938	-0-	-1392	-0-	10070 2	2	1868	9	Y	1698	1589	0	4	8	226	
02	20184 X	10701	-0-	-9483	-0-	9088 2	2	1613	9	Y	1466	1482	0	4	8	206	
03	21576 X	11818	-0-	-9758	-0-	10069 2	2	1749	9	Y	1590	1624	0	3	8	169	
04	20880 X	12187	-0-	-8693	-0-	157 1628 9	1 2	10402	2	Y	1480	1453	0	5	8	191	
05	15810 X	13227	-0-	-2583	-0-	116 1911 9	1 2	11200	2	Y	1737	1681	0	4	8	243	
WINDY MOUNTAIN 7879 2U			WELL #: B 2H			RRCID -> 287156		COMPL. DATE 01/25/2019					TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699				
12	18352 X	12354	-0-	-5998	-0-	17 1936 9	1 2	10401	2	Y	1760	1686	0	13	8	110	
01	18352 X	16618	-0-	-1734	-0-	14378 2	2	2240	9	Y	2036	1869	0	6	8	271	
02	17168 X	16960	-0-	-208	-0-	14851 2	2	2109	9	Y	1917	1913	0	5	8	270	
03	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	14666 2	2	2061	9	Y	1874	1941	0	3	8	200	
04	16080 X	14500	-0-	-1580	-0-	185 2028 9	1 2	12287	2	Y	1844	1800	0	6	8	238	
05	18793 X	18793	-0-	-0-	-0-	170 2204 9	1 2	16419	2	Y	2004	1958	0	4	8	280	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 1U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #: B 1H	RRCID -> 287202	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL	DEPTH 10313	PERF.10497	- 20498						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	50247 X	50247	-0-	-0-	-0-	422 2618	1 9	47207	2	Y	2380	2366	0	19	8	97
01	48732 X	48217	-0-	-515	-0-	3246 18	1 4	42639	2	Y	2104	2071	0	6	8	124
02	46545 X	44147	-0-	-2398	-0-	1590 2138	1 9	40419	2	Y	1944	1878	0	7	8	183
03	55143 X	55143	-0-	-0-	-0-	1051 2594	1 9	51498	2	Y	2358	2402	0	6	8	133
04	48630 X	45974	-0-	-2656	-0-	2382 2412	1 9	41180	2	Y	2193	2180	0	7	8	139
05	50251 X	48810	-0-	-1441	-0-	5357 4	1 4	41305	2	Y	1949	1957	0	4	8	127
GRIZZLY NORTH 7673B				WELL #: B 2H	RRCID -> 287595	COMPL. DATE 03/04/2019	TOTAL	DEPTH 10679	PERF.11089	- 21518						
12	21762 X	14078	-0-	-7684	-0-	545 22	1 4	11917	2	Y	1449	1379	0	10	8	71
01	20905 X	20905	-0-	-0-	-0-	699 1968	1 9	18238	2	Y	1789	1796	0	6	8	58
02	21317 X	21317	-0-	-0-	-0-	577 1	1 4	18925	2	Y	1649	1644	0	7	8	56
03	16616 X	13129	-0-	-3487	-0-	540 1190	1 9	11399	2	Y	1082	1070	0	3	8	65
04	20220 X	12777	-0-	-7443	-0-	557 1350	1 9	10870	2	Y	1227	1210	0	5	8	77
05	22785 X	14369	-0-	-8416	-0-	527 1085	1 9	12757	2	Y	986	1025	0	2	8	36
GRIZZLY WEST 77				WELL #: A 3H	RRCID -> 289062	COMPL. DATE 08/27/2018	TOTAL	DEPTH 10324	PERF.11074	- 15897						
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	1326 2	1 4	2826	2	Y	982	980	0	3	8	32
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	1194 8	1 4	1999	2	Y	796	800	0			28
02	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	1039 2	1 4	876	2	Y	485	494	0	1	8	18
03	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	1396 1	1 4	573	2	Y	297	296	0	2	8	17
04	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	834 8	1 4	615	2	Y	353	348	0	1	8	21
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	1413 6	1 4	1252	2	Y	605	607	0	1	8	18
TIN CUP 81				WELL #:	1H	RRCID -> 289089	COMPL. DATE 03/04/2016	TOTAL	DEPTH 10316	PERF.10449	- 14457					
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					166
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 2U			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 2H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 289093	COMPL. DATE 03/07/2019		TOTAL	DEPTH 10454	PERF.11290 - 21809						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	18599 X	18599	-0-	-0-	-0-		575 1	16537 2	17 4	1470 9	Y	1336	1330 0	11 8			66
01	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-		508 1	13235 2	34 4	1307 9	Y	1188	1212 0	4 8			38
02	17371 X	16945	-0-	-426	-0-		496 1	15183 2	8 4	1258 9	Y	1144	1139 0	4 8			39
03	18569 X	16520	-0-	-2049	-0-		560 1	14676 2	1284 9		Y	1167	1132 0	4 8			70
04	17970 X	11231	-0-	-6739	-0-		487 1	9648 2	1096 9		Y	996	999 0	5 8			62
05	18569 X	16737	-0-	-1832	-0-		530 1	14935 2	1272 9		Y	1156	1172 0	4 8			42
GRIZZLY WEST 77					WELL #: C 2H	RRCID -> 289095	COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL	DEPTH 10884	PERF.11395 - 16164						
12	3534 X	1133	-0-	-2401	-0-		613 1	258 2	1 4	261 9	Y	237	243 0	1 8			8
01	3534 X	2530	-0-	-1004	-0-		856 1	1098 2	6 4	570 9	Y	518	507 0	1 8			18
02	2668 X	1604	-0-	-1064	-0-		878 1	369 2	1 4	356 9	Y	324	329 0	1 8			12
03	2263 X	2060	-0-	-203	-0-		1273 1	353 2	1 4	433 9	Y	394	380 0	3 8			23
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-		1865 1	1631 2	12 4	1133 9	Y	1030	986 0	5 8			62
05	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-		1755 1	1880 2	8 4	912 9	Y	829	864 0	2 8			25
SUGARLOAF 7475 1U					WELL #: B 1H	RRCID -> 289118	COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL	DEPTH 10689	PERF.11357 - 18995						
12	6975 X	2351	-0-	-4624	-0-		249 1	1106 2	20 4	976 9	Y	887	860 0	13 8			43
01	6975 X	2239	-0-	-4736	-0-		227 1	1221 2	791 9		Y	719	735 0	4 8			23
02	6525 X	5120	-0-	-1405	-0-		316 1	3651 2	1 4	1152 9	Y	1047	1030 0	5 8			35
03	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-		343 1	4246 2	2 4	1191 9	Y	1083	1050 0	3 8			65
04	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-		405 1	5713 2	1229 9		Y	1117	1106 0	6 8			70
05	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-		429 1	9574 2	15 4	1299 9	Y	1181	1204 0	4 8			43
ELKHEAD 4144					WELL #: A 7H	RRCID -> 289806	COMPL. DATE 03/05/2020		TOTAL	DEPTH 10419	PERF.10710 - 21133						
12	39649 X	35882	-0-	-3767	-0-		36 1	32465 2	89 4	3292 9	Y	2993	2986 0	13 8			51
01	39494 X	33924	-0-	-5570	-0-		79 1	30524 2	39 4	3282 9	Y	2984	2967 0	6 8			62
02	34829 X	31948	-0-	-2881	-0-		39 1	28985 2	2924 9		Y	2658	2646 0	5 8			69
03	37231 X	34171	-0-	-3060	-0-		342 1	30735 2	38 4	3056 9	Y	2778	2771 0	3 8			73
04	36030 X	29644	-0-	-6386	-0-		38 1	27191 2	18 4	2397 9	Y	2179	2175 0	5 8			72
05	35867 X	32113	-0-	-3754	-0-		94 1	29312 2	3 4	2704 9	Y	2458	2478 0	4 8			48

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: C 4H		ASSOCIATED RRCID -> 289903		CAPACITY COMPL. DATE 03/06/2020				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	23033 X	18883	-0-	-4150	-0-		22 1 54 4	16455 2 2352 9		Y	2138	2129 0	15 8			36
01	21545 X	17684	-0-	-3861	-0-		44 1 22 4	15156 2 2462 9		Y	2238	2222 0	6 8			46
02	20155 X	15555	-0-	-4600	-0-		19 1 2030 9	13506 2		Y	1845	1838 0	5 8			48
03	20522 X	16665	-0-	-3857	-0-		163 1 22 4	14314 2 2166 9		Y	1969	1962 0	3 8			52
04	19860 X	11578	-0-	-8282	-0-		17 1 6 4	9982 2 1573 9		Y	1430	1430 0	5 8			47
05	18879 X	16992	-0-	-1887	-0-		52 1 2 4	14782 2 2156 9		Y	1960	1965 0	4 8			38
ELKHEAD 4144				WELL #: B 6H		RRCID -> 289904	COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10779	PERF.11012		- 21430		
12	19150 X	19150	-0-	-0-	-0-		24 1 58 4	17450 2 1618 9		Y	1471	1468 0	7 8			25
01	19118 X	19118	-0-	-0-	-0-		51 1 27 4	17267 2 1773 9		Y	1612	1601 0	3 8			33
02	19691 X	18904	-0-	-787	-0-		28 1 1579 9	17297 2		Y	1435	1429 0	2 8			37
03	20584 X	18453	-0-	-2131	-0-		191 1 26 4	16688 2 1548 9		Y	1407	1405 0	2 8			37
04	19920 X	18098	-0-	-1822	-0-		27 1 15 4	16701 2 1355 9		Y	1232	1226 0	2 8			41
05	20212 X	18126	-0-	-2086	-0-		57 1 2 4	16642 2 1425 9		Y	1295	1309 0	2 8			25
ELKHEAD 4144				WELL #: B 8H		RRCID -> 289906	COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10996	PERF.11322		- 21743		
12	27652 X	21910	-0-	-5742	-0-		26 1 62 4	20261 2 1561 9		Y	1419	1408 0	15 8			24
01	26567 X	19986	-0-	-6581	-0-		53 1 26 4	18369 2 1538 9		Y	1398	1386 0	7 8			29
02	23838 X	20734	-0-	-3104	-0-		30 1 1456 9	19248 2		Y	1324	1312 0	7 8			34
03	24149 X	20433	-0-	-3716	-0-		210 1 28 4	18536 2 1659 9		Y	1508	1496 0	6 8			40
04	23370 X	14195	-0-	-9175	-0-		22 1 7 4	12868 2 1298 9		Y	1180	1176 0	5 8			39
05	22165 X	21208	-0-	-957	-0-		67 1 2 4	19070 2 2069 9		Y	1881	1879 0	4 8			37
ELKHEAD 4144				WELL #: A 5H		RRCID -> 289907	COMPL. DATE 03/05/2020				TOTAL DEPTH 10587	PERF.10812		- 21244		
12	25761 X	25761	-0-	-0-	-0-		29 1 72 4	23453 2 2207 9		Y	2006	2004 0	6 8			34
01	25575 X	24649	-0-	-926	-0-		62 1 33 4	22299 2 2255 9		Y	2050	2039 0	3 8			42
02	25665 X	23775	-0-	-1890	-0-		33 1 2015 9	21727 2		Y	1832	1825 0	2 8			47
03	27342 X	25146	-0-	-2196	-0-		256 1 32 4	22786 2 2072 9		Y	1884	1879 0	2 8			50
04	26460 X	24693	-0-	-1767	-0-		35 1 18 4	22693 2 1947 9		Y	1770	1760 0	1 8			59
05	28998 X	28998	-0-	-0-	-0-		83 1 3 4	25366 2 3546 9		Y	3224	3219 0	1 8			63

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: S 3H RRCID -> 289928														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
12	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-			14	1	9809	2	Y	1896	1892 0
								33	4	2086	9			9 8
01	10881 X	10866	-0-	-15	-0-			32	1	8726	2	Y	1899	1888 0
								19	4	2089	9			4 8
02	12412 X	8598	-0-	-3814	-0-			20	1	6803	2	Y	1614	1607 0
								1775	9					4 8
03	13113 X	9749	-0-	-3364	-0-			103	1	7822	2	Y	1633	1629 0
								28	4	1796	9			3 8
04	12360 X	4190	-0-	-8170	-0-			21	1	3395	2	Y	692	711 0
								13	4	761	9			1 8
05	11935 X	5395	-0-	-6540	-0-			26	1	4653	2	Y	650	659 0
								1	4	715	9			1 8
TINMAN 8180 5U WELL #: B 5H RRCID -> 290128 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662														
12	14260 X	11266	-0-	-2994	-0-			118	1	9687	2	Y	1321	1274 0
								8	4	1453	9			8 8
01	12617 X	10527	-0-	-2090	-0-			523	1	8783	2	Y	1013	989 0
								107	4	1114	9			3 8
02	14239 X	6370	-0-	-7869	-0-			463	1	4668	2	Y	981	1024 0
								160	4	1079	9			2 8
03	15221 X	13645	-0-	-1576	-0-			192	1	11299	2	Y	1884	1869 0
								82	4	2072	9			2 8
04	14730 X	5644	-0-	-9086	-0-			322	1	4275	2	Y	917	941 0
								38	4	1009	9			1 8
05	11253 X	3548	-0-	-7705	-0-			201	1	2730	2	Y	488	519 0
								80	4	537	9			64
TINMAN 8180 4U WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559														
12	12710 X	3211	-0-	-9499	-0-			454	1	2430	2	Y	297	390 0
								327	9					3 8
01	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-			750	1	5722	2	Y	-0-	70 0
02	21257 X	7262	-0-	-13995	-0-			790	9	718	557	0	9 8	-0-
								342	1	15227	2	Y	2054	1920 0
03	22723 X	17828	-0-	-4895	-0-			2259	9				10 8	276
								389	1	15826	2	Y	1937	1850 0
04	18870 X	18346	-0-	-524	-0-			2131	9				11 8	352
								847	1	19722	2	Y	1890	1980 0
05	22648 X	22648	-0-	-0-	-0-			2079	9				4 8	258
TINMAN 8180 6U WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916														
12	12617 X	12262	-0-	-355	-0-			99	1	10668	2	Y	1352	1292 0
								8	4	1487	9			15 8
01	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-			432	1	9613	2	Y	1157	1111 0
								146	4	1273	9			6 8
02	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-			630	1	10910	2	Y	1353	1372 0
								196	4	1488	9			7 8
03	13454 X	12592	-0-	-862	-0-			178	1	10588	2	Y	1588	1631 0
								79	4	1747	9			3 8
04	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-			613	1	10951	2	Y	1338	1295 0
								43	4	1472	9			6 8
05	13454 X	5337	-0-	-8117	-0-			309	1	4371	2	Y	507	578 0
								99	4	558	9			1 8

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TINMAN 8180 8U			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 8H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 290172		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL		DEPTH 10297		PERF.10294 - 17452				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	9517 X	8760	-0-	-757	-0-	106	1	9	1797	2	Y	1316	1260	0	4	8	131	
01	9517 X	8362	-0-	-1155	-0-	482	1	9	6619	2	Y	1030	1004	0	3	8	154	
02	9541 X	8011	-0-	-1530	-0-	128	4	1133	9									
03	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	541	1	6325	2	Y	941	990	0	2	8	103		
04	10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	110	4	1035	9									
05	8773 X	4695	-0-	-4078	-0-	206	1	8806	2	Y	1172	1198	0	2	8	75		
						43	4	1289	9									
						661	1	9084	2	Y	1086	1047	0	2	8	112		
						39	4	1195	9									
						341	1	3747	2	Y	482	531	0				63	
						77	4	530	9									
BUCKSKIN STATE 1003 6U			WELL #: A 6H			RRCID -> 290754		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL		DEPTH 10099		PERF.10306 - 20370				
12	48954 X	48954	-0-	-0-	-0-	8	1	41762	2	Y	6497	6554	0	18	8	247		
01	45201 X	45201	-0-	-0-	-0-	37	4	7147	9									
02	58116 X	21	-0-	-58095	-0-	4	1	38800	2	Y	5749	5746	0	8	8	242		
03	62124 X	-0-	-0-	-62124	-0-	73	4	6324	9									
04	50070 X	-0-	-0-	-50070	-0-	1	1	20	9	Y	18	259	0				1	
05	48949 X	12483	-0-	-36466	-0-					Y	-0-	1	0				-0-	
										Y	-0-						-0-	
						3	1	10274	2	Y	2005	1847	0	2	8	156		
						2206	9											
BUCKSKIN STATE 1003 8U			WELL #: B 8H			RRCID -> 290755		COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL		DEPTH 10298		PERF.10439 - 20494				
12	123597 X	118950	-0-	-4647	-0-	16	1	112715	2	Y	5596	5645	0	41	8	212		
01	124434 X	109558	-0-	-14876	-0-	63	4	6156	9									
02	116870 X	102058	-0-	-14812	-0-	8	1	103566	2	Y	5331	5303	0	16	8	224		
03	124930 X	57354	-0-	-67576	-0-	120	4	5864	9									
04	120900 X	87	-0-	-120813	-0-	33	1	96553	2	Y	4973	4857	0	16	8	324		
05	118947 X	35850	-0-	-83097	-0-	2	4	5470	9									
						7	1	54175	2	Y	2884	3028	0	7	8	173		
						3172	9											
						87	2			Y	-0-	173	0				-0-	
						6	1	33964	2	Y	1709	1572	0	4	8	133		
						1880	9											
BUCKSKIN STATE 1003 5U			WELL #: A 5H			RRCID -> 290839		COMPL. DATE 06/02/2022		TOTAL		DEPTH 9942		PERF.10061 - 20145				
12	42877 X	42877	-0-	-0-	-0-	419	1	35707	2	Y	6137	6194	0	54	8	251		
01	51057 X	322	-0-	-50735	-0-	6751	9											
02	55941 X	-0-	-0-	-55941	-0-	286	1	18	4	Y	16	266	0				1	
03	59799 X	31914	-0-	-27885	-0-	18	9											
04	57870 X	45176	-0-	-12694	-0-	658	1	25352	2	Y	5367	5056	0	8	8	303		
05	60454 X	60454	-0-	-0-	-0-	5904	9											
						2559	1	34512	2	Y	7368	7191	0	14	8	466		
						8105	9											
						6898	1	44817	2	Y	7934	7877	0	7	8	516		
						12	4	8727	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 7U			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
			WELL #: A 7H			RRCID -> 290875			COMPL. DATE 05/31/2022			TOTAL DEPTH 9918			PERF.10072 - 20127		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	66805 X	46119	-0-	-20686	-0-	7 1	37620 2	38 4	8454 9	Y	7685	7366 0	27 8			292	
01	66805 X	62332	-0-	-4473	-0-	5 1	51784 2	74 4	10469 9	Y	9517	9395 0	14 8			400	
02	55187 X	51394	-0-	-3793	-0-	18 1	43414 2	1 4	7961 9	Y	7237	7154 0	11 8			472	
03	69517 X	69517	-0-	-0-	-0-	9 1	58102 2	11406 9		Y	10369	10205 0	12 8			624	
04	60330 X	31751	-0-	-28579	-0-	4 1	26867 2	4880 9		Y	4436	4209 0	6 8			845	
05	68244 X	68244	-0-	-0-	-0-	9 1	58141 2	10094 9		Y	9176	9299 0	7 8			715	
STONEMAN STATE 3927			WELL #: B 4H			RRCID -> 290992			COMPL. DATE 06/28/2021			TOTAL DEPTH 9777			PERF.10012 - 22424		
12	74059 X	-0-	-0-	-74059	-0-					Y	-0-	51 0				-0-	
01	70060 X	-0-	-0-	-70060	-0-					Y	-0-					-0-	
02	61393 X	29173	-0-	-32220	-0-	1179 1	26987 2	1007 9		Y	915	601 0	5 8			309	
03	47368 X	44954	-0-	-2414	-0-	1582 1	41928 2	1444 9		Y	1313	1238 0	8 8			376	
04	46281 X	46281	-0-	-0-	-0-	1506 1	43125 2	29 4	1621 9	Y	1474	1359 0	11 8			480	
05	46631 X	46631	-0-	-0-	-0-	1478 1	43676 2	2 4	1475 9	Y	1341	1333 0	6 8			482	
GRIZZLY SOUTH 7673			WELL #: B 4H			RRCID -> 291601			COMPL. DATE 04/26/2021			TOTAL DEPTH 11018			PERF.11371 - 18691		
12	7905 X	4339	-0-	-3566	-0-	1317 1	2123 2	2 4	897 9	Y	815	800 0	13 8			26	
01	7905 X	4866	-0-	-3039	-0-	1348 1	2629 2	8 4	881 9	Y	801	795 0	4 8			28	
02	11600 X	6123	-0-	-5477	-0-	1602 1	3789 2	2 4	730 9	Y	664	664 0	4 8			24	
03	8494 X	5668	-0-	-2826	-0-	1741 1	3168 2	1 4	758 9	Y	689	670 0	3 8			40	
04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	1458 1	2946 2	10 4	771 9	Y	701	694 0	5 8			42	
05	6541 X	5399	-0-	-1142	-0-	1352 1	3182 2	6 4	859 9	Y	781	796 0	4 8			23	
GRIZZLY SOUTH 7673			WELL #: B 6H			RRCID -> 291626			COMPL. DATE 04/26/2021			TOTAL DEPTH 10782			PERF.11042 - 21425		
12	25110 X	18332	-0-	-6778	-0-	2163 1	12900 2	3 4	3266 9	Y	2969	2968 0	11 8			96	
01	25606 X	16436	-0-	-9170	-0-	2055 1	11309 2	12 4	3060 9	Y	2782	2778 0	4 8			96	
02	21895 X	15191	-0-	-6704	-0-	2194 1	10150 2	3 4	2844 9	Y	2585	2582 0	5 8			94	
03	23405 X	15127	-0-	-8278	-0-	2515 1	9913 2	1 4	2698 9	Y	2453	2401 0	3 8			143	
04	20790 X	13501	-0-	-7289	-0-	2158 1	8784 2	14 4	2545 9	Y	2314	2312 0	5 8			140	
05	18321 X	13551	-0-	-4770	-0-	2140 1	8871 2	10 4	2530 9	Y	2300	2369 0	2 8			69	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUZZARD SOUTH 6972														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 3H RRCID -> 291720														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	18356 4116	2 9	880	4	Y	3742	3773 0	8 8	140
01	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	22 1012	1 4	14070 3561	2 9	Y	3237	3153 0	3 8	221
02	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	19688 4118	2 9	153	4	Y	3744	3766 0	4 8	195
03	24366 X	23533	-0-	-833	-0-	19043 4051	2 9	439	4	Y	3683	3686 0	3 8	189
04	23580 X	21330	-0-	-2250	-0-	17513 3469	2 9	348	4	Y	3154	3180 0	5 8	158
05	25606 X	20312	-0-	-5294	-0-	773 220	1 4	16065 3254	2 9	Y	2958	2837 0	2 8	277
BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433														
12	27621 X	25800	-0-	-1821	-0-	20650 4226	2 9	924	4	Y	3842	3852 0	12 8	143
01	27621 X	25817	-0-	-1804	-0-	31 1186	1 4	20289 4311	2 9	Y	3919	3790 0	5 8	267
02	26129 X	25405	-0-	-724	-0-	21402 3837	2 9	166	4	Y	3488	3568 0	5 8	182
03	25978 X	25439	-0-	-539	-0-	20961 4047	2 9	431	4	Y	3679	3669 0	3 8	189
04	24990 X	20811	-0-	-4179	-0-	17254 3223	2 9	334	4	Y	2930	2967 0	5 8	147
05	27156 X	23486	-0-	-3670	-0-	900 237	1 4	18701 3648	2 9	Y	3316	3149 0	4 8	310
BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013														
12	46779 X	35410	-0-	-11369	-0-	30405 4352	2 9	653	4	Y	3956	3933 0	32 8	147
01	46810 X	12381	-0-	-34429	-0-	16 283	1 4	10646 1436	2 9	Y	1305	1359 0	4 8	89
02	43790 X	-0-	-0-	-43790	-0-	20213 3948	2 9	205	4	Y	-0-	89 0	8 8	-0-
03	46779 X	24366	-0-	-22413	-0-	29130 4111	2 9	428	4	Y	3589	3397 0	15 8	184
04	34260 X	33669	-0-	-591	-0-	271 747	1 9	5632	2	Y	3737	3719 0	1 8	187
05	35402 X	6650	-0-	-28752	-0-	23 1	1 4	19405 4494	2 9	Y	679	802 0	1 8	63
ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10618 - 20940														
12	31775 X	23923	-0-	-7852	-0-	23 1	1 4	19405 4494	2 9	Y	4085	4076 0	13 8	41
01	31775 X	26720	-0-	-5055	-0-	10 112	1 4	21747 4851	2 9	Y	4410	4406 0	6 8	39
02	28129 X	28129	-0-	-0-	-0-	1 2	1 4	23279 4847	2 9	Y	4406	4371 0	7 8	67
03	30090 X	30090	-0-	-0-	-0-	5083 23423	9 2	25006	2	Y	4621	4578 0	6 8	104
04	28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	4668 1	9 1	2	4	Y	4244	4234 0	6 8	108
05	30070 X	28207	-0-	-1863	-0-	1 1	1 4	23535 4670	2 9	Y	4245	4262 0	4 8	87

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 4H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 291903	COMPL. DATE 05/17/2021	TOTAL	DEPTH 10738	PERF.10964	- 17413			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	16281 2 1849 9	4 4	Y	1681	1666 0	8 8		55
01	18786 X	17397	-0-	-1389	-0-	15701 2 43 1	1696 9 14643 2	Y	1542	1531 0	3 8		63
02	20300 X	16267	-0-	-4033	-0-	1581 9 15166 2	1544 9	Y	1404	1407 0	2 8		56
03	21700 X	16710	-0-	-4990	-0-	14199 2 36 1	1484 9 13439 2	Y	1349	1342 0	3 8		60
04	18480 X	15683	-0-	-2797	-0-	1496 9		Y	1360	1371 0	1 8		48
05	18135 X	14971	-0-	-3164	-0-								
GRIZZLY NORTH 7673				WELL #: B 6H	RRCID -> 291904	COMPL. DATE 05/17/2021	TOTAL	DEPTH 10917	PERF.11122	- 17519			
12	16709 X	12571	-0-	-4138	-0-	11098 2 1469 9	4 4	Y	1335	1317 0	13 8		43
01	16740 X	16408	-0-	-332	-0-	14865 2 43 1	1543 9 14620 2	Y	1403	1383 0	6 8		57
02	16110 X	16110	-0-	-0-	-0-	1447 9 16465 2	1510 9	Y	1373	1370 0	4 8		55
03	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	15257 2 38 1	1438 9 14179 2	Y	1307	1298 0	6 8		58
04	16695 X	16695	-0-	-0-	-0-	1383 9		Y	1257	1267 0	4 8		44
05	17236 X	15600	-0-	-1636	-0-								
GRIZZLY NORTH 7673				WELL #: A 7H	RRCID -> 291905	COMPL. DATE 05/17/2021	TOTAL	DEPTH 10501	PERF.10559	- 16971			
12	11377 X	9934	-0-	-1443	-0-	8358 2 1573 9	3 4	Y	1430	1419 0	2 8		47
01	13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	12175 2 26 1	1706 9 8633 2	Y	1551	1534 0			64
02	10614 X	10065	-0-	-549	-0-	1406 9 6785 2	1278 2	Y	1278	1286 0	1 8		55
03	10354 X	8188	-0-	-2166	-0-	8503 2 19 1	1403 9 1394 9	Y	1275	1278 0	1 8		51
04	13440 X	9897	-0-	-3543	-0-	1123 9		Y	1267	1261 0	1 8		56
05	13888 X	8158	-0-	-5730	-0-		7016 2	Y	1021	1040 0	1 8		36
GRIZZLY NORTH 7673				WELL #: A 8H	RRCID -> 291906	COMPL. DATE 05/17/2021	TOTAL	DEPTH 10396	PERF.10462	- 16797			
12	10385 X	3114	-0-	-7271	-0-	1552 2 1560 9	2 4	Y	1418	1415 0	3 8		46
01	10385 X	2022	-0-	-8363	-0-	503 2 1 1	1519 9 248 2	Y	1381	1369 0	1 8		57
02	8497 X	1499	-0-	-6998	-0-	1250 9 718 2		Y	1136	1144 0	1 8		48
03	4991 X	2029	-0-	-2962	-0-	2959 2 11 1	1311 9 1197 9	Y	1192	1191 0	1 8		48
04	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	1323 9		Y	1088	1088 0			48
05	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-		4268 2	Y	1203	1209 0			42
GRIZZLY NORTH 7673				WELL #: S 3H	RRCID -> 291917	COMPL. DATE 05/17/2021	TOTAL	DEPTH 10259	PERF.10434	- 16699			
12	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	8356 2 2347 9	3 4	Y	2134	2115 0	7 8		70
01	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	8327 2 20 1	2251 9 6831 2	Y	2046	2029 0	3 8		84
02	8932 X	8713	-0-	-219	-0-	1862 9 4833 2		Y	1693	1703 0	2 8		72
03	10695 X	6289	-0-	-4406	-0-	3423 2 10 1	1456 9 3693 2	Y	1324	1342 0	1 8		53
04	10350 X	4559	-0-	-5791	-0-	1350 9		Y	1033	1039 0	1 8		46
05	10695 X	5053	-0-	-5642	-0-			Y	1227	1229 0	1 8		43

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 15U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 15H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
				RRCID -> 291923	COMPL. DATE 03/10/2022	TOTAL	DEPTH 10817	PERF.11046	- 21412									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	31372 X	29584	-0-	-1788	-0-	25	1	4	24131	2	Y	4934	4915	0	22	8	50	
01	32550 X	23277	-0-	-9273	-0-	8	1	4	18440	2	Y	4301	4304	0	9	8	38	
02	32219 X	23176	-0-	-9043	-0-	98	4	9	4731	9								
03	34441 X	27936	-0-	-6505	-0-	1	1	4	18601	2	Y	4156	4124	0	7	8	63	
04	28620 X	23851	-0-	-4769	-0-	2	4	Y	4572	2								
05	29574 X	20822	-0-	-8752	-0-	5123	9		22812	2	Y	4657	4607	0	8	8	105	
						19369	2	4	2	4	Y	4073	4066	0	8	8	104	
						4480	9											
						16610	2	1	4	4	Y	3828	3850	0	4	8	78	
						4211	9											
KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U				WELL #: B 2H	RRCID -> 291926	COMPL. DATE 04/08/2022	TOTAL	DEPTH 10935	PERF.12170	- 25144								
12	79825 X	69002	-0-	-10823	-0-	62794	2	9	6208	9	Y	5644	5431	0	41	8	254	
01	77841 X	65539	-0-	-12302	-0-	59820	2	9	5719	9	Y	5199	5306	0	20	8	127	
02	71340 X	59827	-0-	-11513	-0-	54342	2	4	1	4	Y	4985	4959	0	17	8	136	
						5484	9											
03	76260 X	63015	-0-	-13245	-0-	57421	2	9	5594	9	Y	5085	5020	0	16	8	185	
04	68430 X	45266	-0-	-23164	-0-	40721	2	4	3	4	Y	4129	4128	0	14	8	172	
						4542	9											
05	69006 X	53685	-0-	-15321	-0-	48733	2	4	49	4	Y	4457	4451	0	10	8	168	
						4903	9											
KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U				WELL #: A 1H	RRCID -> 291934	COMPL. DATE 04/08/2022	TOTAL	DEPTH 10375	PERF.11679	- 24597								
12	62701 X	62701	-0-	-0-	-0-	55165	2	9	7536	9	Y	6851	6619	0	22	8	309	
01	56451 X	54607	-0-	-1844	-0-	48008	2	9	6599	9	Y	5999	6151	0	10	8	147	
02	61016 X	52189	-0-	-8827	-0-	45722	2	4	1	4	Y	5878	5854	0	10	8	161	
						6466	9											
03	65224 X	61606	-0-	-3618	-0-	54571	2	9	7035	9	Y	6395	6315	0	8	8	233	
04	62220 X	54618	-0-	-7602	-0-	48522	2	4	3	4	Y	5539	5530	0	11	8	231	
						6093	9											
05	62713 X	53414	-0-	-9299	-0-	46997	2	4	46	4	Y	5792	5799	0	6	8	218	
						6371	9											
GRIZZLY NORTH 7673				WELL #: A 5H	RRCID -> 291947	COMPL. DATE 05/17/2021	TOTAL	DEPTH 10420	PERF.10406	- 16797								
12	19915 X	19915	-0-	-0-	-0-	16693	2	4	4	4	Y	2925	2906	0	5	8	96	
						3218	9											
01	20045 X	20045	-0-	-0-	-0-	17006	2	9	3039	9	Y	2763	2743	0	2	8	114	
02	19981 X	18431	-0-	-1550	-0-	46	1	15657	2	Y	2480	2487	0	1	8	106		
						2728	9											
03	21173 X	19266	-0-	-1907	-0-	16562	2	9	2704	9	Y	2458	2464	0	1	8	99	
04	19530 X	18680	-0-	-850	-0-	15953	2	9	2727	9	Y	2479	2467	0	1	8	110	
05	21071 X	21071	-0-	-0-	-0-	48	1	18215	2	Y	2553	2571	0	2	8	90		
						2808	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUZZARD NORTH 6972				//CONT.// //CONT.// 646832 WELL #: S 3H		71052 900 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD											
M O		ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* * AMT CODE		DISPOSITIONS * AMT CODE		* * C M		COND PROD		* * AMT CODE		DISPOSITIONS * AMT CODE		* * AMT CODE		EOM BALANCE	
12	23967	X		23967	-0-	-0-	-0-	19151	2	3989	9	827	4	Y	3626	3634	0	14	8				135		
01	23591	X		23163	-0-	-428	-0-	1047	4	18170	2	3918	9	Y	3562	3448	0	6	8				243		
02	23947	X		23947	-0-	-0-	-0-	19986	2	142	4	Y	3472	3527	0	7	8						181		
03	23963	X		22745	-0-	-1218	-0-	3819	9	18683	2	398	4	Y	3331	3337	0	4	8				171		
04	23190	X		20038	-0-	-3152	-0-	3664	9	16435	2	318	4	Y	2986	3002	0	5	8				150		
05	25482	X		20597	-0-	-4885	-0-	3285	9	777	1	16139	2	Y	3147	3001	0	2	8				294		
								219	4	3462	9														
ARGENTINE STATE 7170 18U				WELL #: A 18H		RRCID -> 292141		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 10434		PERF.10795		- 21127											
12	41106	X		37782	-0-	-3324	-0-	30	1	31473	2	Y	5707	5697	0	15	8						58		
01	45074	X		37326	-0-	-7748	-0-	1	4	6278	9														
02	42166	X		35351	-0-	-6815	-0-	13	1	31177	2	Y	5440	5444	0	6	8						48		
03	45074	X		36483	-0-	-8591	-0-	152	4	5984	9														
04	38280	X		35812	-0-	-2468	-0-	1	1	29704	2	Y	5131	5096	0	5	8						78		
05	38575	X		38575	-0-	-0-	-0-	2	4	5644	9														
								1	1	30617	2	Y	5332	5287	0	3	8						120		
								5865	9																
								30240	2	2	4	Y	5064	5049	0	6	8						129		
								5570	9																
								1	1	32789	2	Y	5258	5276	0	4	8						107		
								1	4	5784	9														
OLD MONARCH STATE 12				WELL #: A 3HU		RRCID -> 292833		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10503		- 20567											
12	39835	X		35841	-0-	-3994	-0-	66	1	30044	2	Y	5169	4982	0	15	8						294		
01	39277	X		30305	-0-	-8972	-0-	45	4	5686	9														
02	35235	X		26910	-0-	-8325	-0-	41	1	24502	2	Y	4786	4856	0	6	8						218		
03	37665	X		13109	-0-	-24556	-0-	497	4	5265	9														
04	34680	X		34522	-0-	-158	-0-	22362	2	4	4	Y	4131	4195	0	4	8						150		
05	35836	X		35132	-0-	-704	-0-	4544	9																
								1	1	11052	2	Y	1869	1913	0	2	8						104		
								2056	9																
								11	1	29283	2	Y	4461	4234	0	6	8						325		
								321	4	4907	9														
								27	1	30295	2	Y	4336	4347	0	2	8						312		
								40	4	4770	9														
OLD MONARCH STATE 12				WELL #: B 7H		RRCID -> 292895		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10780		- 15620											
12	42254	X		42254	-0-	-0-	-0-	65	1	40147	2	Y	1814	1727	0	19	8						102		
01	41151	X		41151	-0-	-0-	-0-	47	4	1995	9														
02	36714	X		27471	-0-	-9243	-0-	40	1	38460	2	Y	1960	1966	0	7	8						89		
03	42253	X		27048	-0-	-15205	-0-	495	4	2156	9														
04	40890	X		21075	-0-	-19815	-0-	26097	2	9	4	Y	1241	1281	0	4	8						45		
05	42253	X		20938	-0-	-21315	-0-	1365	9																
								3	1	25622	2	Y	1293	1263	0	3	8						72		
								1	4	1422	9														
								10	1	20021	2	Y	936	935	0	5	8						68		
								14	4	1030	9														
								35	1	19816	2	Y	934	933	0	2	8						67		
								60	4	1027	9														

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
			WELL #: A 2HU		RRCID -> 292896		COMPL. DATE 02/21/2022				TOTAL DEPTH 10074		PERF.10467 - 20531				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	41823 X	41823	-0-	-0-	-0-		71 1	35724 2	30 4	5998 9	Y	5453	5239 0	32 8			309
01	45787 X	37168	-0-	-8619	-0-		44 1	31578 2	439 4	5107 9	Y	4643	4730 0	11 8			211
02	52119 X	52119	-0-	-0-	-0-		45625 2	34 4	6460 9		Y	5873	5856 0	14 8			214
03	55948 X	55948	-0-	-0-	-0-		5 1	49344 2	1 4	6598 9	Y	5998	5867 0	11 8			334
04	40470 X	35485	-0-	-4985	-0-		14 1	31391 2	21 4	4059 9	Y	3690	3747 0	8 8			269
05	55707 X	38622	-0-	-17085	-0-		39 1	33484 2	63 4	5036 9	Y	4578	4512 0	6 8			329

REDHORN 4303 UNIT					WELL #: B 6H		RRCID -> 293023		COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL DEPTH 10788		PERF.10848 - 20915		
12	223324 X	88022	-0-	-135302	-0-		58 1	76304 2	59 4	11601 9	Y	10546	10530 0	40 8			207
01	103633 X	76388	-0-	-27245	-0-		136 1	65973 2	25 4	10254 9	Y	9322	9288 0	33 8			208
02	75284 X	75240	-0-	-44	-0-		81 1	65598 2	54 4	9507 9	Y	8643	8575 0	41 8			235
03	88009 X	66418	-0-	-21591	-0-		88 1	57247 2	356 4	8727 9	Y	7934	7916 0	40 8			213
04	85170 X	65547	-0-	-19623	-0-		110 1	56576 2	643 4	8218 9	Y	7471	7374 0	37 8			273
05	88009 X	63654	-0-	-24355	-0-		152 1	56328 2	105 4	7069 9	Y	6426	6457 0	26 8			216

OLD MONARCH STATE 12					WELL #: A 21HU		RRCID -> 293027		COMPL. DATE 02/21/2022				TOTAL DEPTH 10132		PERF.10227 - 19977		
12	45570 X	42311	-0-	-3259	-0-		71 1	33932 2	74 4	8234 9	Y	7485	7190 0	26 8			425
01	43214 X	29311	-0-	-13903	-0-		39 1	22217 2	478 4	6577 9	Y	5979	6121 0	11 8			272
02	40426 X	27666	-0-	-12760	-0-		21208 2	24 4	6434 9		Y	5849	5897 0	11 8			213
03	43214 X	25405	-0-	-17809	-0-		3 1	19485 2	1 4	5916 9	Y	5378	5284 0	7 8			300
04	40950 X	22812	-0-	-18138	-0-		11 1	17402 2	24 4	5375 9	Y	4886	4822 0	8 8			356
05	42315 X	25634	-0-	-16681	-0-		31 1	19603 2	48 4	5952 9	Y	5411	5372 0	6 8			389

OLD MONARCH STATE 12					WELL #: A 6H		RRCID -> 293053		COMPL. DATE 02/21/2022				TOTAL DEPTH 10411		PERF. 9375 - 15080		
12	26598 X	22024	-0-	-4574	-0-		42 1	19516 2	40 4	2426 9	Y	2205	2145 0	6 8			125
01	26009 X	17569	-0-	-8440	-0-		26 1	15147 2	26 1	2105 9	Y	1914	1949 0	3 8			87
02	23896 X	20409	-0-	-3487	-0-		17882 2	16 4	2511 9		Y	2283	2285 0	2 8			83
03	25544 X	19893	-0-	-5651	-0-		2 1	17315 2	2576 9		Y	2342	2292 0	2 8			131
04	21300 X	17036	-0-	-4264	-0-		8 1	14788 2	34 4	2206 9	Y	2005	1989 0	1 8			146
05	22010 X	16163	-0-	-5847	-0-		23 1	14086 2	38 4	2016 9	Y	1833	1846 0	1 8			132

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 4HU				ASSOCIATED RRCID -> 293055				CAPACITY COMPL. DATE 02/16/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10591 PERF.10556 - 14800			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	35123 X	30534	-0-	-4589	-0-				44	1	28755	2	Y	1546	1515	0	14	8	87
									34	4	1701	9							
01	34565 X	33507	-0-	-1058	-0-				33	1	31223	2	Y	1703	1707	0	6	8	77
									378	4	1873	9							
02	32152 X	32152	-0-	-0-	-0-				30424	2	19	4	Y	1554	1570	0	5	8	56
									1709	9									
03	33511 X	32128	-0-	-1383	-0-				3	1	30230	2	Y	1723	1680	0	3	8	96
									1895	9									
04	32430 X	27084	-0-	-5346	-0-				10	1	25508	2	Y	1401	1390	0	5	8	102
									25	4	1541	9							
05	34379 X	30320	-0-	-4059	-0-				32	1	28551	2	Y	1534	1522	0	4	8	110
									50	4	1687	9							
REDHORN 4303 UNIT																			
				WELL #: A 1H				RRCID -> 293297				COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL DEPTH 10526 PERF.10965 - 21031			
12	110174 X	56208	-0-	-53966	-0-				39	1	47985	2	Y	7397	7359	0	47	8	145
									47	4	8137	9							
01	81902 X	33371	-0-	-48531	-0-				80	1	29410	2	Y	3466	3512	0	22	8	77
									68	4	3813	9							
02	76618 X	196	-0-	-76422	-0-				195	2	1	9	Y	1	78	0			-0-
03	64697 X	45685	-0-	-19012	-0-				59	1	38861	2	Y	6034	5802	0	71	8	161
									128	4	6637	9							
04	68416 X	68416	-0-	-0-	-0-				112	1	59106	2	Y	7935	7730	0	77	8	289
									469	4	8729	9							
05	64580 X	64580	-0-	-0-	-0-				154	1	56494	2	Y	7114	7113	0	51	8	239
									107	4	7825	9							
REDHORN 4303 UNIT																			
				WELL #: A 3H				RRCID -> 293314				COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL DEPTH 10509 PERF.10595 - 20642			
12	230671 X	76844	-0-	-153827	-0-				53	1	66851	2	Y	8975	8951	0	44	8	176
									67	4	9873	9							
01	230671 X	70673	-0-	-159998	-0-				130	1	61061	2	Y	8561	8507	0	40	8	190
									65	4	9417	9							
02	68730 X	65888	-0-	-2842	-0-				74	1	57203	2	Y	7783	7715	0	47	8	211
									50	4	8561	9							
03	76849 X	60504	-0-	-16345	-0-				83	1	52281	2	Y	7103	7076	0	48	8	190
									327	4	7813	9							
04	74370 X	60852	-0-	-13518	-0-				104	1	53006	2	Y	6758	6655	0	46	8	247
									308	4	7434	9							
05	76849 X	49875	-0-	-26974	-0-				133	1	43312	2	Y	5761	5786	0	28	8	194
									93	4	6337	9							
REDHORN 4303 UNIT																			
				WELL #: B 4H				RRCID -> 293351				COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL DEPTH 10768 PERF.10847 - 20900			
12	150753 X	92342	-0-	-58411	-0-				62	1	80757	2	Y	10404	10408	0	38	8	204
									79	4	11444	9							
01	150753 X	81929	-0-	-68824	-0-				145	1	71538	2	Y	9232	9197	0	34	8	205
									91	4	10155	9							
02	96628 X	74049	-0-	-22579	-0-				80	1	64902	2	Y	8193	8138	0	37	8	223
									55	4	9012	9							
03	103292 X	61322	-0-	-41970	-0-				82	1	53563	2	Y	6691	6701	0	33	8	180
									317	4	7360	9							
04	89370 X	69625	-0-	-19745	-0-				119	1	60931	2	Y	7215	7095	0	36	8	264
									638	4	7937	9							
05	92349 X	52284	-0-	-40065	-0-				140	1	46574	2	Y	4975	5054	0	17	8	168
									97	4	5473	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
					RRCID -> 293374	COMPL. DATE 02/28/2023	TOTAL	DEPTH 10809	PERF.11058	- 21203				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	212877 X	90897	-0-	-121980	-0-	60 1 77 4	79859 2 10901 9	Y	9910	9898 0	44 8			194
01	212877 X	78968	-0-	-133909	-0-	139 1 83 4	69209 2 9537 9	Y	8670	8632 0	39 8			193
02	128760 X	70301	-0-	-58459	-0-	73 1 51 4	61629 2 8548 9	Y	7771	7712 0	41 8			211
03	90892 X	53363	-0-	-37529	-0-	71 1 262 4	46834 2 6196 9	Y	5633	5657 0	36 8			151
04	87960 X	10742	-0-	-77218	-0-	11 1 477 4	8837 2 1417 9	Y	1288	1386 0	6 8			47
05	90892 X	15298	-0-	-75594	-0-	31 1 21 4	13599 2 1647 9	Y	1497	1484 0	10 8			50
LOST KEYS 4345 6U				WELL #: A 6H	RRCID -> 293421	COMPL. DATE 04/10/2023	TOTAL	DEPTH 10069	PERF.11180	- 22791				
12	110577 X	69198	-0-	-41379	-0-	60317 2	8881 9	Y	8074	7800 0	25 8			364
01	93000 X	58859	-0-	-34141	-0-	51327 2	7532 9	Y	6847	7032 0	11 8			168
02	68846 X	57356	-0-	-11490	-0-	50164 2 7191 9	1 4 6906 9	Y	6537	6515 0	11 8			179
03	73594 X	50149	-0-	-23445	-0-	43243 2	6906 9	Y	6278	6220 0	8 8			229
04	66960 X	52227	-0-	-14733	-0-	45716 2 6509 9	2 4 5917 9	Y	5917	5888 0	11 8			247
05	69192 X	57829	-0-	-11363	-0-	50838 2 6942 9	49 4	Y	6311	6314 0	6 8			238
REDHORN 4303 UNIT				WELL #: A 5H	RRCID -> 293422	COMPL. DATE 02/28/2023	TOTAL	DEPTH 10512	PERF.10546	- 20451				
12	154690 X	69185	-0-	-85505	-0-	49 1 55 4	58408 2 10673 9	Y	9703	9643 0	44 8			190
01	154690 X	66671	-0-	-88019	-0-	122 1 51 4	56414 2 10084 9	Y	9167	9112 0	41 8			204
02	131370 X	52150	-0-	-79220	-0-	60 1 45 4	44266 2 7779 9	Y	7072	7042 0	42 8			192
03	69192 X	47527	-0-	-21665	-0-	66 1 147 4	40282 2 7032 9	Y	6393	6372 0	42 8			171
04	66960 X	49622	-0-	-17338	-0-	88 1 281 4	42154 2 7099 9	Y	6454	6346 0	43 8			236
05	69192 X	47569	-0-	-21623	-0-	127 1 88 4	40872 2 6482 9	Y	5893	5900 0	31 8			198
LOST KEYS 4345 4U				WELL #: A 4H	RRCID -> 293442	COMPL. DATE 04/10/2023	TOTAL	DEPTH 10079	PERF.10854	- 20095				
12	243939 X	84293	-0-	-159646	-0-	75971 2	8322 9	Y	7565	7314 0	24 8			341
01	124744 X	66634	-0-	-58110	-0-	59640 2	6994 9	Y	6358	6533 0	10 8			156
02	89465 X	57528	-0-	-31937	-0-	51289 2 6238 9	1 4 6762 9	Y	5671	5663 0	9 8			155
03	95635 X	64595	-0-	-31040	-0-	57833 2	6762 9	Y	6147	6070 0	8 8			224
04	83670 X	63382	-0-	-20288	-0-	57439 2 5940 9	3 4 5400 9	Y	5400	5388 0	11 8			225
05	84289 X	54860	-0-	-29429	-0-	49204 2 5630 9	26 4	Y	5118	5146 0	4 8			193

PHANTOM (WOLFCAMP)															
PDC PERMIAN, INC.															
LOST KEYS 4345 5U															
WELL #: B 5H RRCID -> 293490 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10796 - 22755															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
12	214272 X	88670	-0-	-125602	-0-	82547	2	6123	9	Y	5566	5357	0	39	8
01	214272 X	68931	-0-	-145341	-0-	63900	2	5031	9	Y	4574	4698	0	14	8
02	100427 X	70171	-0-	-30256	-0-	65180	2	1	4	Y	4536	4508	0	16	8
						4990	9								
03	98766 X	74170	-0-	-24596	-0-	69194	2	4976	9	Y	4524	4470	0	13	8
04	85800 X	63332	-0-	-22468	-0-	59038	2	3	4	Y	3901	3888	0	16	8
						4291	9								
05	88660 X	63612	-0-	-25048	-0-	59219	2	1	4	Y	3993	3998	0	7	8
						4392	9								
KODIAK 7677 2U															
WELL #: B 2H RRCID -> 293670 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11061 - 20069															
12	5828 X	90	-0-	-5738	-0-	90	2			Y	-0-	36	0		-0-
01	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-				-0-
02	36946 X	-0-	-0-	-36946	-0-					Y	-0-				-0-
03	39494 X	-0-	-0-	-39494	-0-					Y	-0-				-0-
04	16260 X	-0-	-0-	-16260	-0-					Y	-0-				-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
KODIAK 7677 4U															
WELL #: A 4H RRCID -> 293807 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10746 - 19674															
12	25048 X	24461	-0-	-587	-0-	21140	2	4	4	Y	3015	2994	0	8	8
						3317	9								
01	25048 X	19493	-0-	-5555	-0-	16424	2	3069	9	Y	2790	2770	0	4	8
02	24940 X	19095	-0-	-5845	-0-	48	1	16146	2	Y	2637	2636	0	4	8
						2901	9								
03	26660 X	14258	-0-	-12402	-0-	11614	2	2644	9	Y	2404	2416	0	3	8
04	25800 X	14227	-0-	-11573	-0-	11550	2	2677	9	Y	2434	2419	0	5	8
05	24459 X	14392	-0-	-10067	-0-	31	1	11548	2	Y	2557	2571	0	3	8
						2813	9								
KODIAK 7677 1U															
WELL #: B 1H RRCID -> 293813 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11158 - 20176															
12	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	13537	2	4	4	Y	2391	2366	0	21	8
						2630	9								
01	16519 X	16519	-0-	-0-	-0-	13761	2	2758	9	Y	2507	2471	0	11	8
02	16141 X	16141	-0-	-0-	-0-	40	1	13459	2	Y	2402	2392	0	11	8
						2642	9								
03	17951 X	17951	-0-	-0-	-0-	15124	2	2827	9	Y	2570	2560	0	9	8
04	15990 X	13386	-0-	-2604	-0-	11125	2	2261	9	Y	2055	2057	0	11	8
05	17267 X	12398	-0-	-4869	-0-	27	1	10165	2	Y	2005	2020	0	5	8
						2206	9								
LOST KEYS 4345 1U															
WELL #: B 1H RRCID -> 293818 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11037 - 25797															
12	188821 X	86536	-0-	-102285	-0-	83	1	77277	2	Y	8163	8135	0	67	8
						197	4	8979	9						
01	188821 X	77011	-0-	-111810	-0-	99	1	68293	2	Y	7750	7701	0	27	8
						94	4	8525	9						
02	102660 X	65808	-0-	-36852	-0-	77	1	58597	2	Y	6485	6454	0	23	8
						7134	9								
03	109740 X	72531	-0-	-37209	-0-	90	1	64710	2	Y	6950	6916	0	19	8
						86	4	7645	9						
04	96600 X	61358	-0-	-35242	-0-	91	1	54696	2	Y	5939	5903	0	23	8
						38	4	6533	9						
05	86521 X	57000	-0-	-29521	-0-	84	1	51092	2	Y	5290	5372	0	11	8
						5	4	5819	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST KEYS 4345 2U															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 646832 WELL #: A 2H RRCID -> 293952 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10621 - 25523															CNTY: WARD				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
12	145328	X	54563	-0-		-90765		-0-			58 1	44515 2	2	Y	8947	8951 0		21 8		153														
01	92783	X	46002	-0-		-46781		-0-			148 4	9842 9	2																					
02	58000	X	56242	-0-		-1758		-0-			67 1	37281 2	2	Y	7804	7786 0		9 8		162														
03	62000	X	53287	-0-		-8713		-0-			70 4	8584 9	2																					
04	56280	X	44986	-0-		-11294		-0-			71 1	47415 2	2	Y	7960	7907 0		9 8		206														
05	60109	X	49512	-0-		-10597		-0-			8756 9	44707 2	2	Y	7678	7676 0		6 8		202														
											72 1	8446 9	2																					
											62 4	37605 2	2	Y	6618	6595 0		6 8		219														
											71 1	7280 9	2																					
											30 4	42196 2	2	Y	6582	6669 0		4 8		128														
											72 1	7240 9	2																					
											4 4		9																					

LOST KEYS 4345 3U															WELL #: A 3H RRCID -> 293971 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10910 - 25955																			
12	145328	X	41393	-0-		-103935		-0-			47 1	34479 2	2	Y	6145	6162 0		16 8		105														
01	70184	X	28935	-0-		-41249		-0-			107 4	6760 9	2	Y	5386	5375 0		4 8		112														
02	50692	X	42682	-0-		-8010		-0-			51 1	22902 2	2																					
03	54188	X	47398	-0-		-6790		-0-			57 4	5925 9	2	Y	6282	6223 0		8 8		163														
04	43110	X	28532	-0-		-14578		-0-			57 1	35715 2	2	Y	6514	6500 0		6 8		171														
05	45632	X	28583	-0-		-17049		-0-			6910 9	40104 2	2	Y	4305	4328 0		5 8		143														
											68 1	7165 9	2																					
											61 4	4736 9	2	Y	4520	4571 0		4 8		88														
											51 1	23550 2	2	Y																				
											24 4	4972 9	2																					
											58 1		9																					
											3 4		9																					

SUGARLOAF 7475 10U															WELL #: C 10H RRCID -> 294104 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A																			
12	SHUT	IN	82663	-0-		82663		278300			59 1	67506 2	2	Y	13724	13690 0		85 8		138														
01	SHUT	IN	70551	-0-		70551		348851			2 4	15096 9	2	Y	11272	11277 0		34 8		99														
02	SHUT	IN	59084	-0-		59084		407935			24 1	57842 2	2	Y	9062	8996 0		27 8		138														
03	SHUT	IN	55511	-0-		55511		463446			286 4	12399 9	2	Y	8573	8498 0		20 8		193														
04	SHUT-IN		50136	-0-		50136		513582			2 1	49110 2	2	Y	7464	7443 0		24 8		190														
05	SHUT-IN		49769	-0-		49769		563351			4 4	9968 9	2	Y	7153	7184 0		13 8		146														
											1 1	46079 2	2																					
											1 4	9430 9	2	Y																				
											41923 2	3 4	4	Y																				
											8210 9		9																					
											1 1	41898 2	2	Y																				
											2 4	7868 9	2																					

SUGARLOAF 7475 4U															WELL #: A 4H RRCID -> 294668 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10925 - 20975																			
12	SHUT	IN	76143	-0-		76143		240371			53 1	55467 2	2	Y	18747	18721 0		52 8		190														
01	SHUT	IN	62874	-0-		62874		303245			1 4	20622 9	2	Y	14941	14983 0		17 8		131														
02	SHUT	IN	54961	-0-		54961		358206			21 1	46176 2	2	Y	12852	12773 0		14 8		196														
*03	411525	X	53319	-0-		-358206		-0-			242 4	16435 9	2	Y	12506	12409 0		11 8		282														
*04	72480	X	49672	-0-		-22808		-0-			2 1	40818 2	2	Y	11067	11053 0		14 8		282														
05	74896	X	45943	-0-		-28953		-0-			4 4	14137 9	2	Y	10401	10465 0		6 8		212														
											1 1	39560 2	2	Y																				
											1 4	13757 9	2	Y																				
											37495 2	3 4	4	Y																				
											12174 9		9																					
											1 1	34499 2	2	Y																				
											2 4	11441 9	2																					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 6U															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 646832															CNTY: WARD																																																											
WELL #: A 6H															RRCID -> 294934															COMPL. DATE 03/28/2023					TOTAL DEPTH 10173					PERF. N/A																																																	
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																							
12	SHUT IN		94255		-0-	94255	329381	56	1	71484	2	Y	20649	20697	0	42	8	209																																																																							
								1	4	22714	9																																																																														
01	SHUT IN		85114		-0-	85114	414495	26	1	65534	2	Y	17487	17526	0	17	8	153																																																																							
								318	4	19236	9																																																																														
02	SHUT IN		72051		-0-	72051	486546	3	1	55892	2	Y	14684	14599	0	14	8	224																																																																							
								4	4	16152	9																																																																														
03	SHUT IN		64510		-0-	64510	551056	1	1	49540	2	Y	13607	13513	0	11	8	307																																																																							
								1	4	14968	9																																																																														
04	SHUT-IN		60201		-0-	60201	611257	46824	2	4	4	Y	12157	12140	0	14	8	310																																																																							
								13373	9																																																																																
05	SHUT-IN		56626		-0-	56626	667883	1	1	44189	2	Y	11304	11377	0	6	8	231																																																																							
								2	4	12434	9																																																																														
SUGARLOAF 7475 7U															WELL #: A 7H															RRCID -> 295149															COMPL. DATE 04/14/2023															TOTAL DEPTH 10397															PERF. N/A														
12	SHUT IN		72487		-0-	72487	261360	49	1	53575	2	Y	17147	17183	0	39	8	174																																																																							
								1	4	18862	9																																																																														
01	SHUT IN		64542		-0-	64542	325902	21	1	48674	2	Y	14170	14207	0	13	8	124																																																																							
								260	4	15587	9																																																																														
02	SHUT IN		54085		-0-	54085	379987	2	1	41110	2	Y	11791	11723	0	12	8	180																																																																							
								3	4	12970	9																																																																														
03	SHUT IN		46790		-0-	46790	426777	1	1	35456	2	Y	10302	10242	0	8	8	232																																																																							
								1	4	11332	9																																																																														
04	SHUT-IN		39423		-0-	39423	466200	30046	2	3	4	Y	8522	8529	0	8	8	217																																																																							
								9374	9																																																																																
05	SHUT-IN		50480		-0-	50480	516680	1	1	39667	2	Y	9827	9837	0	6	8	201																																																																							
								2	4	10810	9																																																																														
SUGARLOAF 7475 9U															WELL #: B 9H															RRCID -> 295216															COMPL. DATE 10/30/2023															TOTAL DEPTH 10845															PERF. 10943 - 20782														
12	SHUT IN		92008		-0-	92008	300654	60	1	72512	2	Y	17668	17633	0	100	8	178																																																																							
								1	4	19435	9																																																																														
01	SHUT IN		81054		-0-	81054	381708	24	1	64544	2	Y	14723	14733	0	39	8	129																																																																							
								291	4	16195	9																																																																														
02	SHUT IN		71858		-0-	71858	453566	3	1	58541	2	Y	12100	12012	0	33	8	184																																																																							
								4	4	13310	9																																																																														
*03	518826 X		65260		-0-	-453566	-0-	1	1	52837	2	Y	11292	11199	0	23	8	254																																																																							
								1	4	12421	9																																																																														
*04	84150 X		60673		-0-	-23477	-0-	49685	2	4	4	Y	9985	9955	0	30	8	254																																																																							
								10984	9																																																																																
05	86955 X		57367		-0-	-29588	-0-	1	1	47288	2	Y	9160	9213	0	14	8	187																																																																							
								2	4	10076	9																																																																														
SUGARLOAF 7475 5U															WELL #: B 5H															RRCID -> 295440															COMPL. DATE 05/14/2023															TOTAL DEPTH 10558															PERF. N/A														
12	SHUT IN		85422		-0-	85422	261205	58	1	68886	2	Y	16796	16743	0	93	8	170																																																																							
								2	4	18476	9																																																																														
01	SHUT IN		73966		-0-	73966	335171	23	1	58634	2	Y	13662	13675	0	37	8	120																																																																							
								281	4	15028	9																																																																														
02	SHUT IN		62776		-0-	62776	397947	3	1	50850	2	Y	10835	10763	0	27	8	165																																																																							
								4	4	11919	9																																																																														
03	SHUT IN		63284		-0-	63284	461231	1	1	51293	2	Y	10899	10797	0	22	8	245																																																																							
								1	4	11989	9																																																																														
04	SHUT-IN		56971		-0-	56971	518202	46515	2	4	4	Y	9502	9477	0	28	8	242																																																																							
								10452	9																																																																																
05	SHUT-IN		52550		-0-	52550	570752	1	1	42929	2	Y	8744	8795	0	13	8	178																																																																							
								2	4	9618	9																																																																														

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2 9U			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: C 9HU			ASSOCIATED RRCID -> 295530		CAPACITY COMPL. DATE 06/25/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10421 PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	58282	-0-	58282	58282	53952	2	430	4	Y	3545	3366	0	53	8	126
						3900	9									
03	SHUT IN	235937	-0-	235937	294219	222198	2	571	4	Y	11971	11834	0	57	8	206
						13168	9									
04	SHUT-IN	134063	-0-	134063	428282	128126	2	5937	9	Y	5397	5464	0	39	8	100
05	SHUT-IN	171248	-0-	171248	599530	163478	2	530	4	Y	6582	6540	0	22	8	120
						7240	9									

SUGARLOAF 7475 8U			WELL #: A 8H			RRCID -> 295608		COMPL. DATE 10/03/2023				TOTAL DEPTH 10364 PERF.10641 - 20372				
12	SHUT IN	95775	-0-	95775	340915	60	1	72704	2	Y	20918	20963	0	39	8	212
						1	4	23010	9							
01	SHUT IN	79623	-0-	79623	420538	24	1	60747	2	Y	16886	16936	0	14	8	148
						277	4	18575	9							
02	SHUT IN	69972	-0-	69972	490510	3	1	54495	2	Y	14064	13984	0	13	8	215
						4	4	15470	9							
03	573712 X	83202	-0-	-490510	-0-	2	1	68822	2	Y	13070	12980	0	10	8	295
						1	4	14377	9							
04	100890 X	76153	-0-	-24737	-0-	63155	2	4	4	Y	11813	11795	0	12	8	301
						12994	9									
05	104253 X	73487	-0-	-30766	-0-	2	1	61357	2	Y	11023	11093	0	6	8	225
						3	4	12125	9							

SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: B 4HU			RRCID -> 295621		COMPL. DATE 06/02/2023				TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	155392	-0-	155392	155392	136670	2	1087	4	Y	16032	15424	0	32	8	576
						17635	9									
03	SHUT IN	298683	-0-	298683	454075	266508	2	682	4	Y	28630	28678	0	33	8	495
						31493	9									
04	SHUT-IN	116305	-0-	116305	570380	104990	2	11315	9	Y	10286	10572	0	17	8	192
05	SHUT-IN	181841	-0-	181841	752221	164218	2	395	4	Y	15662	15556	0	13	8	285
						17228	9									

SUNNYSIDE STATE 2 10U			WELL #: A 10HU			RRCID -> 295792		COMPL. DATE 08/03/2023				TOTAL DEPTH 9683 PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	83583	-0-	83583	83583	72120	2	573	4	Y	9900	9512	0	33	8	355
						10890	9									
03	SHUT IN	168750	-0-	168750	252333	145199	2	372	4	Y	21072	21018	0	45	8	364
						23179	9									
04	SHUT-IN	89894	-0-	89894	342227	77248	2	12646	9	Y	11496	11616	0	30	8	214
05	SHUT-IN	107229	-0-	107229	449456	91754	2	274	4	Y	13819	13765	0	17	8	251
						15201	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: C 8HU RRCID -> 295925 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10248 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
02	SHUT IN	54549	-0-	54549	54549	51480	2	409	4	Y	2418	2294	0	38 8	86									
						2660	9																	
03	SHUT IN	107516	-0-	107516	162065	102602	2	262	4	Y	4229	4214	0	28 8	73									
						4652	9																	
04	SHUT-IN	129816	-0-	129816	291881	124645	2	5171	9	Y	4701	4648	0	39 8	87									
05	SHUT-IN	139105	-0-	139105	430986	134264	2	449	4	Y	3993	3991	0	17 8	72									
						4392	9																	
SUNNYSIDE STATE 2															WELL #: A 5HU RRCID -> 296035 COMPL. DATE 09/24/2023 TOTAL DEPTH 9688 PERF. N/A									
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
02	SHUT IN	79628	-0-	79628	79628	67836	2	540	4	Y	10229	9821	0	41 8	367									
						11252	9																	
03	SHUT IN	114393	-0-	114393	194021	97121	2	248	4	Y	15476	15537	0	39 8	267									
						17024	9																	
04	SHUT-IN	130074	-0-	130074	324095	110722	2	19352	9	Y	17593	17486	0	47 8	327									
05	SHUT-IN	116093	-0-	116093	440188	98309	2	272	4	Y	15920	15935	0	22 8	290									
						17512	9																	
PETROPLEX ENERGY INC. QUINN 6															660886 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455									
12	6572 X	5210	-0-	-1362	-0-	5000	3	210	9	N	191	177	1		268									
01	6324 X	5218	-0-	-1106	-0-	5002	3	216	9	N	196	180	1		284									
02	5510 X	4950	-0-	-560	-0-	4755	3	195	9	N	177	168	1		293									
03	5611 X	1661	-0-	-3950	-0-	1633	3	28	9	N	25	183	1		135									
04	5430 X	12	-0-	-5418	-0-	12	3			N	-0-				135									
*05	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5228	3	157	9	N	143	184	1		94									
POINT ENERGY PARTNERS PETRO, LLC UL DINO JUICE 18-40-45 WB1															668897 WELL #: 3H RRCID -> 296753 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12836 - 26624									
12	157604 X	8381	-0-	-149223	-0-	225	1	4806	3	N	2741	2741	0		-0-									
						335	4	3015	9															
01	157604 X	25177	-0-	-132427	-0-	1014	1	15200	3	N	7473	7473	0		-0-									
						743	4	8220	9															
02	147436 X	30755	-0-	-116681	-0-	1290	1	21777	3	N	6133	6133	0		-0-									
						942	4	6746	9															
*03	157604 X	24668	-0-	-132936	-0-	620	1	16299	3	Y	6406	6406	0		-0-									
						702	4	7047	9															
*04	152520 X	23083	-0-	-129437	-0-	549	1	12542	3	Y	6631	6631	0		-0-									
						2698	4	7294	9															
05	157604 X	20834	-0-	-136770	-0-	499	1	11726	3	Y	5875	5875	0		-0-									
						2146	4	6463	9															
UL DINO JUICE 18-40-45 3B3															WELL #: 10H RRCID -> 296754 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11450 - 23192									
12	52142 X	38236	-0-	-13906	-0-	1149	1	24602	3	N	9790	9790	0		-0-									
						1716	4	10769	9															
01	52142 X	34471	-0-	-17671	-0-	1514	1	22699	3	N	8316	8316	0		-0-									
						1110	4	9148	9															
02	48778 X	28573	-0-	-20205	-0-	1168	1	19717	3	N	6214	6214	0		-0-									
						853	4	6835	9															
*03	52142 X	29938	-0-	-22204	-0-	770	1	20242	3	Y	7322	7322	0		-0-									
						872	4	8054	9															
*04	50460 X	16313	-0-	-34147	-0-	360	1	6938	3	Y	6586	6586	0		-0-									
						1770	4	7245	9															
05	52142 X	20376	-0-	-31766	-0-	457	1	10738	3	Y	6560	6560	0		-0-									
						1965	4	7216	9															

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2666 X	1034	-0-	-1632	-0-	879	2	155	9	Y	141	136	0	51
01	2666 X	741	-0-	-1925	-0-	607	2	134	9	Y	122	147	0	26
02	1218 N	371	-0-	-847	-0-	227	2	144	9	Y	131	134	0	23
03	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2299	2	145	9	Y	132	132	0	23
04	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2392	2	139	9	Y	126	127	0	22
05	3100 N	3251	-0-	151	151	3088	2	163	9	Y	148	118	0	52
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545														
12	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	8153	2	1892	9	Y	1720	1656	0	450
01	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	6515	2	1598	9	Y	1453	1755	0	148
02	9338 X	4323	-0-	-5015	-0-	2865	2	1458	9	Y	1325	1361	0	112
03	10044 X	4829	-0-	-5215	-0-	3348	2	1481	9	Y	1346	1341	0	117
04	9720 X	4979	-0-	-4741	-0-	3571	2	1408	9	Y	1280	1288	0	109
05	10044 X	6172	-0-	-3872	-0-	4420	2	1752	9	Y	1593	1268	0	434
BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200														
12	28955 X	28955	-0-	-0-	-0-	26198	3	2757	9	Y	2506	2262	1	343
01	28836 X	28836	-0-	-0-	-0-	26307	3	2529	9	Y	2299	2557	1	85
02	27083 X	27083	-0-	-0-	-0-	24481	3	2602	9	Y	2365	2334	1	116
03	28892 X	26391	-0-	-2501	-0-	23826	3	2565	9	Y	2332	2343	1	105
04	27960 X	26914	-0-	-1046	-0-	24440	3	2474	9	Y	2249	2284	1	70
05	28892 X	26432	-0-	-2460	-0-	23903	3	2529	9	Y	2299	2243	1	126
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672														
12	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1616	2	163	9	Y	148	143	0	46
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1115	2	190	9	Y	173	209	0	10
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1528	2	175	9	Y	159	163	0	6
03	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	1361	2	155	9	Y	141	141	0	6
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1381	2	142	9	Y	129	129	0	6
05	1829 N	1507	-0-	-322	-0-	1321	2	186	9	Y	169	135	0	40
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440														
12	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	5744	2	1401	9	Y	1274	1226	0	387
01	9424 X	6393	-0-	-3031	-0-	5120	2	1273	9	Y	1157	1398	0	146
02	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	9637	2	1733	9	Y	1575	1618	0	103
03	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	7889	2	1712	9	Y	1556	1550	0	109
04	6900 X	6808	-0-	-92	-0-	5573	2	1235	9	Y	1123	1130	0	102
05	12152 X	7148	-0-	-5004	-0-	5992	2	1156	9	Y	1051	836	0	317
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426														
12	13361 X	7998	-0-	-5363	-0-	6340	2	1658	9	Y	1507	1451	0	341
01	13082 X	8425	-0-	-4657	-0-	6911	2	1514	9	Y	1376	1662	0	55
02	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	6954	2	1385	9	Y	1259	1293	0	21
03	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	7769	2	1400	9	Y	1273	1268	0	26
04	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	7747	2	1322	9	Y	1202	1210	0	18
05	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	9140	2	1532	9	Y	1393	1108	0	303
BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255														
12	21296 X	21296	-0-	-0-	-0-	18447	3	2849	9	Y	2590	2343	1	354
01	22599 X	17564	-0-	-5035	-0-	14745	3	2819	9	Y	2563	2822	1	95
02	21141 X	18823	-0-	-2318	-0-	16124	3	2699	9	Y	2454	2429	1	120
03	22599 X	18990	-0-	-3609	-0-	16266	3	2724	9	Y	2476	2485	1	111
04	20610 X	18213	-0-	-2397	-0-	15691	3	2522	9	Y	2293	2333	1	71
05	21297 X	17800	-0-	-3497	-0-	15263	3	2537	9	Y	2306	2251	1	126

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1984 X	1287	-0-	-697	-0-	1279	2	8	9	Y	7	7	0	89
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	12	14	0	87
02	1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-					Y	21	22	0	86
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	23	22	0	87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	22	0	86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	20	0	92
LONG YUENGLING														
WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434														
12	33201 X	23465	-0-	-9736	-0-	21716	3	1749	9	Y	1590	1595	0	103
01	33201 X	23442	-0-	-9759	-0-	21319	3	2123	9	Y	1930	1940	0	86
02	25317 X	24093	-0-	-1224	-0-	22179	3	1914	9	Y	1740	1671	0	148
03	26518 X	26518	-0-	-0-	-0-	23914	3	2604	9	Y	2367	2350	0	163
04	25186 X	25186	-0-	-0-	-0-	22639	3	2547	9	Y	2315	2360	0	106
05	25761 X	24323	-0-	-1438	-0-	21945	3	2378	9	Y	2162	2062	0	206
ACE														
WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020														
12	29655 X	29655	-0-	-0-	-0-	26447	3	3208	9	N	2916	2943	0	157
01	28210 X	23135	-0-	-5075	-0-	20737	3	2398	9	N	2180	2200	0	130
02	27231 X	24053	-0-	-3178	-0-	21273	3	2780	9	N	2527	2219	0	431
03	29667 X	25149	-0-	-4518	-0-	23097	3	2052	9	N	1865	2151	0	143
04	28710 X	21815	-0-	-6895	-0-	19299	3	2516	9	N	2287	2239	0	178
05	29667 X	24893	-0-	-4774	-0-	22262	3	2631	9	N	2392	2305	0	265
UINTA														
WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053														
12	35402 X	26800	-0-	-8602	-0-	25940	3	860	9	Y	782	767	0	51
01	33046 X	25936	-0-	-7110	-0-	25226	3	710	9	Y	645	635	0	55
02	31647 X	31647	-0-	-0-	-0-	30737	3	910	9	Y	827	790	0	85
03	36717 X	36717	-0-	-0-	-0-	35908	3	809	9	Y	735	770	0	48
04	36568 X	36568	-0-	-0-	-0-	35952	3	616	9	Y	560	546	0	48
05	33821 X	26224	-0-	-7597	-0-	25300	3	924	9	Y	840	809	0	79
RANGER														
WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920														
12	5022 X	3351	-0-	-1671	-0-	2388	3	963	9	Y	875	868	0	30
01	5022 X	1907	-0-	-3115	-0-	1104	3	803	9	Y	730	737	0	23
02	4466 X	2037	-0-	-2429	-0-	1125	3	912	9	Y	829	841	0	11
03	4774 X	2071	-0-	-2703	-0-	1086	3	985	9	Y	895	890	0	16
04	4620 X	1488	-0-	-3132	-0-	775	3	713	9	Y	648	648	0	16
05	3348 X	1691	-0-	-1657	-0-	857	3	834	9	Y	758	760	0	14
NORTH ELEPHANT 2 UNIT														
WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829														
12	25666 X	25666	-0-	-0-	-0-	22411	3	3255	9	Y	2959	2924	0	229
01	25451 X	19769	-0-	-5682	-0-	16289	3	3480	9	Y	3164	3084	0	301
02	26013 X	25444	-0-	-569	-0-	22445	3	2999	9	Y	2726	2780	0	237
03	27807 X	26032	-0-	-1775	-0-	22558	3	3474	9	Y	3158	3148	0	245
04	26910 X	24138	-0-	-2772	-0-	21260	3	2878	9	Y	2616	2700	0	152
05	27187 X	23791	-0-	-3396	-0-	20895	3	2896	9	Y	2633	2609	0	176
LONG YUENGLING														
WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280														
12	12710 X	6569	-0-	-6141	-0-	4952	3	1617	9	Y	1470	1437	0	96
01	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	9004	3	1570	9	Y	1427	1456	0	64
02	9193 X	-0-	-0-	-9193	-0-					Y	452	477	0	39
03	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	25	62	0	2
04	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	5	7	0	-0-
05	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
BRECKENRIDGE														
WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	27280 X	26795	-0-	-485	-0-	24597	3	2198	9 N	1998	2025	0	3 8	109
01	25389 X	25074	-0-	-315	-0-	23009	3	2065	9 N	1877	1691	0	5 8	290
02	23970 X	23970	-0-	-0-	-0-	22155	3	1815	9 N	1650	1773	0	4 8	163
03	26784 X	23028	-0-	-3756	-0-	21273	3	1755	9 N	1595	1563	0	2 8	193
04	25920 X	23344	-0-	-2576	-0-	21472	3	1872	9 N	1702	1723	0	8 8	164
05	26784 X	24905	-0-	-1879	-0-	23114	3	1791	9 N	1628	1581	0		211
RANGER														
WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030														
12	15778 X	15778	-0-	-0-	-0-	13053	3	2725	9 Y	2477	2456	0	3 8	94
01	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	11554	3	2412	9 Y	2193	2210	0	4 8	73
02	15116 X	15116	-0-	-0-	-0-	12421	3	2695	9 Y	2450	2479	0	3 8	41
03	15572 X	15572	-0-	-0-	-0-	12719	3	2853	9 Y	2594	2579	0	1 8	55
04	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	9083	3	2070	9 Y	1882	1876	0	5 8	56
05	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	10041	3	2417	9 Y	2197	2203	0		50
PIPEWORKS														
WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597														
12	26226 X	24196	-0-	-2030	-0-	22577	3	1619	9 Y	1472	1442	0	3 8	133
01	26226 X	25100	-0-	-1126	-0-	23221	3	1879	9 Y	1708	1648	0	6 8	187
02	23374 X	22374	-0-	-1000	-0-	20682	3	1692	9 Y	1538	1655	0	5 8	65
03	24941 X	24941	-0-	-0-	-0-	23203	3	1738	9 Y	1580	1529	0	2 8	114
04	24368 X	24368	-0-	-0-	-0-	22795	3	1573	9 Y	1430	1420	0	9 8	115
05	25370 X	25370	-0-	-0-	-0-	23419	3	1951	9 Y	1774	1751	0		138
PIPEWORKS														
WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425														
12	28272 X	27099	-0-	-1173	-0-	24149	3	2950	9 Y	2682	2599	0	4 8	243
01	30814 X	22437	-0-	-8377	-0-	20055	3	2382	9 Y	2165	2166	0	5 8	237
02	28826 X	23682	-0-	-5144	-0-	21544	3	2138	9 Y	1944	2093	0	5 8	83
03	30814 X	24274	-0-	-6540	-0-	21654	3	2620	9 Y	2382	2291	0	2 8	172
04	29580 X	21213	-0-	-8367	-0-	18925	3	2288	9 Y	2080	2076	0	8 8	168
05	27094 X	23555	-0-	-3539	-0-	21483	3	2072	9 Y	1884	1905	0		147
BOUCHER 2														
WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345														
12	15810 X	12898	-0-	-2912	-0-	10843	3	2055	9 Y	1868	1870	0	2 8	115
01	15810 X	11693	-0-	-4117	-0-	9346	3	2347	9 Y	2134	2125	0	3 8	121
02	14761 X	8337	-0-	-6424	-0-	6202	3	2135	9 Y	1941	1969	0	2 8	91
03	15779 X	8440	-0-	-7339	-0-	6590	3	1850	9 Y	1682	1688	0	1 8	84
04	13380 X	13152	-0-	-228	-0-	11381	3	1771	9 Y	1610	1580	0	6 8	108
05	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	11786	3	1594	9 Y	1449	1471	0		86
RANGER														
WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
RANGER														
WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912														
12	24772 X	24772	-0-	-0-	-0-	20870	3	3902	9 Y	3547	3516	0	4 8	112
01	21542 X	21542	-0-	-0-	-0-	18153	3	3389	9 Y	3081	3105	0	6 8	82
02	23297 X	23297	-0-	-0-	-0-	19515	3	3782	9 Y	3438	3482	0	5 8	33
03	23631 X	23631	-0-	-0-	-0-	19692	3	3939	9 Y	3581	3560	0	2 8	52
04	17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	14270	3	2907	9 Y	2643	2635	0	7 8	53
05	19171 X	19171	-0-	-0-	-0-	15776	3	3395	9 Y	3086	3094	0		45

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
LH MEEKER C21														
WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	11253 X	6694	-0-	-4559	-0-	5982	3	712	9	N	647	610 0	4 8	275
01	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	11185	3	1070	9	N	973	804 0	2 8	442
02	10295 X	3749	-0-	-6546	-0-	3389	3	360	9	N	327	554 0	1 8	214
03	11005 X	9938	-0-	-1067	-0-	9151	3	787	9	N	715	690 0	1 8	238
04	10890 X	7383	-0-	-3507	-0-	6572	3	811	9	N	737	754 0	2 8	219
05	11253 X	7811	-0-	-3442	-0-	6961	3	850	9	N	773	813 0		179
RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645														
12	17619 X	17619	-0-	-0-	-0-	16823	3	796	9	Y	724	716 0	3 8	89
01	17504 X	17504	-0-	-0-	-0-	16837	3	667	9	Y	606	606 0	5 8	84
02	18594 X	18594	-0-	-0-	-0-	17835	3	759	9	Y	690	696 0	5 8	73
03	19405 X	19405	-0-	-0-	-0-	18588	3	817	9	Y	743	737 0	2 8	77
04	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	12162	3	573	9	Y	521	515 0	6 8	77
05	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	14674	3	691	9	Y	628	629 0		76
RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747														
12	34806 X	34806	-0-	-0-	-0-	31887	3	2919	9	Y	2654	2629 0	6 8	77
01	29710 X	29710	-0-	-0-	-0-	27265	3	2445	9	Y	2223	2236 0	8 8	56
02	31481 X	31481	-0-	-0-	-0-	28799	3	2682	9	Y	2438	2465 0	8 8	21
03	32904 X	32904	-0-	-0-	-0-	30015	3	2889	9	Y	2626	2609 0	3 8	35
04	23534 X	23534	-0-	-0-	-0-	21433	3	2101	9	Y	1910	1898 0	11 8	36
05	26139 X	26139	-0-	-0-	-0-	23694	3	2445	9	Y	2223	2229 0		30
RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956														
12	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	5233	3	871	9	Y	792	785 0	1 8	17
01	5673 X	5588	-0-	-85	-0-	4814	3	774	9	Y	704	710 0	1 8	10
02	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	4562	3	774	9	Y	704	713 0	1 8	-0-
03	6107 X	4909	-0-	-1198	-0-	4162	3	747	9	Y	679	675 0		4
04	5910 X	3514	-0-	-2396	-0-	2972	3	542	9	Y	493	491 0	2 8	4
05	6107 X	3920	-0-	-2187	-0-	3286	3	634	9	Y	576	577 0		3
RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352								
RANGER		WELL #:		B102SL	RRCID ->	284261	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11114	PERF.11062 - 20851
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
NORTH ELEPHANT 2 UNIT												
		WELL #:		B301 H	RRCID ->	284429	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL	DEPTH	11403	PERF.11674 - 18954
12	22754	X	14958	-0-	-7796	-0-	13950	3	1008 9	Y	916	885 0 3 8 71
01	19437	X	16304	-0-	-3133	-0-	15176	3	1128 9	Y	1025	994 0 5 8 97
02	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14141	3	769 9	Y	699	731 0 4 8 61
03	14973	X	12482	-0-	-2491	-0-	11832	3	650 9	Y	591	605 0 1 8 46
04	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	13888	3	1019 9	Y	926	911 0 8 8 53
05	15097	X	13373	-0-	-1724	-0-	12369	3	1004 9	Y	913	905 0 8 8 61
JOLLY												
		WELL #:		1201BH	RRCID ->	284475	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.10437 - 17958
12	18166	X	11023	-0-	-7143	-0-	8843	3	2180 9	Y	1982	2003 0 2 8 105
01	17360	X	6971	-0-	-10389	-0-	5471	3	1500 9	Y	1364	1391 0 2 8 76
02	16240	X	10052	-0-	-6188	-0-	8030	3	2022 9	Y	1838	1797 0 2 8 115
03	15934	X	10582	-0-	-5352	-0-	8335	3	2247 9	Y	2043	2041 0 1 8 116
04	15060	X	9097	-0-	-5963	-0-	7053	3	2044 9	Y	1858	1904 0 3 8 67
05	11036	X	9029	-0-	-2007	-0-	7569	3	1460 9	Y	1327	1282 0 3 8 112
IRON CITY STATE												
		WELL #:		L 05H	RRCID ->	284479	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL	DEPTH	10169	PERF.10475 - 18080
12	91479	X	91479	-0-	-0-	-0-	87566	3	3913 9	Y	3557	3614 0 18 8 361
01	73976	X	73976	-0-	-0-	-0-	70951	3	3025 9	Y	2750	2743 0 20 8 348
02	75205	X	75205	-0-	-0-	-0-	71610	3	3595 9	Y	3268	2990 0 18 8 608
03	90323	X	90323	-0-	-0-	-0-	86836	3	3487 9	Y	3170	3342 0 9 8 427
04	62480	X	62480	-0-	-0-	-0-	61470	3	1010 9	Y	918	1244 0 28 8 73
05	45507	X	45507	-0-	-0-	-0-	44213	3	5 4	Y	1172	1049 0 28 8 196
HARRISON STATE C20												
		WELL #:		1402H	RRCID ->	284480	COMPL. DATE	12/18/2016	TOTAL	DEPTH	10984	PERF.11345 - 18298
12	10137	X	9573	-0-	-564	-0-	7229	3	2344 9	Y	2131	2010 0 1 8 231
01	10137	X	9683	-0-	-454	-0-	7524	3	5 4	Y	1958	1986 0 2 8 201
02	11136	X	9170	-0-	-1966	-0-	7033	3	2 4	Y	1941	1904 0 2 8 236
03	11563	X	7924	-0-	-3639	-0-	5797	3	2 4	Y	1932	1880 0 2 8 288
04	11190	X	6149	-0-	-5041	-0-	4701	3	1 4	Y	1315	1478 0 2 8 123
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-	1447	9		Y	-0-	123 0 -0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT												
		WELL #:		U 04H	RRCID ->	284481	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.11240 - 20142
12	5704	X	3740	-0-	-1964	-0-	2626	3	1114 9	Y	1013	1012 0 1 8 81
01	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	4024	3	1386 9	Y	1260	1256 0 1 8 84
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	4970	3	1093 9	Y	994	1029 0 1 8 48
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	5843	3	1456 9	Y	1324	1303 0 4 8 69
04	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	9605	3	1922 9	Y	1747	1712 0 4 8 100
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	7215	3	1488 9	Y	1353	1377 0 4 8 76

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																	
QUEEN CITY																	
WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
12	51559 X	51559	-0-	-0-	-0-	50430	3	1129	9	N	1026	1096	0	7 8	202		
01	50431 X	50431	-0-	-0-	-0-	49180	3	1251	9	N	1137	1235	0	10 8	94		
02	44524 X	44524	-0-	-0-	-0-	43407	3	1117	9	N	1015	987	0	8 8	114		
03	51321 X	51321	-0-	-0-	-0-	50151	3	1170	9	N	1064	1002	0	3 8	173		
04	42599 X	42599	-0-	-0-	-0-	41602	3	997	9	N	906	781	0	14 8	284		
05	38291 X	38291	-0-	-0-	-0-	37524	3	767	9	N	697	625	0		356		
THUNDER CANYON															WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294		
12	59686 X	59686	-0-	-0-	-0-	55480	3	4206	9	Y	3824	3811	0	11 8	357		
01	64941 X	64941	-0-	-0-	-0-	60983	3	3958	9	Y	3598	3622	0	21 8	312		
02	51462 X	51462	-0-	-0-	-0-	47692	3	3770	9	Y	3427	3424	0	14 8	301		
03	47220 X	47220	-0-	-0-	-0-	43587	3	3633	9	Y	3303	3543	0	4 8	57		
04	44244 X	44244	-0-	-0-	-0-	40760	3	3484	9	Y	3167	3145	0	22 8	57		
05	63805 X	63805	-0-	-0-	-0-	59137	3	4668	9	Y	4244	3978	0		323		
GREAT DIVIDE															WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340		
12	12121 X	7469	-0-	-4652	-0-	6873	3	596	9	Y	542	658	0	1 8	192		
01	10571 X	3165	-0-	-7406	-0-	2585	3	580	9	Y	527	513	0	1 8	205		
02	9889 X	9099	-0-	-790	-0-	8540	3	559	9	Y	508	422	0	2 8	289		
03	10571 X	9235	-0-	-1336	-0-	8700	3	535	9	Y	486	570	0	1 8	204		
04	9120 X	5754	-0-	-3366	-0-	5291	3	463	9	Y	421	601	0	3 8	21		
05	9734 X	1486	-0-	-8248	-0-	1178	3	308	9	Y	280	254	0		47		
RENEGADE															WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144		
12	16368 X	10903	-0-	-5465	-0-	10125	3	778	9	N	707	757	0	2 8	197		
01	13423 X	9612	-0-	-3811	-0-	9011	3	601	9	N	546	563	0	2 8	178		
02	12557 X	10095	-0-	-2462	-0-	9288	3	807	9	N	734	533	0	3 8	376		
03	13423 X	11616	-0-	-1807	-0-	10645	3	971	9	N	883	1006	0	1 8	252		
04	10560 X	10214	-0-	-346	-0-	9306	3	908	9	N	825	795	0	4 8	278		
05	10912 X	3180	-0-	-7732	-0-	2616	3	564	9	N	513	520	0		271		
STEAMWORKS															WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760		
12	4061 X	3153	-0-	-908	-0-	2831	3	322	9	Y	293	265	0		66		
01	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	3933	3	535	9	Y	486	425	0	1 8	126		
02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3341	3	459	9	Y	417	488	0	1 8	54		
03	3596 X	3507	-0-	-89	-0-	3302	3	205	9	Y	186	218	0		22		
04	4320 X	3722	-0-	-598	-0-	3416	3	306	9	Y	278	262	0	1 8	37		
05	4464 X	2836	-0-	-1628	-0-	2601	3	235	9	Y	214	224	0		27		
RENEGADE															WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613		
12	12152 X	6961	-0-	-5191	-0-	6572	3	389	9	N	354	383	0	1 8	38		
01	7161 X	5845	-0-	-1316	-0-	5505	3	340	9	N	309	319	0	1 8	27		
02	6699 X	6476	-0-	-223	-0-	5995	3	481	9	N	437	317	0	2 8	145		
03	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	8640	3	537	9	N	488	555	0	1 8	77		
04	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9352	3	596	9	N	542	521	0	4 8	94		
05	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	14467	3	756	9	N	687	696	0		85		
HARPOON															WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040		
12	22849 X	22849	-0-	-0-	-0-	20599	3	2250	9	Y	2045	2120	0	3 8	251		
01	23560 X	20357	-0-	-3203	-0-	18541	3	1816	9	Y	1651	1736	0	5 8	161		
02	22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	19963	3	2323	9	Y	2112	1978	0	5 8	290		
03	23560 X	-0-	-0-	-23560	-0-					Y	452	446	0		296		
04	22110 X	10630	-0-	-11480	-0-	8622	3	2008	9	Y	1825	2070	0	4 8	47		
05	23808 X	3755	-0-	-20053	-0-	3449	3	306	9	Y	278	279	0		46		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL		//CONT.//		703352										
RENEGADE		WELL #:		U 03H	RRCID ->	284547	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL	DEPTH 10505	PERF.10910 - 18982			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		12648 X	623	-0-	-12025	-0-	206	3	417	9	N	379	463 0	91
01		6479 X	548	-0-	-5931	-0-	183	3	365	9	N	332	344 0	79
02		3219 X	674	-0-	-2545	-0-	187	3	487	9	N	443	323 0	199
03		3441 X	279	-0-	-3162	-0-	73	3	206	9	N	187	213 0	173
04		720 X	84	-0-	-636	-0-	20	3	64	9	N	58	56 0	175
05		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	3842	3	827	9	N	752	762 0	165
THUNDER CANYON		WELL #:		C107SL	RRCID ->	284570	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL	DEPTH 11153	PERF.11098 - 19040			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FLYING DOG		WELL #:		1401BH	RRCID ->	284571	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL	DEPTH 9850	PERF.10231 - 17833			
12		15996 X	2464	-0-	-13532	-0-	2167	3	2	4	Y	268	386 0	225
							295	9						
01		15996 X	1735	-0-	-14261	-0-	1562	3	29	4	Y	131	129 0	227
							144	9						
02		14964 X	-0-	-0-	-14964	-0-					Y	9		236
03		9982 X	657	-0-	-9325	-0-	611	3	46	9	Y	42		278
04		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	867	1040 0	105
*05		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	4	96 0	13
UINTA		WELL #:		L 04HR	RRCID ->	284627	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH 10695	PERF.11105 - 18614			
12		34069 X	21787	-0-	-12282	-0-	20060	3	1727	9	Y	1570	1540 0	102
01		34069 X	14315	-0-	-19754	-0-	13096	3	1219	9	Y	1108	1112 0	95
02		31871 X	11468	-0-	-20403	-0-	10400	3	1068	9	Y	971	963 0	101
03		21793 X	12816	-0-	-8977	-0-	11368	3	1448	9	Y	1316	1330 0	86
04		21090 X	11978	-0-	-9112	-0-	10519	3	1459	9	Y	1326	1292 0	116
05		21793 X	15965	-0-	-5828	-0-	14600	3	1365	9	Y	1241	1240 0	117
SANDLOT STATE		WELL #:		L 04H	RRCID ->	284667	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH 10497	PERF.11175 - 16035			
12		21297 X	7794	-0-	-13503	-0-	7588	3	206	9	Y	187	185 0	18
01		21297 X	7644	-0-	-13653	-0-	7505	3	139	9	Y	126	124 0	18
02		17574 X	8402	-0-	-9172	-0-	8273	3	129	9	Y	117	115 0	18
03		14663 X	9372	-0-	-5291	-0-	9243	3	129	9	Y	117	116 0	18
04		9180 X	8477	-0-	-703	-0-	8349	3	128	9	Y	116	113 0	18
05		12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	12512	3	133	9	Y	121	120 0	19
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:			RRCID ->	284682	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875		
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC NORTH GOAT 2 UNIT										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
										WELL #:		RRCID -> 284683		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875	
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT										WELL #:		RRCID -> 284684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875	
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
JAMES 02										WELL #: 1404		RRCID -> 284703		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 12114		PERF.10378 - 11882					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135				
HARRISON STATE C20										WELL #: 1401		RRCID -> 284716		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 16615		PERF.10446 - 12178					
12	4185	X	908	-0-	-3277	-0-	646	3	262	9	Y	238	225	0					35				
01	1643	X	1096	-0-	-547	-0-	831	3		1	4	Y	240	243	0				32				
							264	9															
02	1537	X	1236	-0-	-301	-0-	996	3	240	9	Y	218	214	0					36				
03	1643	X	1604	-0-	-39	-0-	1330	3	274	9	Y	249	243	0					42				
04	1050	N	781	-0-	-269	-0-	554	3	227	9	Y	206	231	0					17				
05	1333	N	735	-0-	-598	-0-	501	3	7	4	Y	206	64	0					159				
							227	9															
STEAMWORKS										WELL #: 0304H		RRCID -> 284719		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10900 - 18275					
12	10881	X	4609	-0-	-6272	-0-	3392	3	1217	9	Y	1106	1192	0		2	8		247				
01	13237	X	3784	-0-	-9453	-0-	2885	3	899	9	Y	817	852	0		1	8		211				
02	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	11781	3	2775	9	Y	2523	2406	0		3	8		325				
03	13237	X	11658	-0-	-1579	-0-	9314	3	2344	9	Y	2131	2200	0		1	8		255				
04	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	11229	3	2470	9	Y	2245	2196	0		5	8		299				
05	15562	X	14273	-0-	-1289	-0-	11820	3	2453	9	Y	2230	2251	0					278				
SANDLOT STATE										WELL #: U 03H		RRCID -> 284864		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 10291		PERF.10749 - 17041					
12	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	16296	3	579	9	Y	526	518	0		3	8		48				
01	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14519	3	345	9	Y	314	310	0		4	8		48				
02	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	16024	3	318	9	Y	289	288	0		3	8		46				
03	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	17903	3	321	9	Y	292	290	0		1	8		47				
04	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	16171	3	317	9	Y	288	282	0		6	8		47				
05	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12446	3	69	9	Y	63	63	0					47				

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL SANDLOT STATE				RES. CO., LLC	//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352	WELL #: L 02H	ASSOCIATED RRCID -> 284869	CAPACITY COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL	DEPTH 10474	CNTY: WARD PERF.10975 - 17254						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12		15009 X	15009	-0-	-0-	-0-		14522	3	487	9	Y	443	437	0	2	8	9		
01		12879 X	12879	-0-	-0-	-0-		12616	3	263	9	Y	239	236	0	3	8	9		
02		18049 X	18049	-0-	-0-	-0-		17712	3	337	9	Y	306	305	0	3	8	7		
03		21041 X	21041	-0-	-0-	-0-		20681	3	360	9	Y	327	325	0	1	8	8		
04		18981 X	18981	-0-	-0-	-0-		18627	3	354	9	Y	322	315	0	7	8	8		
05		21729 X	21729	-0-	-0-	-0-		21369	3	360	9	Y	327	326	0			9		

SMR					WELL #: U 08H					RRCID -> 284894				COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL	DEPTH 10832	PERF.11022 - 20516
12		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-		4132	3	1707	9	N	1552	1516	0	1	8	61		
01		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-		3474	3	244	9	N	222	267	0	1	8	15		
02		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-		3132	3	633	9	N	575	564	0	1	8	25		
03		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-		4641	3	886	9	N	805	805	0	1	8	24		
04		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-		4375	3	794	9	N	722	723	0	3	8	20		
05		2157 X	2157	-0-	-0-	-0-		1776	3	381	9	N	346	348	0			18		

SANDLOT STATE					WELL #: B103SL					RRCID -> 284895				COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL	DEPTH 10662	PERF.10928 - 17385
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

SMR					WELL #: B108SL					RRCID -> 284934				COMPL. DATE 09/23/2018				TOTAL	DEPTH 11052	PERF.11391 - 19804
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

SOUTH MITRE 2 UNIT					WELL #: L 05H					RRCID -> 285155				COMPL. DATE 06/23/2018				TOTAL	DEPTH 11020	PERF. N/A
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

SOUTH MITRE 2 UNIT					WELL #: U 06H					RRCID -> 285176				COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL	DEPTH 10768	PERF.10991 - 21162
12		36234 X	36234	-0-	-0-	-0-		29282	3	6952	9	N	6320	6258	0	5	8	247		
01		23715 X	23715	-0-	-0-	-0-		19351	3	4364	9	N	3967	3942	0	5	8	267		
02		25139 X	25139	-0-	-0-	-0-		19442	3	5697	9	N	5179	5213	0	5	8	228		
03		30872 X	30872	-0-	-0-	-0-		24154	3	6718	9	N	6107	6153	0	2	8	180		
04		29056 X	29056	-0-	-0-	-0-		23114	3	5942	9	N	5402	5426	0	9	8	147		
05		22321 X	22321	-0-	-0-	-0-		17832	3	4489	9	N	4081	4020	0			208		

SANDLOT STATE					WELL #: U 07H					RRCID -> 285350				COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL	DEPTH 10320	PERF.10695 - 17096
12		38254 X	38254	-0-	-0-	-0-		37119	3	1135	9	Y	1032	1016	0	6	8	72		
01		35281 X	35281	-0-	-0-	-0-		34580	3	701	9	Y	637	629	0	8	8	72		
02		24448 X	24448	-0-	-0-	-0-		23874	3	574	9	Y	522	519	0	5	8	70		
03		22776 X	22776	-0-	-0-	-0-		22225	3	551	9	Y	501	499	0	1	8	71		
04		20544 X	20544	-0-	-0-	-0-		20003	3	541	9	Y	492	484	0	8	8	71		
05		26059 X	26059	-0-	-0-	-0-		25452	3	607	9	Y	552	550	0			72		

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
SOUTH MITRE 2 UNIT															
WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARPOON															
WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 10732 - 18201															
12	4402	X	2319	-0-	-2083	-0-	2102	3	217	9	Y	197	189	0	24
01	4402	X	2093	-0-	-2309	-0-	1895	3	198	9	Y	180	186	0	18
02	3799	X	2655	-0-	-1144	-0-	2359	3	296	9	Y	269	252	0	35
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	98	74	0	59
04	2250	X	1768	-0-	-482	-0-	1701	3	67	9	Y	61	117	0	2
05	2852	X	1382	-0-	-1470	-0-	1382	3			Y	-0-	2	0	-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT															
WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 11173 - 21225															
12	30592	X	30592	-0-	-0-	-0-	26271	3	4321	9	N	3928	3888	0	153
01	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	20125	3	2729	9	N	2481	2461	0	167
02	21711	X	21711	-0-	-0-	-0-	17982	3	3729	9	N	3390	3403	0	149
03	23500	X	23500	-0-	-0-	-0-	18855	3	4645	9	N	4223	4246	0	125
04	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	18043	3	4109	9	N	3735	3752	0	101
05	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	13919	3	3105	9	N	2823	2780	0	144
SOUTH MITRE 2 UNIT															
WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 11415 - 21140															
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT															
WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF. 11357 - 21255															
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE															
WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10765 - 17049															
12	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	18977	3	1856	9	Y	1687	1668	0	16
01	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	18657	3	1185	9	Y	1077	1072	0	16
02	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	23836	3	1093	9	Y	994	994	0	11
03	29071	X	29071	-0-	-0-	-0-	27969	3	1102	9	Y	1002	997	0	14
04	26267	X	26267	-0-	-0-	-0-	25191	3	1076	9	Y	978	969	0	13
05	25797	X	25797	-0-	-0-	-0-	24917	3	880	9	Y	800	797	0	16
SANDLOT STATE															
WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 11220 - 17430															
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
NORTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	13726	3	2658	9 Y	2416	2552	0	4 8	203
01	10664 X	9675	-0-	-989	-0-	8266	3	1409	9 Y	1281	1227	0	3 8	254
02	14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	12074	3	2373	9 Y	2157	2056	0	5 8	350
03	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	15148	3	2548	9 Y	2316	2410	0	2 8	254
04	15870 X	9729	-0-	-6141	-0-	7485	3	2244	9 Y	2040	2015	0	5 8	274
05	16399 X	7982	-0-	-8417	-0-	6204	3	1778	9 Y	1616	1664	0		226
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT														
WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910														
12	45277 X	45277	-0-	-0-	-0-	41231	3	4046	9 Y	3678	3680	0	11 8	294
01	45359 X	45359	-0-	-0-	-0-	41322	3	4037	9 Y	3670	3702	0	18 8	244
02	47172 X	47172	-0-	-0-	-0-	43771	3	3401	9 Y	3092	3171	0	17 8	148
03	46635 X	46635	-0-	-0-	-0-	42456	3	4179	9 Y	3799	3744	0	6 8	197
04	46158 X	46158	-0-	-0-	-0-	42082	3	4076	9 Y	3705	3652	0	39 8	211
05	46502 X	46502	-0-	-0-	-0-	42476	3	4026	9 Y	3660	3667	0		204
SANDLOT STATE														
WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054														
12	23772 X	23772	-0-	-0-	-0-	22734	3	1038	9 Y	944	931	0	4 8	46
01	47702 X	47702	-0-	-0-	-0-	46464	3	1238	9 Y	1125	1114	0	11 8	46
02	52501 X	52501	-0-	-0-	-0-	51355	3	1146	9 Y	1042	1037	0	10 8	41
03	58535 X	58535	-0-	-0-	-0-	57379	3	1156	9 Y	1051	1044	0	4 8	44
04	52968 X	52968	-0-	-0-	-0-	51827	3	1141	9 Y	1037	1017	0	20 8	44
05	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	22693	3	276	9 Y	251	250	0		45
SANDLOT STATE														
WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT														
WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SANDLOT STATE														
WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SANDLOT STATE														
WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259														
12	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	12356	3	631	9 Y	574	566	0	2 8	12
01	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7346	3	370	9 Y	336	334	0	2 8	12
02	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8119	3	342	9 Y	311	311	0	2 8	10
03	12989 X	9419	-0-	-3570	-0-	9072	3	347	9 Y	315	313	0	1 8	11
04	12570 X	8533	-0-	-4037	-0-	8194	3	339	9 Y	308	305	0	3 8	11
05	12989 X	11856	-0-	-1133	-0-	11701	3	155	9 Y	141	141	0		11

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL		RES. CO., LLC		//CONT.//		703352							
SANDLOT STATE		WELL #:		L 10H		RRCID ->		286196		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	01	54188 X	19787	-0-	-34401	-0-	18655	3	1132	9	Y	1029	40
01	02	54188 X	19980	-0-	-34208	-0-	19586	3	394	9	Y	358	40
02	03	36453 X	21736	-0-	-14717	-0-	21513	3	223	9	Y	203	39
03	04	34224 X	25133	-0-	-9091	-0-	24900	3	233	9	Y	212	40
04	05	22578 X	22578	-0-	-0-	-0-	22346	3	232	9	Y	211	40
		23926 X	23926	-0-	-0-	-0-	23714	3	212	9	Y	193	40
SANDLOT STATE													
		WELL #:		L 08H		RRCID ->		286500		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928	
12	01	30132 X	15812	-0-	-14320	-0-	15416	3	396	9	Y	360	42
01	02	26784 X	25198	-0-	-1586	-0-	24597	3	601	9	Y	546	42
02	03	19575 X	15216	-0-	-4359	-0-	14858	3	358	9	Y	325	40
03	04	15810 X	11498	-0-	-4312	-0-	11215	3	283	9	Y	257	41
04	05	21300 X	10371	-0-	-10929	-0-	10094	3	277	9	Y	252	41
		22010 X	13409	-0-	-8601	-0-	13090	3	319	9	Y	290	42
UB													
		WELL #:		C108H		RRCID ->		286501		COMPL. DATE 02/06/2019		TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205	
12	01	24955 X	-0-	-0-	-24955	-0-				Y	810	817 0	53
01	02	24955 X	-0-	-0-	-24955	-0-				Y	1128	1084 0	97
02	03	23345 X	-0-	-0-	-23345	-0-				Y	1010	1002 0	105
03	04	20181 X	-0-	-0-	-20181	-0-				Y	100	198 0	7
04	05	4080 X	202	-0-	-3878	-0-	85	3	117	9	Y	106	9
		153 X	153	-0-	-0-	-0-	39	3	114	9	Y	104	10
IRON CITY STATE													
		WELL #:		C105SL		RRCID ->		286502		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668	
12	01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
SHORT YUENGLING													
		WELL #:		B101H		RRCID ->		286503		COMPL. DATE 12/23/2018		TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939	
12	01	38578 X	38578	-0-	-0-	-0-	36617	3	1961	9	Y	1783	94
01	02	36092 X	36092	-0-	-0-	-0-	34243	3	1849	9	Y	1681	94
02	03	35648 X	35648	-0-	-0-	-0-	33755	3	1893	9	Y	1721	108
03	04	39818 X	39818	-0-	-0-	-0-	37944	3	1874	9	Y	1704	96
04	05	37320 X	35804	-0-	-1516	-0-	34108	3	1696	9	Y	1542	55
		38564 X	37060	-0-	-1504	-0-	35156	3	1904	9	Y	1731	147
SANDLOT STATE													
		WELL #:		L 12H		RRCID ->		286504		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981	
12	01	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8642	3	320	9	Y	291	13
01	02	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	11929	3	861	9	Y	783	13
02	03	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	13184	3	799	9	Y	726	10
03	04	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	14731	3	806	9	Y	733	12
04	05	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	13258	3	784	9	Y	713	11
		18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	17193	3	914	9	Y	831	14
SANDLOT STATE													
		WELL #:		U 11H		RRCID ->		286505		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866	
12	01	16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	15414	3	812	9	Y	738	15
01	02	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	6744	3	840	9	Y	764	15
02	03	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	7828	3	809	9	Y	735	12
03	04	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	8746	3	820	9	Y	745	14
04	05	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	7871	3	794	9	Y	722	13
		11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	10884	3	1004	9	Y	913	17

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															//CONT.// 703352															WELL #: C102H															RRCID -> 286506															COMPL. DATE 02/12/2019															TOTAL DEPTH 11201															PERF.11480 - 19114														
BOUCHER 2																																																																																																								
M	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																																
12	71709 X				71709	-0-	-0-	-0-		68421	3	3288	9	Y			2989		2970	0		15	8	184																																																																																
01	69673 X				69673	-0-	-0-	-0-		66569	3	3104	9	Y			2822		2824	0		23	8	159																																																																																
02	65076 X				60623	-0-	-4453	-0-		58038	3	2585	9	Y			2350		2378	0		21	8	110																																																																																
03	71703 X				69549	-0-	-2154	-0-		66163	3	3386	9	Y			3078		3026	0		8	8	154																																																																																
04	69390 X				64801	-0-	-4589	-0-		61073	3		1	4	Y		3388		3278	0		39	8	225																																																																																
										3727	9																																																																																													
05	71703 X				65192	-0-	-6511	-0-		61914	3	3278	9	Y			2980		3028	0				177																																																																																
SANDLOT STATE																														WELL #: B111SL															RRCID -> 286509															COMPL. DATE 11/22/2018															TOTAL DEPTH 10802															PERF.11302 - 17189														
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT								-0-																																																																																
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT								-0-																																																																																
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT								-0-																																																																																
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT								-0-																																																																																
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT								-0-																																																																																
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT								-0-																																																																																
SANDLOT STATE																														WELL #: U 09H															RRCID -> 286543															COMPL. DATE 11/20/2018															TOTAL DEPTH 10336															PERF.10863 - 16747														
12	21809 X				21809	-0-	-0-	-0-		20698	3	1111	9	Y			1010		997	0		3	8	45																																																																																
01	11832 X				11832	-0-	-0-	-0-		9296	3	2536	9	Y			2305		2304	0		2	8	44																																																																																
02	7753 X				7753	-0-	-0-	-0-		4578	3	3175	9	Y			2886		2898	0		1	8	31																																																																																
03	8359 X				8359	-0-	-0-	-0-		5140	3	3219	9	Y			2926		2919	0				38																																																																																
04	7693 X				7693	-0-	-0-	-0-		4585	3	3108	9	Y			2825		2824	0		2	8	37																																																																																
05	9469 X				9469	-0-	-0-	-0-		5827	3	3642	9	Y			3311		3299	0				49																																																																																
EAST CAPOTE																														WELL #: B101H															RRCID -> 286562															COMPL. DATE 04/22/2019															TOTAL DEPTH 11149															PERF.11241 - 15971														
12	6727 X				6347	-0-	-380	-0-		5937	3	410	9	Y			373		360	0		1	8	36																																																																																
01	7545 X				7545	-0-	-0-	-0-		7170	3	375	9	Y			341		346	0		2	8	29																																																																																
02	6782 X				6782	-0-	-0-	-0-		6363	3	419	9	Y			381		340	0		2	8	68																																																																																
03	7044 X				7044	-0-	-0-	-0-		6509	3	535	9	Y			486		444	0		1	8	109																																																																																
04	7290 X				6322	-0-	-968	-0-		5895	3	427	9	Y			388		444	0		3	8	50																																																																																
05	7533 X				5416	-0-	-2117	-0-		4946	3	470	9	Y			427		427	0				50																																																																																
SANDLOT STATE																														WELL #: B109SL															RRCID -> 286584															COMPL. DATE 11/18/2018															TOTAL DEPTH 10823															PERF.11250 - 17235														
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT								-0-																																																																																
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT								-0-																																																																																
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT								-0-																																																																																
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT								-0-																																																																																
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT								-0-																																																																																
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT								-0-																																																																																
WEST CAPOTE																														WELL #: B107H															RRCID -> 286652															COMPL. DATE 02/18/2019															TOTAL DEPTH 11132															PERF.11194 - 15980														
12	21100 X				21100	-0-	-0-	-0-		18739	3	2361	9	Y			2146		2091	0		4	8	205																																																																																
01	21080 X				20448	-0-	-632	-0-		18153	3	2295	9	Y			2086		2106	0		6	8	179																																																																																
02	20590 X				19982	-0-	-608	-0-		17697	3	2285	9	Y			2077		1880	0		6	8	370																																																																																
03	22010 X				19688	-0-	-2322	-0-		17631	3	2057	9	Y			1870		1820	0		2	8	418																																																																																
04	21300 X				18209	-0-	-3091	-0-		16486	3	1723	9	Y			1566		1772	0		10	8	202																																																																																
05	21359 X				18264	-0-	-3095	-0-		16434	3	1830	9	Y			1664		1672	0				194																																																																																

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
SOUTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	6408	3	1560	9	N	1418	1366	0	82
01	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	4852	3	1291	9	N	1174	1192	0	62
02	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	4837	3	1092	9	N	993	1011	0	42
03	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	4632	3	1063	9	N	966	951	0	56
04	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	4854	3	986	9	N	896	902	0	46
05	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	5044	3	992	9	N	902	916	0	32
SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147														
12	108362 X	108362	-0-	-0-	-0-	105202	3	3160	9	Y	2873	2829	0	30
01	65177 X	65177	-0-	-0-	-0-	63642	3	1535	9	Y	1395	1380	0	30
02	53431 X	53431	-0-	-0-	-0-	52244	3	1187	9	Y	1079	1074	0	25
03	61372 X	61372	-0-	-0-	-0-	60140	3	1232	9	Y	1120	1113	0	28
04	52730 X	52730	-0-	-0-	-0-	51575	3	1155	9	Y	1050	1031	0	27
05	73439 X	73439	-0-	-0-	-0-	71900	3	1539	9	Y	1399	1394	0	32
SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928														
12	25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	24128	3	1729	9	Y	1572	1553	0	15
01	24065 X	24065	-0-	-0-	-0-	22955	3	1110	9	Y	1009	1003	0	15
02	26397 X	26397	-0-	-0-	-0-	25371	3	1026	9	Y	933	933	0	10
03	29385 X	29385	-0-	-0-	-0-	28347	3	1038	9	Y	944	939	0	13
04	26526 X	26526	-0-	-0-	-0-	25513	3	1013	9	Y	921	912	0	12
05	34262 X	34262	-0-	-0-	-0-	33086	3	1176	9	Y	1069	1065	0	16
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373														
12	19685 X	18163	-0-	-1522	-0-	15182	3	2981	9	Y	2710	2660	0	219
01	20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	17402	3	2805	9	Y	2550	2578	0	180
02	21626 X	21626	-0-	-0-	-0-	18766	3	2860	9	Y	2600	2525	0	243
03	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	19271	3	2990	9	Y	2718	2573	0	386
04	21734 X	21734	-0-	-0-	-0-	19036	3	2698	9	Y	2453	2659	0	170
05	23378 X	23378	-0-	-0-	-0-	20355	3	3023	9	Y	2748	2640	0	278
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645														
12	10509 X	9768	-0-	-741	-0-	8299	3	1469	9	Y	1335	1313	0	108
01	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	8733	3	1349	9	Y	1226	1244	0	87
02	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	8950	3	1308	9	Y	1189	1162	0	111
03	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	8794	3	1507	9	Y	1370	1285	0	195
04	9900 X	9620	-0-	-280	-0-	8334	3	1286	9	Y	1169	1279	0	81
05	10974 X	10038	-0-	-936	-0-	8615	3	1423	9	Y	1294	1244	0	131
SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL				RES. CO., LLC	//CONT.//	703352										
SOUTH ELEPHANT				WOLFCAMP UNIT	WELL #:	16H	RRCID ->	288664	COMPL.	DATE	12/04/2019	TOTAL	DEPTH	11178	PERF.11269 - 18237	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	13637 3	1905 9	Y	1732	1704 0	4 8	140			
01	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	14747 3	1761 9	Y	1601	1621 0	7 8	113			
02	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	14165 3	1702 9	Y	1547	1509 0	6 8	145			
03	16213	X	15593	-0-	-620	-0-	13804 3	1789 9	Y	1626	1539 0	1 8	231			
04	15990	X	15119	-0-	-871	-0-	13539 3	1580 9	Y	1436	1562 0	5 8	100			
05	16957	X	15379	-0-	-1578	-0-	13638 3	1741 9	Y	1583	1523 0		160			
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	288680	COMPL.	DATE	12/08/2019	TOTAL	DEPTH	11218	PERF.11352 - 20194		
12	33697	X	31039	-0-	-2658	-0-	27245 3	3794 9	Y	3449	3441 0	8 8	159			
01	35340	X	29354	-0-	-5986	-0-	25607 3	3747 9	Y	3406	3353 0	11 8	201			
02	34539	X	30352	-0-	-4187	-0-	26748 3	3604 9	Y	3276	3275 0	11 8	191			
03	36921	X	32287	-0-	-4634	-0-	28448 3	3839 9	Y	3490	3488 0	2 8	191			
04	30030	X	28987	-0-	-1043	-0-	25425 3	3562 9	Y	3238	3236 0	12 8	181			
05	32457	X	31686	-0-	-771	-0-	27835 3	3851 9	Y	3501	3478 0		204			
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	289056	COMPL.	DATE	12/06/2019	TOTAL	DEPTH	11145	PERF.11329 - 21085		
12	19282	X	17271	-0-	-2011	-0-	14867 3	2404 9	Y	2185	2185 0	3 8	101			
01	18724	X	17614	-0-	-1110	-0-	15157 3	2457 9	Y	2234	2198 0	5 8	132			
02	17516	X	17451	-0-	-65	-0-	15118 3	2333 9	Y	2121	2124 0	5 8	124			
03	18724	X	17418	-0-	-1306	-0-	15095 3	2323 9	Y	2112	2119 0	1 8	116			
04	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	14949 3	2327 9	Y	2115	2105 0	8 8	118			
05	18662	X	17133	-0-	-1529	-0-	14755 3	2378 9	Y	2162	2154 0		126			
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	289057	COMPL.	DATE	12/06/2019	TOTAL	DEPTH	11204	PERF.11296 - 21225		
12	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	20513 3	2815 9	Y	2559	2560 0	5 8	118			
01	23095	X	22748	-0-	-347	-0-	20045 3	2703 9	Y	2457	2423 0	7 8	145			
02	22104	X	22104	-0-	-0-	-0-	19528 3	2576 9	Y	2342	2343 0	7 8	137			
03	23343	X	21767	-0-	-1576	-0-	19247 3	2520 9	Y	2291	2301 0	2 8	125			
04	22590	X	21104	-0-	-1486	-0-	18518 3	2586 9	Y	2351	2334 0	11 8	131			
05	23622	X	21767	-0-	-1855	-0-	19049 3	2718 9	Y	2471	2458 0		144			
SOUTH GOAT 2 UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	289239	COMPL.	DATE	04/09/2020	TOTAL	DEPTH	10984	PERF.10984 - 19608		
12	18197	X	6203	-0-	-11994	-0-	5314 3	889 9	N	808	847 0	1 8	47			
01	15655	X	9548	-0-	-6107	-0-	8184 3	1364 9	N	1240	1219 0	3 8	65			
02	12586	X	9702	-0-	-2884	-0-	8136 3	1566 9	N	1424	1426 0	3 8	60			
03	12400	X	9950	-0-	-2450	-0-	8641 3	1309 9	N	1190	1180 0	1 8	69			
04	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	8415 3	1291 9	N	1174	1178 0	5 8	60			
05	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	9257 3	1180 9	N	1073	1095 0		38			
ARMSTRONG 16				WELL #:	1	RRCID ->	289347	COMPL.	DATE	03/10/2012	TOTAL	DEPTH	11173	PERF. 9514 - 10996		
12	3534	X	2951	-0-	-583	-0-	2863 3	88 9	N	80	191 1	17 8	204			
01	3534	X	3078	-0-	-456	-0-	3061 3	17 9	N	15	1 8		218			
02	3306	X	1911	-0-	-1395	-0-	1886 3	25 9	N	23	181 1	1 8	59			
03	3534	X	2610	-0-	-924	-0-	2526 3	84 9	N	76			135			
04	3420	X	1931	-0-	-1489	-0-	1930 3	1 9	N	1	1 8		135			
05	3069	X	1923	-0-	-1146	-0-	1923 3		N	-0-			135			
SOUTH GOAT 2 UNIT				WELL #:	17H	RRCID ->	289375	COMPL.	DATE	04/09/2020	TOTAL	DEPTH	11266	PERF.11876 - 20987		
12	52669	X	41376	-0-	-11293	-0-	36053 3	5323 9	N	4839	4683 0	8 8	281			
01	47616	X	41516	-0-	-6100	-0-	36265 3	5251 9	N	4774	4792 0	13 8	250			
02	42595	X	42595	-0-	-0-	-0-	37264 3	5331 9	N	4846	4879 0	12 8	205			
03	46438	X	46438	-0-	-0-	-0-	40419 3	6019 9	N	5472	5357 0	5 8	315			
04	43588	X	43588	-0-	-0-	-0-	38271 3	5317 9	N	4834	4873 0	28 8	248			
05	46041	X	46041	-0-	-0-	-0-	40309 3	5732 9	N	5211	5273 0		186			

PHANTOM (WOLF CAMP) RESOLUTE NATURAL PYTHIAN										RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900 703352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
										WELL #: 2		RRCID -> 289384		COMPL. DATE 05/07/2012		TOTAL DEPTH 11446		PERF. 9744 - 11100	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
PLUGGED AND ABANDONED										06/26/2024									
PYTHIAN										WELL #: 1		RRCID -> 289408		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 11340		PERF. 9834 - 11193	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
NORTH GOAT 2 UNIT										WELL #: 13H		RRCID -> 289437		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 10588		PERF. 10703 - 20609	
12	52021 X	52021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44002	3	2	4	N	7288	7274	0	10	8	161	
								8017	9										
01	46728 X	46728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39745	3	2	4	N	6346	6247	0	15	8	245	
								6981	9										
02	49248 X	49248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42152	3	11	4	N	6441	6538	0	15	8	133	
								7085	9										
03	47664 X	47664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40807	3	6857	9	N	6234	6203	0	5	8	159	
04	44753 X	44753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37869	3	6884	9	N	6258	6191	0	24	8	202	
05	43816 X	43816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37927	3	5889	9	N	5354	5392	0			164	
NORTH GOAT 2 UNIT										WELL #: 11H		RRCID -> 289544		COMPL. DATE 04/14/2020		TOTAL DEPTH 10567		PERF. 10772 - 20652	
12	42091 X	42091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35512	3	2	4	N	5979	5980	0	8	8	132	
								6577	9										
01	37413 X	37413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31856	3	1	4	N	5051	4976	0	12	8	195	
								5556	9										
02	42575 X	42575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36808	3	10	4	N	5234	5309	0	12	8	108	
								5757	9										
03	45562 X	45562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40473	3	5089	9	N	4626	4611	0	5	8	118	
04	43237 X	43237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38069	3	5168	9	N	4698	4642	0	23	8	151	
05	45250 X	45250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39399	3	5851	9	N	5319	5307	0			163	
ARMSTRONG 14										WELL #: 3		RRCID -> 289550		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11214		PERF. 9764 - 10436	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
MEEKER UNIT 05										WELL #: 13		RRCID -> 289551		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11884		PERF. 10523 - 11571	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
NO RPT														NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										10/09/2023									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
NORTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOUCHER 2 WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2023														
MEEKER 18 WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434														
12	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	7761	3	2112	9	N	1920	2002	0	181
01	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	6278	3	1746	9	N	1587	1480	0	286
02	17510 X	17510	-0-	-0-	-0-	16276	3	1234	9	N	1122	1162	0	241
03	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	8254	3	1827	9	N	1661	1767	0	134
04	9750 X	7478	-0-	-2272	-0-	5635	3	1843	9	N	1675	1646	0	160
05	10075 X	5559	-0-	-4516	-0-	4658	3	901	9	N	819	867	0	112
UINTA WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286														
12	19375 X	16329	-0-	-3046	-0-	14502	3	1827	9	Y	1661	1633	0	108
01	19375 X	11902	-0-	-7473	-0-	10741	3	1161	9	Y	1055	1070	0	90
02	18473 X	15254	-0-	-3219	-0-	13904	3	1350	9	Y	1227	1187	0	127
03	21062 X	21062	-0-	-0-	-0-	18374	3	2688	9	Y	2444	2411	0	159
04	19867 X	19867	-0-	-0-	-0-	17029	3	2838	9	Y	2580	2506	0	226
05	18899 X	18899	-0-	-0-	-0-	16999	3	1900	9	Y	1727	1790	0	163
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580														
12	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	5533	3	1722	9	N	1565	1628	0	148
01	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	3633	3	1146	9	N	1042	1001	0	188
02	7279 X	5844	-0-	-1435	-0-	4778	3	1066	9	N	969	946	0	209
03	7781 X	7628	-0-	-153	-0-	6205	3	1423	9	N	1294	1397	0	105
04	7530 X	5922	-0-	-1608	-0-	4527	3	1395	9	N	1268	1249	0	121
05	7254 X	6310	-0-	-944	-0-	4387	3	1923	9	N	1748	1629	0	240

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352								
JAMES 02		WELL #: 1401H		RRCID -> 289769		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					134
BOUCHER 2		WELL #: 1		RRCID -> 289771		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					73
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					73
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2023										
HARRISON STATE C20		WELL #: 1401H		RRCID -> 289772		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					49
01	849 X	-0-	-0-	-0-	-0-	848	3	1	4	49
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					49
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					49
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					49
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				49 0	-0-
MEEKER 18		WELL #: 6		RRCID -> 289786		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ARMSTRONG 14		WELL #: 1		RRCID -> 289984		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAPPLETON WEST UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 290161		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172		
12	50282 X	42627	-0-	-7655	-0-	37174	3	5453	9	85
01	48236 X	41873	-0-	-6363	-0-	36782	3	5091	9	75
02	41731 X	-0-	-0-	-41731	-0-					106
03	42780 X	40048	-0-	-2732	-0-	35118	3	4930	9	90
04	41250 X	37696	-0-	-3554	-0-	33001	3	4695	9	27
05	42625 X	39151	-0-	-3474	-0-	34300	3	4851	9	59

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352															
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		14H		RRCID ->		290192		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL		DEPTH 10992		PERF.10941 - 20770			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CAPPLETON EAST UNIT G		WELL #:		7H		RRCID ->		290218		COMPL. DATE 07/13/2021		TOTAL		DEPTH 10591		PERF.10894 - 20523			
12	20925 X	11201	-0-	-9724	-0-	6407	3	4794	9	N	4358	4365	0						75
01	18042 X	9788	-0-	-8254	-0-	5539	3	4249	9	N	3863	3875	0						63
02	10179 X	-0-	-0-	-10179	-0-					N	2814	2810	0						67
03	11191 X	4799	-0-	-6392	-0-	1638	3	3161	9	N	2874	2884	0						57
04	10830 X	3213	-0-	-7617	-0-	1009	3	2204	9	N	2004	2048	0						13
05	11191 X	2098	-0-	-9093	-0-	16	3	2082	9	N	1893	1881	0						25
CAPPLETON WEST UNIT E		WELL #:		5H		RRCID ->		290220		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL		DEPTH 10549		PERF.10840 - 20357			
12	51460 X	42707	-0-	-8753	-0-	37164	3	5543	9	N	5039	5046	0						86
01	46965 X	42047	-0-	-4918	-0-	36499	3	5548	9	N	5044	5048	0						82
02	39266 X	-0-	-0-	-39266	-0-					N	4398	4375	0						105
03	42718 X	40732	-0-	-1986	-0-	35646	3	5086	9	N	4624	4637	0						92
04	41340 X	39594	-0-	-1746	-0-	34539	3	5055	9	N	4595	4658	0						29
05	42718 X	40023	-0-	-2695	-0-	34731	3	5292	9	N	4811	4776	0						64
CAPPLETON WEST UNIT D		WELL #:		4H		RRCID ->		290222		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL		DEPTH 11121		PERF.11208 - 20670			
12	90489 X	76939	-0-	-13550	-0-	70691	3	6248	9	N	5680	5688	0						97
01	84568 X	74486	-0-	-10082	-0-	68325	3	6161	9	N	5601	5607	0						91
02	73370 X	-0-	-0-	-73370	-0-					N	4755	4732	0						114
03	76942 X	69968	-0-	-6974	-0-	64537	3	5431	9	N	4937	4952	0						99
04	74460 X	64906	-0-	-9554	-0-	59757	3	5149	9	N	4681	4750	0						30
05	76942 X	67137	-0-	-9805	-0-	61793	3	5344	9	N	4858	4823	0						65
CAPPLETON EAST UNIT F		WELL #:		6H		RRCID ->		290238		COMPL. DATE 07/09/2021		TOTAL		DEPTH 10564		PERF.10842 - 20375			
12	48577 X	36119	-0-	-12458	-0-	31423	3	4696	9	N	4269	4270	0						73
01	47337 X	35408	-0-	-11929	-0-	30789	3	4619	9	N	4199	4204	0						68
02	40136 X	-0-	-0-	-40136	-0-					N	2718	2721	0						65
03	39711 X	27396	-0-	-12315	-0-	23872	3	3524	9	N	3204	3205	0						64
04	34950 X	22600	-0-	-12350	-0-	19606	3	2994	9	N	2722	2769	0						17
05	36115 X	21375	-0-	-14740	-0-	18547	3	2828	9	N	2571	2554	0						34
CAPPLETON EAST UNIT I		WELL #:		9H		RRCID ->		290273		COMPL. DATE 07/13/2021		TOTAL		DEPTH 10584		PERF.10809 - 20416			
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-								-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
CAPPLETON EAST UNIT H		WELL #:		8H		RRCID ->		290353		COMPL. DATE 07/14/2021		TOTAL		DEPTH 11024		PERF.11282 - 20885			
12	78244 X	63953	-0-	-14291	-0-	57577	3	6376	9	N	5796	5797	0						99
01	72757 X	59372	-0-	-13385	-0-	53092	3	6280	9	N	5709	5715	0						93
02	61190 X	-0-	-0-	-61190	-0-					N	4951	4925	0						119
03	65069 X	56748	-0-	-8321	-0-	51153	3	5595	9	N	5086	5103	0						102
04	61890 X	50333	-0-	-11557	-0-	45194	3	5139	9	N	4672	4744	0						30
05	63953 X	52005	-0-	-11948	-0-	46597	3	5408	9	N	4916	4880	0						66

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
MAROON BELLS 13-14 UNIT F															
WELL #: 6H RRCID -> 294101															
COMPL. DATE 03/14/2023															
TOTAL DEPTH 11057															
PERF.11225 - 21156															
CNTY: WARD															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	130510 X	84533	-0-	-45977	-0-		5 1	69655	3	Y	13521	13499	0	19 8	70
01	122698 X	83396	-0-	-39302	-0-		14873 9	69831	3	Y	12316	12312	0	31 8	43
02	83578 X	72163	-0-	-11415	-0-		17 1	60392	3	Y	10691	10624	0	25 8	85
03	89342 X	74299	-0-	-15043	-0-		13548 9	62827	3	Y	10422	10408	0	9 8	90
04	86460 X	63612	-0-	-22848	-0-		11 1	52915	3	Y	9715	9695	0	40 8	70
05	84537 X	60050	-0-	-24487	-0-		11760 9	51750	3	Y	7536	7572	0		34
							8 1								
							11464 9								
							10 1								
							10687 9								
							10 1								
							8290 9								
MAROON BELLS 13-14 UNIT C															
WELL #: 3H RRCID -> 294105															
COMPL. DATE 03/01/2023															
TOTAL DEPTH 10624															
PERF.10954 - 20817															
12	92659 X	71718	-0-	-20941	-0-		5 1	58471	3	Y	12038	12023	0	10 8	63
01	92659 X	74255	-0-	-18404	-0-		13242 9	62110	3	Y	11025	11031	0	18 8	39
02	67525 X	67525	-0-	-0-	-0-		17 1	56902	3	Y	9648	9595	0	15 8	77
03	70272 X	70272	-0-	-0-	-0-		12128 9	60000	3	Y	9331	9322	0	5 8	81
04	66810 X	65270	-0-	-1540	-0-		10 1	55331	3	Y	9027	9016	0	27 8	65
05	69037 X	63173	-0-	-5864	-0-		10613 9	55216	3	Y	7225	7257	0		33
							8 1								
							10264 9								
							9 1								
							9930 9								
							9 1								
							7948 9								
MAROON BELLS 13-14 UNIT E															
WELL #: 5H RRCID -> 294110															
COMPL. DATE 03/13/2023															
TOTAL DEPTH 10647															
PERF.10965 - 20788															
12	122450 X	83556	-0-	-38894	-0-		5 1	65314	3	Y	16579	16553	0	19 8	86
01	113522 X	84212	-0-	-29310	-0-		18237 9	67406	3	Y	15263	15264	0	31 8	54
02	76974 X	76974	-0-	-0-	-0-		17 1	62107	3	Y	13505	13424	0	27 8	108
03	81273 X	81273	-0-	-0-	-0-		16789 9	66539	3	Y	13387	13370	0	9 8	116
04	89101 X	89101	-0-	-0-	-0-		11 1	71124	3	Y	16333	16276	0	56 8	117
05	75826 X	74486	-0-	-1340	-0-		14856 9	62034	3	Y	11311	11377	0		51
							8 1								
							14726 9								
							11 1								
							17966 9								
							10 1								
							12442 9								
MAROON BELLS 13-14 UNIT G															
WELL #: 7H RRCID -> 294111															
COMPL. DATE 03/14/2023															
TOTAL DEPTH 10644															
PERF.10935 - 20809															
12	132990 X	94274	-0-	-38716	-0-		5 1	71559	3	Y	20645	20616	0	24 8	107
01	132990 X	95939	-0-	-37051	-0-		22710 9	74595	3	Y	19388	19391	0	36 8	68
02	85781 X	85781	-0-	-0-	-0-		17 1	66500	3	Y	17519	17417	0	30 8	140
03	91171 X	73437	-0-	-17734	-0-		21327 9	57522	3	Y	14461	14468	0	8 8	125
04	88230 X	54303	-0-	-33927	-0-		10 1	43315	3	Y	9981	9999	0	35 8	72
05	91171 X	57082	-0-	-34089	-0-		19271 9	44537	3	Y	11396	11417	0		51
							8 1								
							15907 9								
							9 1								
							10979 9								
							9 1								
							12536 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352										
MAROON BELLS 13-14 UNIT D				WELL #:	4H	RRCID ->	294180	COMPL. DATE	03/01/2023	TOTAL	DEPTH	11026	PERF.11173	- 20833	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	113367 X	70283	-0-	-43084	-0-	5 1	56893 3	Y	12168	12141 0	24 8	63			
01	107198 X	67177	-0-	-40021	-0-	13385 9	55278 3	Y	10802	10790 0	37 8	38			
02	69600 X	59024	-0-	-10576	-0-	17 1	47604 3	Y	10373	10298 0	30 8	83			
03	74400 X	61821	-0-	-12579	-0-	11882 9	49960 3	Y	10775	10755 0	10 8	93			
04	72000 X	56197	-0-	-15803	-0-	10 1	44969 3	Y	10199	10168 0	51 8	73			
05	70277 X	46914	-0-	-23363	-0-	11410 9	38294 3	Y	7830	7868 0		35			
						8 1									
						11853 9									
						9 1									
						11219 9									
						7 1									
						8613 9									
MAROON BELLS 13-14 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	295536	COMPL. DATE	02/27/2023	TOTAL	DEPTH	11022	PERF.11301	- 21164	
12	109089 X	68108	-0-	-40981	-0-	5 1	58036 3	Y	9152	9136 0	16 8	48			
01	100130 X	68948	-0-	-31182	-0-	10067 9	58958 3	Y	9066	9056 0	26 8	32			
02	82766 X	50863	-0-	-31903	-0-	17 1	43622 3	Y	6574	6536 0	18 8	52			
03	88474 X	71931	-0-	-16543	-0-	9973 9	61558 3	Y	9423	9386 0	8 8	81			
04	76140 X	62278	-0-	-13862	-0-	10 1	53424 3	Y	8040	8023 0	40 8	58			
05	68944 X	60064	-0-	-8880	-0-	7231 9	51154 3	Y	8092	8113 0		37			
						8 1									
						10365 9									
						10 1									
						8844 9									
						9 1									
						8901 9									
MAROON BELLS 13-14 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	295537	COMPL. DATE	02/27/2023	TOTAL	DEPTH	10652	PERF.10939	- 20790	
12	71486 X	58226	-0-	-13260	-0-	5 1	46852 3	Y	10335	10314 0	14 8	54			
01	69223 X	62736	-0-	-6487	-0-	11369 9	50275 3	Y	11313	11302 0	25 8	40			
02	61683 X	51898	-0-	-9785	-0-	17 1	43510 3	Y	7616	7575 0	20 8	61			
03	60419 X	55378	-0-	-5041	-0-	12444 9	47156 3	Y	7468	7457 0	7 8	65			
04	60720 X	52726	-0-	-7994	-0-	10 1	45538 3	Y	6526	6506 0	38 8	47			
05	62744 X	56171	-0-	-6573	-0-	8378 9	46520 3	Y	8765	8772 0		40			
						7 1									
						8215 9									
						9 1									
						7179 9									
						9 1									
						9642 9									
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC				WELL #:	712803	RRCID ->	287142	COMPL. DATE	09/29/2018	TOTAL	DEPTH	11489	PERF.11893	- 21310	
12	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	550 1	9855 2	N	1881	1894 1	26 8	287			
01	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	48 4	2069 9								
02	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	573 1	9373 2	N	2096	2072 1	26 8	285			
03	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	69 4	2306 9								
04	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	678 1	11817 2	N	2431	2373 1	39 8	304			
*05	20221 X	20221	-0-	-0-	-0-	564 4	2674 9								
						640 1	5298 2	N	1851	1840 1	30 8	285			
						19 4	2036 9								
						770 1	9750 2	N	2266	2124 1	36 8	391			
						2493 9									
						1095 1	16331 2	N	2487	2444 1	35 8	399			
						59 4	2736 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803															
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
12	42185 X	42185	-0-	-0-	-0-	492 1	37570 2	Y	3701	3590 1	86 8	157			
						52 4	4071 9								
01	37921 X	37921	-0-	-0-	-0-	455 1	33438 2	Y	3502	3482 1	40 8	137			
						176 4	3852 9								
02	35093 X	35093	-0-	-0-	-0-	443 1	30926 2	Y	3333	3288 1	52 8	130			
						58 4	3666 9								
03	38717 X	38717	-0-	-0-	-0-	513 1	34705 2	Y	3121	3040 1	65 8	146			
						66 4	3433 9								
04	37508 X	37508	-0-	-0-	-0-	480 1	33304 2	Y	3376	3341 1	56 8	125			
						10 4	3714 9								
05	38476 X	38476	-0-	-0-	-0-	501 1	34544 2	Y	3052	3009 1	46 8	122			
						74 4	3357 9								
BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833															
12	80221 X	80221	-0-	-0-	-0-	726 1	76518 2	Y	2669	2606 1	51 8	405			
						41 4	2936 9								
01	71357 X	71357	-0-	-0-	-0-	710 1	67902 2	Y	2483	2518 1	32 8	338			
						14 4	2731 9								
02	69507 X	69507	-0-	-0-	-0-	675 1	66347 2	Y	2241	2200 1		379			
						20 4	2465 9								
03	73203 X	73203	-0-	-0-	-0-	738 1	69759 2	Y	2441	2484 1	22 8	314			
						21 4	2685 9								
04	71232 X	71232	-0-	-0-	-0-	706 1	67595 2	Y	2564	2476 1	59 8	343			
						111 4	2820 9								
05	75262 X	75262	-0-	-0-	-0-	743 1	71684 2	Y	2551	2489 1	51 8	354			
						29 4	2806 9								
BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031															
12	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	7860 2	1111 4	Y	1972	1945 1	11 8	421			
						2169 9									
01	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	1065 1	7516 2	Y	2006	1976 1	7 8	444			
						2207 9									
02	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	1026 1	7116 2	Y	1674	1750 1		368			
						1841 9									
03	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	1113 1	7104 2	Y	1902	1849 1	5 8	416			
						2092 9									
04	9870 X	9868	-0-	-2	-0-	1077 1	6793 2	Y	1813	1785 1	12 8	432			
						4 4	1994 9								
05	10199 X	9151	-0-	-1048	-0-	1116 1	6063 2	Y	1793	1794 1	10 8	421			
						1972 9									
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674															
12	45601 X	39408	-0-	-6193	-0-	1156 1	32153 2	Y	5393	5431 1	18 8	486			
						167 4	5932 9								
01	45601 X	36778	-0-	-8823	-0-	1115 1	29836 2	Y	5070	4898 1	183 8	475			
						250 4	5577 9								
02	42108 X	38620	-0-	-3488	-0-	1156 1	32153 2	Y	4676	4557 1	110 8	484			
						167 4	5144 9								
03	45012 X	41439	-0-	-3573	-0-	1107 1	35017 2	Y	4616	4607 1	20 8	473			
						237 4	5078 9								
04	43560 X	37027	-0-	-6533	-0-	1282 1	30339 2	Y	4843	4826 1	18 8	472			
						79 4	5327 9								
05	41292 X	36390	-0-	-4902	-0-	1329 1	29637 2	Y	4630	4667 1	15 8	420			
						331 4	5093 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803 ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24																
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
WELL #:				RRCID -> 287682				COMPL. DATE 09/16/2023				TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	34479 X	34479	-0-	-0-	-0-	1038	1	28836	2	Y	4037	4116	1	24	8	368
01	31918 X	31918	-0-	-0-	-0-	164	4	4441	9							
02	34136 X	34136	-0-	-0-	-0-	996	1	26196	2	Y	4067	4025	1	20	8	390
03	39532 X	39532	-0-	-0-	-0-	252	4	4474	9							
04	33840 X	21877	-0-	-11963	-0-	1038	1	28836	2	Y	3725	3695	1	28	8	392
05	36487 X	22284	-0-	-14203	-0-	164	4	4098	9							
						1029	1	34310	2	Y	3620	3609	1	33	8	370
						211	4	3982	9							
						759	1	18367	2	Y	2478	2569	1	28	8	251
						25	4	2726	9							
						826	1	18518	2	Y	2479	2483	1	23	8	224
						213	4	2727	9							
BROWN STATE 44-2																
WELL #:				RRCID -> 287717				COMPL. DATE 05/10/2019				TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970				
12	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	1105	1	6363	2	Y	2078	1988	1	9	8	491
01	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	2286	9									
02	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	987	1	5259	2	Y	1726	1573	1	5	8	639
03	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	2	4	1899	9							
04	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	793	1	4193	2	Y	1336	1356	1			619
05	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	60	4	1470	9							
						1093	1	6359	2	Y	1767	1891	1	4	8	491
						1944	9									
						1039	1	6146	2	Y	1633	1638	1	9	8	477
						76	4	1796	9							
						1112	1	6386	2	Y	1799	1727	1	8	8	541
						1979	9									
EXPEDITION STATE UNIT 71-67																
WELL #:				RRCID -> 288295				COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432				
12	38719 X	34594	-0-	-4125	-0-	744	1	30192	2	N	3308	3280	1	42	8	368
01	38719 X	33018	-0-	-5701	-0-	19	4	3639	9							
02	34481 X	30785	-0-	-3696	-0-	672	1	28509	2	N	3233	3182	1	34	8	385
03	38563 X	38563	-0-	-0-	-0-	281	4	3556	9							
04	36509 X	36509	-0-	-0-	-0-	678	1	25805	2	N	2786	2771	1	48	8	352
05	34596 X	32140	-0-	-2456	-0-	1237	4	3065	9							
						741	1	33959	2	N	3506	3435	1	58	8	365
						6	4	3857	9							
						801	1	32082	2	N	3296	3280	1	49	8	332
						3626	9									
						1072	1	27662	2	N	3058	2989	1	36	8	365
						42	4	3364	9							
DARCY STATE 22																
WELL #:				RRCID -> 288304				COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873				
12	21979 X	18356	-0-	-3623	-0-	1079	1	14802	2	N	2196	2388	1	9	8	463
01	25141 X	21722	-0-	-3419	-0-	59	4	2416	9							
02	23519 X	22949	-0-	-570	-0-	987	1	18245	2	N	2226	2207	1	8	8	474
03	25141 X	24872	-0-	-269	-0-	41	4	2449	9							
04	25289 X	25289	-0-	-0-	-0-	926	1	20020	2	N	1821	1900	1	10	8	385
05	24521 X	22667	-0-	-1854	-0-	2003	9									
						1055	1	21511	2	N	2096	2011	1	12	8	458
						2306	9									
						1052	1	21720	2	N	2288	2008	1	15	8	723
						2517	9									
						1064	1	19272	2	N	2108	2388	1	11	8	432
						12	4	2319	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803																	
DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	17918 X	13861	-0-	-4057	-0-	-0-	1078	1	10557	2	N	1870	1947	1	10	8	485
01	17918 X	13180	-0-	-4738	-0-	-0-	169	4	2057	9							
02	16066 X	12286	-0-	-3780	-0-	-0-	986	1	10144	2	N	1864	1825	1	8	8	516
03	16306 X	13080	-0-	-3226	-0-	-0-	2050	9									
04	14340 X	12958	-0-	-1382	-0-	-0-	926	1	9596	2	N	1604	1636	1	10	8	474
05	13857 X	13685	-0-	-172	-0-	-0-	1764	9									
							1054	1	10198	2	N	1662	1632	1	13	8	491
							1828	9									
							1058	1	10045	2	N	1686	1471	1	14	8	692
							1855	9									
							1064	1	10940	2	N	1517	1713	1	11	8	485
							12	4	1669	9							
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384																	
12	22926 X	22926	-0-	-0-	-0-	-0-	21259	2	70	4	Y	1452	1439	1	16	8	115
01	23662 X	23662	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	9									
02	22599 X	22599	-0-	-0-	-0-	-0-	21606	2	366	4	Y	1536	1540	1	14	8	97
03	24651 X	24651	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	9									
04	21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	-0-	20696	2	588	4	Y	1195	1187	1	16	8	89
*05	24527 X	24527	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	9									
							23279	2	27	4	Y	1223	1206	1	19	8	87
							1345	9									
							19964	2	39	4	Y	1184	1175	1	16	8	80
							1302	9									
							23135	2	46	4	Y	1224	1213	1	14	8	77
							1346	9									
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700																	
12	50534 X	50534	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	1	45537	2	N	3164	3076	1	41	8	259
01	50326 X	50326	-0-	-0-	-0-	-0-	89	4	3480	9							
02	46742 X	46742	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	1	45279	2	N	3118	3071	1	33	8	273
03	50499 X	50499	-0-	-0-	-0-	-0-	295	4	3430	9							
04	48560 X	48560	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	1	42119	2	N	2897	2875	1	41	8	254
05	50159 X	50159	-0-	-0-	-0-	-0-	203	4	3187	9							
							1375	1	44837	2	N	3751	3661	1	51	8	293
							161	4	4126	9							
							1377	1	44146	2	N	2739	2704	1	49	8	279
							24	4	3013	9							
							1357	1	45407	2	N	2993	3001	1	39	8	232
							103	4	3292	9							
BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082																	
12	20305 X	14280	-0-	-6025	-0-	-0-	586	1	12121	2	Y	1396	1383	1	12	8	56
01	20305 X	19209	-0-	-1096	-0-	-0-	37	4	1536	9							
02	18995 X	-0-	-0-	-18995	-0-	-0-	874	1	16408	2	Y	1698	1679	1	13	8	62
03	14291 X	6989	-0-	-7302	-0-	-0-	59	4	1868	9							
04	27971 X	27971	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	6009	2	Y	-0-	537	1	17	8	62
05	19220 X	16602	-0-	-2618	-0-	-0-	249	4	609	9							
							179	1	23785	2	Y	3445	3401	1	61	8	45
							217	4	3790	9							
							122	1	14487	2	Y	1765	1743	1	33	8	34
							51	4	1942	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541															
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	41856 X	41856	-0-	-0-	-0-	483 1	35855 2	Y	4596	4671 1	14 8	13			
						462 4	5056 9								
01	37024 X	37024	-0-	-0-	-0-	443 1	31684 2	Y	3858	3789 1	12 8	70			
						653 4	4244 9								
02	40664 X	40664	-0-	-0-	-0-	483 1	35855 2	Y	3513	3487 1	15 8	81			
						462 4	3864 9								
03	40807 X	40807	-0-	-0-	-0-	477 1	36582 2	Y	3290	3297 1	18 8	56			
						129 4	3619 9								
04	38845 X	38845	-0-	-0-	-0-	351 1	34352 2	Y	3619	3583 1	18 8	74			
						161 4	3981 9								
05	37479 X	34283	-0-	-3196	-0-	505 1	30110 2	Y	3083	3055 1	13 8	89			
						277 4	3391 9								
BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126															
12	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	553 1	11905 2	Y	1655	1627 1	13 8	66			
						1821 9									
01	13981 X	9733	-0-	-4248	-0-	385 1	7540 2	Y	1631	1626 1	11 8	60			
						14 4	1794 9								
02	13079 X	-0-	-0-	-13079	-0-			Y	-0-			60			
03	14291 X	5043	-0-	-9248	-0-	112 1	4274 2	Y	149	134 1	15 8	60			
						493 4	164 9								
04	24814 X	24814	-0-	-0-	-0-	161 1	21543 2	Y	2648	2616 1	57 8	35			
						197 4	2913 9								
05	14291 X	13453	-0-	-838	-0-	94 1	11226 2	Y	1902	1873 1	28 8	36			
						41 4	2092 9								
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616															
12	34472 X	21997	-0-	-12475	-0-	256 1	19276 2	Y	2020	2065 1	9 8	23			
						243 4	2222 9								
01	28582 X	20862	-0-	-7720	-0-	253 1	18041 2	Y	1980	1960 1	7 8	36			
						390 4	2178 9								
02	24012 X	21900	-0-	-2112	-0-	256 1	19276 2	Y	1932	1915 1	9 8	44			
						243 4	2125 9								
03	30739 X	30739	-0-	-0-	-0-	296 1	28305 2	Y	1855	1840 1	12 8	47			
						97 4	2041 9								
04	24840 X	20055	-0-	-4785	-0-	182 1	17986 2	Y	1637	1639 1	11 8	34			
						86 4	1801 9								
05	23405 X	19820	-0-	-3585	-0-	296 1	17551 2	Y	1650	1628 1	9 8	47			
						158 4	1815 9								
BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039															
12	21018 X	15862	-0-	-5156	-0-	580 1	14078 2	Y	1094	1127 1	6 8	57			
						1 4	1203 9								
01	22103 X	14216	-0-	-7887	-0-	574 1	12408 2	Y	1046	1032 1	4 8	67			
						83 4	1151 9								
02	20677 X	16149	-0-	-4528	-0-	673 1	14431 2	Y	920	922 1		65			
						33 4	1012 9								
03	22103 X	16566	-0-	-5537	-0-	562 1	14872 2	Y	1001	987 1	2 8	77			
						31 4	1101 9								
04	18283 X	18283	-0-	-0-	-0-	635 1	16492 2	Y	980	968 1	6 8	83			
						78 4	1078 9								
05	21404 X	21404	-0-	-0-	-0-	653 1	19696 2	Y	933	937 1	5 8	74			
						29 4	1026 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) BROWN STATE 44-2										//CONT.// 71052 900 712803		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
										WELL #:		6HA	RRCID -> 289643	COMPL. DATE 10/04/2023	TOTAL	DEPTH 10565	PERF.11024	- 16042			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	30876 X	22939	-0-	-7937	-0-	814	1	19799	2	Y	2114	2130	1	11	8	108					
01	30876 X	22740	-0-	-8136	-0-	902	1	19399	2	Y	2100	2066	1	7	8	135					
02	28884 X	21846	-0-	-7038	-0-	885	1	18914	2	Y	1818	1824	1			129					
03	29078 X	22778	-0-	-6300	-0-	743	1	19887	2	Y	1913	1889	1	5	8	148					
04	23235 X	23235	-0-	-0-	-0-	773	1	20435	2	Y	1762	1747	1	12	8	151					
05	23343 X	20379	-0-	-2964	-0-	595	1	17757	2	Y	1819	1817	1	10	8	143					
										26	4	2001	9								
DARCY STATE UNIT 22-25					WELL #:	1H	RRCID -> 290413	COMPL. DATE 10/06/2022	TOTAL	DEPTH 11073	PERF.11473	- 21316									
12	87916 X	77060	-0-	-10856	-0-	1078	1	73324	2	N	2380	2418	1	37	8	335					
01	84320 X	71775	-0-	-12545	-0-	982	1	68267	2	N	2295	2223	1	30	8	377					
02	75603 X	64238	-0-	-11365	-0-	926	1	61204	2	N	1916	1878	1	38	8	377					
03	80352 X	67993	-0-	-12359	-0-	1054	1	64661	2	N	2058	2001	1	43	8	391					
04	74580 X	64973	-0-	-9607	-0-	1058	1	61831	2	N	1888	1916	1	37	8	326					
05	77066 X	65752	-0-	-11314	-0-	1064	1	62434	2	N	2010	1948	1	31	8	357					
										40	4	2618	9								
										1	4	2325	9								
										129	4	2310	9								
										44	4	2104	9								
										2108	9	2264	9								
										7	4	2077	9								
										43	4	2211	9								
DARCY STATE 22					WELL #:	5H	RRCID -> 290414	COMPL. DATE 09/30/2023	TOTAL	DEPTH 10550	PERF.10882	- 15314									
12	37510 X	33319	-0-	-4191	-0-	375	1	29921	2	Y	2631	2635	1	12	8	104					
01	39618 X	30585	-0-	-9033	-0-	331	1	27686	2	Y	2324	2327	1	10	8	91					
02	37062 X	30330	-0-	-6732	-0-	27087	2	8	4	Y	2628	2579	1	14	8	126					
03	39618 X	31118	-0-	-8500	-0-	344	8	2891	9		2661	2645	1	16	8	126					
04	34260 X	23480	-0-	-10780	-0-	389	1	27760	2	Y	2002	2011	1	12	8	105					
05	33325 X	25495	-0-	-7830	-0-	42	4	2927	9		2194	2146	1	10	8	143					
										298	1	20945	2	Y	2002	2011	1	12	8	105	
										35	4	2202	9								
										316	1	22752	2	Y	2194	2146	1	10	8	143	
										14	4	2413	9								
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24					WELL #:	5H	RRCID -> 290415	COMPL. DATE 04/28/2021	TOTAL	DEPTH 9586	PERF. 9913	- 19705									
12	58125 X	57227	-0-	-898	-0-	1116	1	50563	2	Y	4991	5011	1	21	8	116					
01	58125 X	53620	-0-	-4505	-0-	58	4	5490	9		4400	4442	1	17	8	57					
02	56160 X	56160	-0-	-0-	-0-	1038	1	47376	2	Y	4021	4006	1	22	8	50					
03	57226 X	54177	-0-	-3049	-0-	366	4	4840	9		3473	3455	1	25	8	43					
04	57409 X	57409	-0-	-0-	-0-	1116	1	50563	2	Y	4143	4101	1	27	8	58					
05	60274 X	60274	-0-	-0-	-0-	58	4	4423	9		4299	4272	1	21	8	64					
										885	1	49364	2	Y	4299	4272	1	21	8	64	
										108	4	3820	9								
										1206	1	51526	2	Y	4143	4101	1	27	8	58	
										120	4	4557	9								
										1307	1	53762	2	Y	4299	4272	1	21	8	64	
										476	4	4729	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	46407 X	42526	-0-	-3881	-0-	808	1	36550	2	Y	4655	4698	1	20	8	109
						47	4	5121	9							
01	46407 X	42435	-0-	-3972	-0-	798	1	36555	2	Y	4351	4385	1	18	8	57
						296	4	4786	9							
02	51388 X	41948	-0-	-9440	-0-	808	1	36550	2	Y	4130	4114	1	22	8	51
						47	4	4543	9							
03	56024 X	56024	-0-	-0-	-0-	871	1	50280	2	Y	4337	4308	1	27	8	53
						102	4	4771	9							
04	53160 X	37917	-0-	-15243	-0-	775	1	33318	2	Y	3405	3389	0	21	8	48
						78	4	3746	9							
05	44826 X	41754	-0-	-3072	-0-	877	1	36287	2	Y	3872	3844	1	19	8	57
						331	4	4259	9							
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729																
12	51057 X	49301	-0-	-1756	-0-	919	1	42076	2	Y	5689	5718	1	19	8	132
						48	4	6258	9							
01	51057 X	36637	-0-	-14420	-0-	624	1	31091	2	Y	4159	4223	1	14	8	54
						347	4	4575	9							
02	49648 X	48740	-0-	-908	-0-	919	1	42076	2	Y	5179	5147	1	22	8	64
						48	4	5697	9							
03	63136 X	63136	-0-	-0-	-0-	950	1	56319	2	Y	5236	5208	1	27	8	65
						107	4	5760	9							
04	51360 X	43230	-0-	-8130	-0-	878	1	37505	2	Y	4331	4314	0	21	8	61
						83	4	4764	9							
05	52111 X	46520	-0-	-5591	-0-	973	1	39910	2	Y	4779	4751	1	18	8	71
						380	4	5257	9							
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 11425 - 21099																
12	110949 X	104118	-0-	-6831	-0-	1215	1	99204	2	Y	2932	2919	1	27	8	115
						474	4	3225	9							
01	105435 X	105435	-0-	-0-	-0-	1198	1	100588	2	Y	3274	3233	1	30	8	126
						48	4	3601	9							
02	95285 X	95285	-0-	-0-	-0-	1155	1	90819	2	Y	2984	2930	1	37	8	143
						29	4	3282	9							
03	101060 X	95710	-0-	-5350	-0-	1248	1	91199	2	Y	2848	2814	1	43	8	134
						130	4	3133	9							
04	97800 X	92664	-0-	-5136	-0-	1255	1	88283	2	Y	2709	2664	1	39	8	140
						146	4	2980	9							
05	101060 X	91631	-0-	-9429	-0-	1216	1	87609	2	Y	2500	2446	1	31	8	163
						56	4	2750	9							
DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 10484 - 15226																
12	42904 X	40410	-0-	-2494	-0-	445	1	35671	2	Y	3751	3746	1	15	8	147
						168	4	4126	9							
01	40362 X	36576	-0-	-3786	-0-	383	1	32341	2	Y	3492	3492	1	11	8	136
						11	4	3841	9							
02	37456 X	37456	-0-	-0-	-0-	422	1	33156	2	Y	3516	3467	1	16	8	169
						10	4	3868	9							
03	40362 X	35455	-0-	-4907	-0-	439	1	31390	2	Y	3255	3253	1	16	8	155
						45	4	3581	9							
04	39060 X	33307	-0-	-5753	-0-	421	1	29468	2	Y	3062	3044	1	14	8	159
						50	4	3368	9							
05	40362 X	33645	-0-	-6717	-0-	414	1	29835	2	Y	3070	3017	1	11	8	201
						19	4	3377	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803																	
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	127682 X	118748	-0-	-8934	-0-		1412	1	113106	2	Y	3436	3379	1	45	8	133
							450	4	3780	9							
01	113832 X	108675	-0-	-5157	-0-		1231	1	103669	2	Y	3390	3356	1	36	8	131
							46	4	3729	9							
02	106488 X	100672	-0-	-5816	-0-		1222	1	96061	2	Y	3054	2993	1	46	8	146
							30	4	3359	9							
03	113832 X	99939	-0-	-13893	-0-		1305	1	95348	2	Y	2868	2828	1	51	8	135
							131	4	3155	9							
04	110160 X	96709	-0-	-13451	-0-		1315	1	92252	2	Y	2719	2669	1	45	8	140
							151	4	2991	9							
05	113832 X	99515	-0-	-14317	-0-		1320	1	95065	2	Y	2791	2712	1	38	8	181
							60	4	3070	9							
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660																	
12	70122 X	68726	-0-	-1396	-0-		63623	2	197	4	Y	4460	4405	1	51	8	108
							4906	9									
01	67239 X	60784	-0-	-6455	-0-		55858	2	391	4	Y	4123	4056	1	40	8	135
							4535	9									
02	60784 X	56505	-0-	-4279	-0-		52299	2	20	4	Y	3805	3736	1	51	8	153
							4186	9									
03	68727 X	57695	-0-	-11032	-0-		53153	2	166	4	Y	3978	3919	1	58	8	154
							4376	9									
04	66510 X	51609	-0-	-14901	-0-		47665	2	7	4	Y	3579	3511	1	48	8	174
							3937	9									
05	68727 X	52030	-0-	-16697	-0-		47809	2	250	4	Y	3610	3579	1	39	8	166
							3971	9									
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12235 - 19424																	
12	75361 X	75361	-0-	-0-	-0-		70375	2	227	4	Y	4326	4276	1	51	8	104
							4759	9									
01	72016 X	72016	-0-	-0-	-0-		66618	2	720	4	Y	4253	4175	1	44	8	138
							4678	9									
02	67449 X	67449	-0-	-0-	-0-		63220	2	25	4	Y	3822	3752	1	54	8	154
							4204	9									
03	68425 X	68425	-0-	-0-	-0-		63876	2	197	4	Y	3956	3897	1	60	8	153
							4352	9									
04	63180 X	61169	-0-	-2011	-0-		57081	2	6	4	Y	3711	3634	1	50	8	180
							4082	9									
05	65286 X	62739	-0-	-2547	-0-		58453	2	318	4	Y	3607	3578	1	43	8	166
							3968	9									
BROWN STATE 44-2 WELL #: 7H RRCID -> 292999 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11091 - 16062																	
12	41919 X	40180	-0-	-1739	-0-		1475	1	35854	2	Y	2589	2630	1	19	8	133
							3	4	2848	9							
01	39006 X	39006	-0-	-0-	-0-		1605	1	34269	2	Y	2647	2598	1	12	8	170
							220	4	2912	9							
02	34771 X	33784	-0-	-987	-0-		1403	1	30069	2	Y	2035	2060	1			145
							73	4	2239	9							
03	37169 X	34378	-0-	-2791	-0-		1167	1	31135	2	Y	1825	1820	1	7	8	143
							68	4	2008	9							
04	36669 X	36669	-0-	-0-	-0-		1276	1	32797	2	Y	2218	2156	1	19	8	186
							156	4	2440	9							
05	37169 X	35060	-0-	-2109	-0-		1053	1	31824	2	Y	1948	1963	1	16	8	155
							40	4	2143	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803																		
BROWN STATE 44-2 WELL #: 8H RRCID -> 293000 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11180 - 16164																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	38443 X	38443	-0-	-0-	-0-		1420	1 2 4	34622 2399	2 9	Y	2181	2220	1	14	8	112	
01	33336 X	33336	-0-	-0-	-0-		1374	1 160 4	29650 2152	2 9	Y	1956	1934	1	8	8	126	
02	32378 X	32378	-0-	-0-	-0-		1342	1 63 4	28941 2032	2 9	Y	1847	1843	1			130	
03	33590 X	33590	-0-	-0-	-0-		1125	1 73 4	30197 2195	2 9	Y	1995	1966	1	5	8	154	
04	30870 X	20868	-0-	-10002	-0-		647	1 73 4	18783 2195	2 9	Y	1246	1278	1	12	8	110	
05	40633 X	40633	-0-	-0-	-0-		1216	1 67 4	36698 1371	2 9	Y	2427	2333	1	20	8	184	
							49	4	2670	9								
BERGMAN STATE 38 WELL #: 1H RRCID -> 293068 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10680 - 15141																		
12	46284 X	26405	-0-	-19879	-0-		1094	1 71 4	22533 2707	2 9	Y	2461	2467	1	12	8	99	
01	39804 X	20334	-0-	-19470	-0-		905	1 70 4	16786 2573	2 9	Y	2339	2343	1	8	8	87	
02	37236 X	-0-	-0-	-37236	-0-		381	1 1415 4	10882 877	2 9	Y	-0-	797	762	1	35	8	87
03	39804 X	13555	-0-	-26249	-0-		146	1 1415 4	19377 877	2 9	Y	2607	2619	1	40	8	35	
04	33990 X	22571	-0-	-11419	-0-		180	4 180 4	2868 2868	2 9	Y	1063	1052	1	26	8	20	
05	26412 X	12228	-0-	-14184	-0-		95	1 95 1	10935 1169	2 9	Y							
							29	4										
BERGMAN STATE 38 WELL #: 4H RRCID -> 293087 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10682 - 15331																		
12	49648 X	48569	-0-	-1079	-0-		2085	1 116 4	42845 3523	2 9	Y	3203	3187	1	13	8	128	
01	45776 X	45776	-0-	-0-	-0-		2161	1 144 4	40460 3011	2 9	Y	2737	2753	1	10	8	102	
02	38512 X	-0-	-0-	-38512	-0-		35	1 2 4	2054 53	2 9	Y	-0-	48	39	1	9	8	102
03	41168 X	2144	-0-	-39024	-0-		117	1 2 4	14810 1752	2 9	Y	1593	1641	1	32	8	22	
04	39840 X	16813	-0-	-23027	-0-		134	4 134 4	1752 1752	9 9								
05	41168 X	10224	-0-	-30944	-0-		81	1 28 4	9189 926	2 9	Y	842	829	1	19	8	16	
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 10H RRCID -> 293274 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11685 - 15828																		
12	54566 X	54566	-0-	-0-	-0-		684	1 129 4	51038 2715	2 9	Y	2468	2469	1	59	8	108	
01	53785 X	53235	-0-	-550	-0-		670	1 278 4	49449 2838	2 9	Y	2580	2540	1	48	8	100	
02	51156 X	51156	-0-	-0-	-0-		766	1 187 4	47637 2566	2 9	Y	2333	2284	1	58	8	91	
03	59034 X	59034	-0-	-0-	-0-		821	1 107 4	54826 3280	2 9	Y	2982	2864	1	71	8	138	
04	52800 X	52194	-0-	-606	-0-		696	1 14 4	48001 3483	2 9	Y	3166	3129	1	58	8	117	
05	54684 X	53174	-0-	-1510	-0-		701	1 161 4	48803 3509	2 9	Y	3190	3132	1	48	8	127	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803																		
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 2H RRCID -> 293354 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11920 - 20818																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	76725 X	75585	-0-	-1140	-0-	929 223	1 4	69369 5064	2 9	Y	4604	4539	1	75	8	198		
01	73067 X	68480	-0-	-4587	-0-	847 317	1 4	62017 5299	2 9	Y	4817	4763	1	65	8	187		
02	68353 X	59972	-0-	-8381	-0-	747 71	1 4	54538 4616	2 9	Y	4196	4141	1	78	8	164		
03	73067 X	60519	-0-	-12548	-0-	744 127	1 4	55521 4127	2 9	Y	3752	3652	1	88	8	176		
04	70710 X	67879	-0-	-2831	-0-	912 18	1 4	62964 3985	2 9	Y	3623	3579	1	86	8	134		
05	73067 X	62020	-0-	-11047	-0-	822 191	1 4	57263 3744	2 9	Y	3404	3335	1	67	8	136		
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 3H RRCID -> 293866 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12121 - 20209																		
12	65329 X	65329	-0-	-0-	-0-	60012 5114	2 9	203	4	Y	4649	4615	1	67	8	368		
01	61845 X	56229	-0-	-5616	-0-	50945 4408	2 9	876	4	Y	4007	4063	1	55	8	257		
02	62089 X	55750	-0-	-6339	-0-	49334 4483	2 9	1933	4	Y	4075	3968	1	65	8	299		
03	66371 X	58621	-0-	-7750	-0-	53828 4728	2 9	65	4	Y	4298	4217	1	76	8	304		
04	64230 X	52892	-0-	-11338	-0-	48593 4216	2 9	83	4	Y	3833	3813	1	66	8	258		
05	65317 X	52913	-0-	-12404	-0-	48621 4197	2 9	95	4	Y	3815	3780	1	55	8	238		
BLAKE STATE 15-22 WELL #: 3H RRCID -> 294703 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11246 - 20965																		
12	194463 X	174533	-0-	-19930	-0-	167938 6584	2 9	11	4	Y	5985	5949	1	82	8	297		
01	186899 X	165558	-0-	-21341	-0-	159453 6040	2 9	65	4	Y	5491	5601	1	69	8	118		
02	174841 X	151987	-0-	-22854	-0-	146106 5671	2 9	210	4	Y	5155	4721	0	86	8	466		
03	186899 X	155180	-0-	-31719	-0-	149614 5228	2 9	338	4	Y	4753	4805	1	95	8	319		
04	168900 X	140814	-0-	-28086	-0-	135836 4839	1 9	139	4	Y	4399	4149	1	80	8	489		
05	174530 X	148641	-0-	-25889	-0-	143826 4794	2 9	21	4	Y	4358	4414	1	67	8	366		
BLAKE STATE 15-22 WELL #: 1H RRCID -> 294899 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11061 - 20949																		
12	215326 X	194837	-0-	-20489	-0-	188160 6665	2 9	12	4	Y	6059	5962	1	98	8	298		
01	200880 X	172571	-0-	-28309	-0-	167151 5344	2 9	76	4	Y	4858	4978	1	73	8	105		
02	187920 X	172204	-0-	-15716	-0-	166464 5501	2 9	239	4	Y	5001	4561	1	95	8	450		
03	200880 X	174723	-0-	-26157	-0-	169333 5012	2 9	378	4	Y	4556	4593	1	108	8	305		
04	188550 X	164130	-0-	-24420	-0-	159302 4668	2 9	160	4	Y	4244	3986	1	93	8	470		
05	194835 X	170149	-0-	-24686	-0-	165541 4584	2 9	24	4	Y	4167	4210	1	78	8	349		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803															
BLAKE STATE 15-22															
WELL #: 2H RRCID -> 294904 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10967 - 20849															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	200663 X	174391	-0-	-26272	-0-	168015	2	11	4	Y	5786	5799	1	74	289
						6365	9								
01	197098 X	173322	-0-	-23776	-0-	167120	2	69	4	Y	5575	5678	1	67	119
						6133	9								
02	184208 X	159214	-0-	-24994	-0-	153312	2	220	4	Y	5165	4736	1	80	468
						5682	9								
03	196912 X	161476	-0-	-35436	-0-	156074	2	358	4	Y	4585	4653	1	91	309
						5044	9								
04	175380 X	151028	-0-	-24352	-0-	146102	2	140	4	Y	4351	4098	1	79	483
						4786	9								
05	174406 X	155042	-0-	-19364	-0-	150413	2	23	4	Y	4187	4250	1	67	353
						4606	9								
PLANTAIN STATE UNIT 94															
WELL #: 2H RRCID -> 295338 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12241 - 20902															
12	108944 X	108944	-0-	-0-	-0-	100503	2	53	4	Y	7625	7959	1		93
						8388	9								
01	107043 X	99744	-0-	-7299	-0-	91991	2	35	4	Y	7016	6860	1		249
						7718	9								
02	100137 X	88818	-0-	-11319	-0-	81979	2	61	4	Y	6162	6190	1		221
						6778	9								
03	107043 X	90279	-0-	-16764	-0-	82066	2	1328	4	Y	6259	6094	1		386
						6885	9								
04	103590 X	76925	-0-	-26665	-0-	70142	2	974	4	Y	5281	5425	1		242
						5809	9								
05	107043 X	81560	-0-	-25483	-0-	75602	2	5958	9	Y	5416	5378	1	1	279
PLANTAIN STATE UNIT 94															
WELL #: 1H RRCID -> 295531 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 11434 PERF.12977 - 20770															
12	144801 X	109289	-0-	-35512	-0-	92134	2	51	4	Y	15549	16204	1		189
						17104	9								
01	140802 X	106217	-0-	-34585	-0-	89524	2	35	4	Y	15144	14797	1		536
						16658	9								
02	121394 X	98447	-0-	-22947	-0-	82932	2	60	4	Y	14050	14083	1		503
						15455	9								
03	121830 X	99681	-0-	-22149	-0-	83171	2	1309	4	Y	13819	13469	1		853
						15201	9								
04	117900 X	87071	-0-	-30829	-0-	73469	2	1100	4	Y	11365	11696	1		522
						12502	9								
05	109275 X	89924	-0-	-19351	-0-	76677	2	13247	9	Y	12043	11945	1	1	619
BERGMAN STATE 38															
WELL #: 100H RRCID -> 295532 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 10764 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N					-0-
03	SHUT IN	1329	-0-	1329	1329	16	1	1201	2	Y	102				102
						112	9								
04	SHUT IN	129736	-0-	129736	131065	876	1	121395	2	Y	5712	5623	1	117	74
						1182	4	6283	9						
05	SHUT IN	138413	-0-	138413	269478	1097	1	130161	2	Y	6068	5944	1	82	116
						480	4	6675	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																			
BERGMAN STATE 38 WELL #: 102H RRCID -> 295565 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10636 PERF. N/A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05														
													</						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803 ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 15H RRCID -> 296613 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10389 - 20393															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	414975 X	254450	-0-	-160525	-0-	5082 267	1 4	228766 20335	2 9	Y	18486	18212	1	421
01	0	244621 X	242310	-0-	-2311	-0-	4535 2125	1 4	216971 18679	2 9	Y	16981	17093	1	221
02	0	228839 X	225777	-0-	-3062	-0-	4316 403	1 4	204658 16400	2 9	Y	14909	14850	1	185
03	0	244621 X	200423	-0-	-44198	-0-	4518 655	1 4	180028 15222	2 9	Y	13838	13743	1	170
04	0	236730 X	208690	-0-	-28040	-0-	4529 408	1 4	190480 13273	2 9	Y	12066	11976	1	169
*05	0	208035 X	208035	-0-	-0-	-0-	4678 1888	1 4	189059 12410	2 9	Y	11282	11212	1	167
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 13H RRCID -> 296822 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10647 - 20645															
12	0	371843 X	251642	-0-	-120201	-0-	2998 2850	1 4	226785 19009	2 9	Y	17281	17369	1	53
01	0	245582 X	240678	-0-	-4904	-0-	2968 5484	1 4	214861 17365	2 9	Y	15786	15601	1	152
02	0	229738 X	NO RPT	-0-	-229738	-0-					Y	NO RPT			152
03	0	245582 X	194042	-0-	-51540	-0-	3132 734	1 4	176414 13762	2 9	Y	12511	12344	1	212
04	0	237660 X	201339	-0-	-36321	-0-	1885 879	1 4	186369 12206	2 9	Y	11096	11016	1	203
05	0	245582 X	199951	-0-	-45631	-0-	3106 1690	1 4	183730 11425	2 9	Y	10386	10245	1	272
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221 BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875															
12	0	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875															
12	0	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462 EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 293353 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 14846															
12	0	55769 X	48907	-0-	-6862	-0-	5029 2368	1 9	41510	2	Y	2153	2224	1	155
01	0	54281 X	47212	-0-	-7069	-0-	8685 2039	1 9	36488	2	Y	1854	1828	1	181
02	0	46149 X	46149	-0-	-0-	-0-	4178 2762	1 9	39209	2	Y	2511	2441	1	251
03	0	45192 X	45192	-0-	-0-	-0-	98 2761	1 9	42333	2	Y	2510	2537	1	224
04	0	41730 X	36794	-0-	-4936	-0-	1198 1990	1 9	33606	2	Y	1809	1844	1	189
05	0	43121 X	14682	-0-	-28439	-0-	2845 161	1 9	11676	2	Y	146	224	1	111

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				//CONT.//	730462									
EFG STATE 57-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	293368	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL	DEPTH	9904	PERF.	9940 - 14820
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	57226 X	51039	-0-	-6187	-0-	4625	1	43676	2	Y	2489	2572	1	179
						2738	9							
01	58590 X	50430	-0-	-8160	-0-	8216	1	39824	2	Y	2173	2140	1	212
						2390	9							
02	47338 X	47338	-0-	-0-	-0-	4288	1	40574	2	Y	2251	2238	1	225
						2476	9							
03	47992 X	47992	-0-	-0-	-0-	112	1	44991	2	Y	2626	2579	1	272
						2889	9							
04	43080 X	37328	-0-	-5752	-0-	786	1	34129	2	Y	2194	2237	1	229
						2413	9							
05	44516 X	620	-0-	-43896	-0-	400	1	67	2	Y	139	257	1	111
						153	9							
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20				WELL #:	1H	RRCID ->	294858	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL	DEPTH	11568	PERF.11589	- 16375
12	95232 X	49005	-0-	-46227	-0-	42012	2	6993	9	N	6357	6361	1	142
						51410	2	7000	9	N	6364	6381	1	125
01	95232 X	58410	-0-	-36822	-0-	46143	2	5235	9	N	4759	4736	1	148
						46126	2	5599	9	N	5090	5076	1	162
02	88044 X	51378	-0-	-36666	-0-	20542	2	5293	9	N	4812	4840	1	134
						26569	2	4908	9	N	4462	4436	1	160
03	77066 X	51725	-0-	-25341	-0-									
04	56520 X	25835	-0-	-30685	-0-									
05	58404 X	31477	-0-	-26927	-0-									
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20				WELL #:	2H	RRCID ->	294859	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL	DEPTH	11146	PERF.11070	- 15870
12	57288 X	35258	-0-	-22030	-0-	31881	2	3377	9	N	3070	3072	1	68
						48429	2	7405	9	N	6732	6668	1	132
01	57288 X	55834	-0-	-1454	-0-	44159	2	5900	9	N	5364	5330	1	166
						46561	2	7145	9	N	6495	6455	1	206
02	50059 X	50059	-0-	-0-	-0-	28622	2	6756	9	N	6142	6177	1	171
						35669	2	6712	9	N	6102	6054	1	219
03	53706 X	53706	-0-	-0-	-0-									
04	54030 X	35378	-0-	-18652	-0-									
05	55831 X	42381	-0-	-13450	-0-									
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20				WELL #:	3H	RRCID ->	294860	COMPL. DATE	03/28/2023	TOTAL	DEPTH	11641	PERF.11756	- 16635
12	75268 X	30874	-0-	-44394	-0-	26657	2	4217	9	N	3834	3836	1	72
						28830	2	3869	9	N	3517	3520	1	69
01	56544 X	32699	-0-	-23845	-0-	25169	2	4378	9	N	3980	3925	1	124
						22047	2	2747	9	N	2497	2542	1	79
02	43355 X	29547	-0-	-13808	-0-	10510	2	2599	9	N	2363	2376	1	66
						13788	2	2303	9	N	2094	2085	1	75
03	39618 X	24794	-0-	-14824	-0-									
04	31650 X	13109	-0-	-18541	-0-									
05	32705 X	16091	-0-	-16614	-0-									
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP				875462										
FLEMING 13				WELL #:	10H	RRCID ->	285593	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL	DEPTH	9625	PERF. 9878	- 14324
12	19685 X	17189	-0-	-2496	-0-	1860	1	14910	2	N	381	342	1	390
						419	9							
01	19361 X	19361	-0-	-0-	-0-	1860	1	17140	2	N	328	339	1	379
						361	9							
02	17748 X	14192	-0-	-3556	-0-	1740	1	12173	2	N	254	145	1	488
						279	9							
03	17887 X	17102	-0-	-785	-0-	1860	1	14814	2	N	389	539	1	338
						428	9							
04	17190 X	16971	-0-	-219	-0-	1800	1	14788	2	N	348	300	1	386
						383	9							
05	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					N	NO RPT			386

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP			//CONT.//		875462									
SANDHU STATE UNIT			WELL #:		12H	RRCID -> 285596		COMPL. DATE 07/09/2018		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 9710 - 19709		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	32891 X	28534	-0-	-4357	-0-	27024	2	1510	9	N	1373	1370	1	338
01	32891 X	30327	-0-	-2564	-0-	113	1	28606	2	N	1443	1379	1	402
						21	4	1587	9					
02	30769 X	27069	-0-	-3700	-0-	25619	2	43	4	N	1279	1237	1	444
						1407	9							
03	31713 X	29729	-0-	-1984	-0-	28186	2	1543	9	N	1403	1476	1	371
04	28770 X	27620	-0-	-1150	-0-	26232	2	1388	9	N	1262	1296	1	337
05	30318 X	NO RPT	-0-	-30318	-0-					N	NO RPT			337
WESTWAY 2122			WELL #:		1	RRCID -> 286080		COMPL. DATE 11/07/2017		TOTAL DEPTH 9856		PERF.10156 - 17532		
12	28613 X	25274	-0-	-3339	-0-	1240	1	22686	2	N	1065	1148	1	632
						176	4	1172	9					
01	27745 X	20838	-0-	-6907	-0-	1240	1	18436	2	N	847	738	1	741
						230	4	932	9					
02	23896 X	21909	-0-	-1987	-0-	1160	1	19593	2	N	944	1106	1	579
						118	4	1038	9					
03	26009 X	22470	-0-	-3539	-0-	1240	1	19882	2	N	1104	1085	1	598
						134	4	1214	9					
04	25170 X	3772	-0-	-21398	-0-	1200	1	2395	2	N	161	377	1	382
						177	9							
05	25265 X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					N	NO RPT			382
UPCURVE ENERGY, LLC			878506			RRCID -> 290209		COMPL. DATE 03/12/2018		TOTAL DEPTH 10176		PERF.10380 - 16240		
SUNSHINE STATE 44			WELL #:		1H									
12	27900 X	26778	-0-	-1122	-0-	26002	2	776	9	Y	705	683	0	88
01	28520 X	24858	-0-	-3662	-0-	24145	2	713	9	Y	648	660	0	76
02	24940 X	22474	-0-	-2466	-0-	835	1	20785	2	Y	556	570	0	62
						242	4	612	9					
03	26660 X	24004	-0-	-2656	-0-	1921	1	21402	2	Y	617	617	0	62
						2	4	679	9					
04	25800 X	22041	-0-	-3759	-0-	1426	1	19965	2	Y	591	587	0	66
						650	9							
05	26660 X	22099	-0-	-4561	-0-	610	1	20873	2	Y	560	555	0	71
						616	9							
YORK STATE 33 1H			WELL #:		1H	RRCID -> 290254		COMPL. DATE 01/13/2019		TOTAL DEPTH 10312		PERF.10200 - 16728		
12	28396 X	26013	-0-	-2383	-0-	24896	2	1117	9	Y	1015	1034	0	111
01	28396 X	25613	-0-	-2783	-0-	24372	2	1241	9	Y	1128	1117	0	122
02	24374 X	24374	-0-	-0-	-0-	887	1	22309	2	Y	1038	1030	0	130
						36	4	1142	9					
03	24827 X	24827	-0-	-0-	-0-	1951	1	21703	2	Y	1038	1050	0	118
						31	4	1142	9					
04	23826 X	23826	-0-	-0-	-0-	1514	1	20877	2	Y	1010	988	0	140
						324	4	1111	9					
05	24428 X	22639	-0-	-1789	-0-	617	1	21040	2	Y	831	884	0	87
						68	4	914	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC WINKLER STATE 34				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:	3H	RRCID -> 290261	COMPL. DATE 12/14/2019	TOTAL	DEPTH 10319	PERF.10469 - 19950	CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	42904 X	42474	-0-	-430	-0-	39410	2	3064	9	Y	2785	2803	0			301
01	44020 X	40895	-0-	-3125	-0-	37757	2	3138	9	Y	2853	2843	0			311
02	37410 X	36640	-0-	-770	-0-	1294	1	32525	2	Y	2517	2511	0			317
						52	4	2769	9							
03	39990 X	39609	-0-	-381	-0-	3015	1	33544	2	Y	2728	2737	0			308
						49	4	3001	9							
04	39045 X	39045	-0-	-0-	-0-	2409	1	33226	2	Y	2631	2574	0			365
						516	4	2894	9							
05	40146 X	40146	-0-	-0-	-0-	1062	1	36199	2	Y	2516	2622	0			259
						117	4	2768	9							
EDDIE GUNNER STATE 44				WELL #:	3H	RRCID -> 290329	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL	DEPTH 9747	PERF. 9872 - 18204						
12	33077 X	30315	-0-	-2762	-0-	27749	2	2566	9	Y	2333	2290	0			296
01	33077 X	18329	-0-	-14748	-0-	16574	2	1755	9	Y	1595	1696	0			195
02	29763 X	29763	-0-	-0-	-0-	1032	1	25673	2	Y	2508	2439	0			264
						299	4	2759	9							
03	32266 X	32266	-0-	-0-	-0-	2468	1	27495	2	Y	2092	2142	0			214
						2	4	2301	9							
04	29317 X	29317	-0-	-0-	-0-	1801	1	25220	2	Y	2087	2070	0			231
						2296	9									
05	30670 X	30670	-0-	-0-	-0-	810	1	27716	2	Y	1949	1933	0			247
						2144	9									
E STORM STATE 33				WELL #:	1H	RRCID -> 290430	COMPL. DATE 09/22/2017	TOTAL	DEPTH 9848	PERF.10193 - 15665						
12	28241 X	2719	-0-	-25522	-0-	2688	2	31	9	N	28	85	0			646
01	28241 X	5137	-0-	-23104	-0-	4938	2	199	9	N	181	160	0			667
02	26419 X	-0-	-0-	-26419	-0-					N	-0-					667
03	28241 X	-0-	-0-	-28241	-0-					N	-0-					667
04	27330 X	-0-	-0-	-27330	-0-					N	-0-					667
05	5146 X	123	-0-	-5023	-0-	28	4	95	9	N	86	40	0			713
WINKLER STATE 34				WELL #:	1H	RRCID -> 290482	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL	DEPTH 9870	PERF.10291 - 19348						
12	26443 X	26109	-0-	-334	-0-	24198	2	1911	9	Y	1737	1760	0			189
01	27218 X	23222	-0-	-3996	-0-	21360	2	1862	9	Y	1693	1697	0			185
02	24157 X	21215	-0-	-2942	-0-	746	1	18752	2	Y	1534	1526	0			193
						30	4	1687	9							
03	25823 X	19660	-0-	-6163	-0-	1507	1	16767	2	Y	1238	1286	0			145
						24	4	1362	9							
04	24990 X	-0-	-0-	-24990	-0-					Y	-0-					145
05	26180 X	26180	-0-	-0-	-0-	697	1	23763	2	Y	1494	1492	0			147
						77	4	1643	9							
MACKEY STATE 33				WELL #:	1H	RRCID -> 290484	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL	DEPTH 10211	PERF.11895 - 19959						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC B JOHNSON STATE 33														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 878506 WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	17090 2	2273 9	Y	2066	2121 0			228	
01	25171 X	25171	-0-	-0-	-0-	22208 2	2963 9	Y	2694	2634 0			288	
02	25543 X	25543	-0-	-0-	-0-	874 1	21962 2	Y	2429	2412 0			305	
						35 4	2672 9							
03	24470 X	24470	-0-	-0-	-0-	1780 1	19804 2	Y	2597	2608 0			294	
						29 4	2857 9							
04	27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	1648 1	22732 2	Y	2674	2599 0			369	
						353 4	2941 9							
05	28548 X	28548	-0-	-0-	-0-	735 1	25041 2	Y	2446	2562 0			253	
						81 4	2691 9							
WINKLER STATE 34 WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689														
12	17515 X	11060	-0-	-6455	-0-	9169 2	1891 9	Y	1719	1624 0			174	
01	16523 X	11139	-0-	-5384	-0-	9413 2	1726 9	Y	1569	1571 0			172	
02	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	250 1	6292 2	Y	1063	1096 0			139	
						10 4	1169 9							
03	11067 X	7056	-0-	-4011	-0-	469 1	5219 2	Y	1236	1236 0			139	
						8 4	1360 9							
04	10770 X	6179	-0-	-4591	-0-	333 1	4597 2	Y	1070	1059 0			150	
						72 4	1177 9							
05	11129 X	8538	-0-	-2591	-0-	199 1	6778 2	Y	1399	1410 0			139	
						22 4	1539 9							
MARALO STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009														
12	40326 X	40326	-0-	-0-	-0-	38172 2	2154 9	Y	1958	1971 0			212	
01	39898 X	39898	-0-	-0-	-0-	37753 2	2145 9	Y	1950	1949 0			213	
02	38570 X	36704	-0-	-1866	-0-	1328 1	33375 2	Y	1771	1761 0			223	
						53 4	1948 9							
03	41230 X	39617	-0-	-1613	-0-	3087 1	34340 2	Y	1945	1949 0			219	
						50 4	2140 9							
04	39240 X	37262	-0-	-1978	-0-	2350 1	32401 2	Y	1825	1790 0			254	
						503 4	2008 9							
05	40331 X	37699	-0-	-2632	-0-	1017 1	34676 2	Y	1722	1798 0			178	
						112 4	1894 9							
S. JOHNSON 19 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601														
12	32488 X	29134	-0-	-3354	-0-	364 1	20664 2	Y	4685	4733 0			158	
						2952 4	5154 9							
01	32488 X	18780	-0-	-13708	-0-	15260 2	430 4	Y	2809	2857 0			110	
						3090 9								
02	28188 X	27249	-0-	-939	-0-	20482 2	1810 4	Y	4506	4445 0			171	
						4957 9								
03	32399 X	32399	-0-	-0-	-0-	438 1	26124 2	Y	4891	4880 0			182	
						457 4	5380 9							
04	29160 X	13249	-0-	-15911	-0-	10963 2	183 4	Y	1912	2002 0			92	
						2103 9								
05	29140 X	338	-0-	-28802	-0-	337 2	1 9	Y	1	32 0			61	

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC HERD 20				//CONT.// 71052 900 878506	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
				WELL #:	3H	RRCID ->	290591	COMPL.	DATE	07/27/2019	TOTAL	DEPTH	10522	PERF.10702	-	20560		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	30318	X	26283	-0-	-4035		-0-	357 2890	1 4	20235 2801	2 9	Y	2546	2560	0			86
01	28675	X	24443	-0-	-4232		-0-	21100 2748	2 9	595 2801	4 9	Y	2498	2488	0			96
02	25188	X	25188	-0-	-0-		-0-	20830 2518	2 9	1840 2801	4 9	Y	2289	2297	0			88
03	26300	X	26300	-0-	-0-		-0-	383 399	1 4	22813 2705	2 9	Y	2459	2455	0			92
04	25440	X	24631	-0-	-809		-0-	21847 2419	2 9	365 2801	4 9	Y	2199	2192	0			99
05	26939	X	18725	-0-	-8214		-0-	16463	2	2262	9	Y	2056	2050	0			105
EAST S JOHNSON 28					WELL #:	1H	RRCID ->	291907	COMPL.	DATE	02/27/2019	TOTAL	DEPTH	10174	PERF.10562	-	15907	
12	41726	X	29459	-0-	-12267		-0-	405 3279	1 4	22959 2816	2 9	Y	2560	2578	0			86
01	41726	X	25000	-0-	-16726		-0-	21686 2703	2 9	611 2801	4 9	Y	2457	2449	0			94
02	29928	X	25881	-0-	-4047		-0-	21489 2494	2 9	1898 2801	4 9	Y	2267	2274	0			87
03	31992	X	24915	-0-	-7077		-0-	361 377	1 4	21529 2648	2 9	Y	2407	2404	0			90
04	29490	X	17420	-0-	-12070		-0-	15326 1838	2 9	256 2801	4 9	Y	1671	1684	0			77
05	29450	X	-0-	-0-	-29450		-0-					Y	2	19	0			60
WINKLER STATE 34					WELL #:	4H	RRCID ->	291920	COMPL.	DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	9807	PERF.10081	-	18683	
12	21011	X	21011	-0-	-0-		-0-	18446	2	2565	9	Y	2332	2361	0			254
01	21555	X	21555	-0-	-0-		-0-	18919	2	2636	9	Y	2396	2389	0			261
02	21331	X	21331	-0-	-0-		-0-	718 29	1 4	18061 2523	2 9	Y	2294	2268	0			287
03	23417	X	23417	-0-	-0-		-0-	1707 27	1 4	18989 2694	2 9	Y	2449	2459	0			277
04	24315	X	24315	-0-	-0-		-0-	1445 309	1 4	19922 2639	2 9	Y	2399	2344	0			332
05	22514	X	22514	-0-	-0-		-0-	576 64	1 4	19627 2247	2 9	Y	2043	2162	0			213
MCGARY 16					WELL #:	1H	RRCID ->	291933	COMPL.	DATE	07/16/2019	TOTAL	DEPTH	10472	PERF.10612	-	15202	
12	18288	X	18288	-0-	-0-		-0-	242 1962	1 4	13738 2346	2 9	Y	2133	2144	0			72
01	15004	X	13885	-0-	-1119		-0-	11576 1983	2 9	326 2801	4 9	Y	1803	1805	0			70
02	14529	X	12869	-0-	-1660		-0-	9948 2042	2 9	879 2801	4 9	Y	1856	1855	0			71
03	18290	X	14842	-0-	-3448		-0-	206 215	1 4	12265 2156	2 9	Y	1960	1958	0			73
04	17700	X	12058	-0-	-5642		-0-	10002 1889	2 9	167 2801	4 9	Y	1717	1712	0			78
05	18290	X	14106	-0-	-4184		-0-	12152	2	1954	9	Y	1776	1764	0			90

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC B HILL 18				//CONT.// 71052 900 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 291961	CAPACITY COMPL. DATE 02/11/2019				TOTAL	DEPTH 10227	PERF. 10388	CNTY: WARD - 15065			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		16740 X	7842	-0-	-8898	-0-	105 853	1 4	5974 910	2 9	Y	827	855	0			29
01		16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	14135 2053	2 9	398	4	Y	1866	1825	0			70
02		15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	13131 1628	2 9	1160	4	Y	1480	1493	0			57
03		14832 X	14832	-0-	-0-	-0-	216 225	1 4	12871 1520	2 9	Y	1382	1387	0			52
04		16050 X	13230	-0-	-2820	-0-	11710 1324	2 9	196	4	Y	1204	1201	0			55
05		17019 X	15046	-0-	-1973	-0-	13450	2	1596	9	Y	1451	1433	0			73
TEA TIME STATE WEST					WELL #:	2H	RRCID -> 293047	COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL	DEPTH 9760	PERF. 9915	- 18478		
12		21979 X	15890	-0-	-6089	-0-	13039	2	2851	9	Y	2592	2511	0			325
01		23839 X	15442	-0-	-8397	-0-	12893	2	2549	9	Y	2317	2369	0			273
02		22301 X	15735	-0-	-6566	-0-	508 148	1 4	12650 2429	2 9	Y	2208	2238	0			243
03		23839 X	17542	-0-	-6297	-0-	1222 1	1 4	13611 2708	2 9	Y	2462	2460	0			245
04		17438 X	17438	-0-	-0-	-0-	993 2545	1 9	13900	2	Y	2314	2302	0			257
05		21757 X	21757	-0-	-0-	-0-	546 2521	1 9	18690	2	Y	2292	2260	0			289
TEA TIME STATE EAST					WELL #:	1H	RRCID -> 293058	COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL	DEPTH 9764	PERF. 9930	- 16902		
12		46469 X	21846	-0-	-24623	-0-	18407	2	3439	9	Y	3126	3022	0			391
01		31651 X	18255	-0-	-13396	-0-	15179	2	3076	9	Y	2796	2858	0			329
02		18903 X	18903	-0-	-0-	-0-	614 178	1 4	15287 2824	2 9	Y	2567	2613	0			283
03		21855 X	21062	-0-	-793	-0-	1475 1	1 4	16433 3153	2 9	Y	2866	2863	0			286
04		21150 X	19952	-0-	-1198	-0-	1137 2891	1 9	15924	2	Y	2628	2621	0			293
05		21855 X	20827	-0-	-1028	-0-	517 2640	1 9	17670	2	Y	2400	2387	0			306
EDDIE GUNNER STATE 44					WELL #:	1H	RRCID -> 294720	COMPL. DATE 07/31/2021				TOTAL	DEPTH 9768	PERF. 9768	- 19541		
12		24335 X	15660	-0-	-8675	-0-	13714	2	1946	9	Y	1769	1757	0			227
01		24335 X	14876	-0-	-9459	-0-	13086	2	1790	9	Y	1627	1663	0			191
02		22765 X	18776	-0-	-3989	-0-	625 182	1 4	15558 2411	2 9	Y	2192	2150	0			233
03		21452 X	20707	-0-	-745	-0-	1497 2	1 4	16675 2533	2 9	Y	2303	2306	0			230
04		18152 X	18152	-0-	-0-	-0-	1066 2160	1 9	14926	2	Y	1964	1973	0			221
05		20057 X	1379	-0-	-18678	-0-	39 1	1 9	1339	2	Y	1	90	0			132

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC PASSMORE-JOHNSON STATE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:			ASSOCIATED 1H		CAPACITY RRCID -> 294722				COMPL. DATE 02/14/2022		TOTAL DEPTH 9765		CNTY: WARD PERF.10102 - 22162			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	37107 X	24185	-0-	-12922	-0-				313	1	17783	2	Y	3226	3256	0			109
01	25885 X	25257	-0-	-628	-0-				2540	4	3549	9							
02	26134 X	26134	-0-	-0-	-0-				21214	2	598	4	Y	3132	3121	0			120
03	27435 X	25546	-0-	-1889	-0-				3445	9									120
04	26550 X	25736	-0-	-814	-0-				20858	2	1843	4	Y	3121	3121	0			109
05	27931 X	21533	-0-	-6398	-0-				3433	9									127
									362	1	21594	2	Y	2920	2931	0			122
									378	4	3212	9							
									22276	2	373	4	Y	2806	2788	0			
									3087	9									
									18906	2	2627	9	Y	2388	2393	0			
HERD 20																			
									192	1	10863	2	Y	2358	2375	0			79
12	15201 X	15201	-0-	-0-	-0-				1552	4	2594	9							
01	14616 X	14616	-0-	-0-	-0-				11812	2	333	4	Y	2246	2239	0			86
02	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-				2471	9									
03	20547 X	20547	-0-	-0-	-0-				6023	2	532	4	Y	2067	2073	0			80
04	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-				2274	9									
05	18737 X	18737	-0-	-0-	-0-				295	1	17584	2	Y	2145	2145	0			80
									308	4	2360	9							
									10036	2	168	4	Y	1921	1913	0			88
									2113	9									
									16463	2	2274	9	Y	2067	2050	0			105
WINKLER-HOWE STATE 34																			
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-								Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
B BOMB WEST																			
12	53630 X	40204	-0-	-13426	-0-				502	1	28456	2	Y	6528	6556	0			219
01	53630 X	38822	-0-	-14808	-0-				4065	4	7181	9							
02	45501 X	37043	-0-	-8458	-0-				31289	2	882	4	Y	6046	6033	0			232
03	41788 X	35352	-0-	-6436	-0-				6651	9									
04	40440 X	35341	-0-	-5099	-0-				28540	2	2521	4	Y	5438	5460	0			210
05	40207 X	35550	-0-	-4657	-0-				5982	9									
									498	1	29714	2	Y	4200	4204	0			206
									520	4	4620	9							
									29277	2	490	4	Y	5067	5042	0			231
									5574	9									
									30130	2	5420	9	Y	4927	4908	0			250

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1404

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC CHERRY HILL EAST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 878506 1H	ASSOCIATED RRCID -> 295235	CAPACITY COMPL. DATE 07/24/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9955 PERF.10039 - 18577								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	42346	X	40099	-0-	-2247	-0-			501	1	28432	2	Y	6459	6509	0			218
01	49997	X	49997	-0-	-0-	-0-			4061	4	7105	9							261
02	53861	X	53861	-0-	-0-	-0-			41319	2	1164	4	Y	6831	6788	0			246
03	46346	X	46346	-0-	-0-	-0-			7514	9									232
04	46947	X	46947	-0-	-0-	-0-			43021	2	3801	4	Y	6399	6414	0			262
05	40474	X	40474	-0-	-0-	-0-			7039	9									241
									672	1	40084	2	Y	4444	4458	0			
									702	4	4888	9							
									39957	2	668	4	Y	5747	5717	0			
									6322	9									
									35308	2	5166	9	Y	4696	4717	0			
B BOMB EAST						WELL #:	3H	RRCID -> 295375	COMPL. DATE 07/24/2022	TOTAL DEPTH 9882 PERF.10557 - 18884									
12	49848	X	49848	-0-	-0-	-0-			654	1	37097	2	Y	6180	6187	0			207
01	47457	X	47457	-0-	-0-	-0-			5299	4	6798	9							213
02	42630	X	42630	-0-	-0-	-0-			40233	2	1134	4	Y	5536	5530	0			186
03	42565	X	42565	-0-	-0-	-0-			6090	9									195
04	41180	X	41180	-0-	-0-	-0-			34304	2	3031	4	Y	4814	4841	0			207
05	42081	X	42081	-0-	-0-	-0-			5295	9									230
									639	1	38111	2	Y	2862	2853	0			
									667	4	3148	9							
									35583	2	595	4	Y	4547	4535	0			
									5002	9									
									37098	2	4983	9	Y	4530	4507	0			
CHERRY HILL WEST						WELL #:	2H	RRCID -> 295376	COMPL. DATE 07/24/2022	TOTAL DEPTH 9954 PERF.10125 - 18684									
12	40650	X	40650	-0-	-0-	-0-			521	1	29566	2	Y	5764	5818	0			195
01	39370	X	38127	-0-	-1243	-0-			4223	4	6340	9							200
02	36830	X	33769	-0-	-3061	-0-			31529	2	889	4	Y	5190	5185	0			175
03	39370	X	32301	-0-	-7069	-0-			5709	9									172
04	38100	X	33472	-0-	-4628	-0-			26449	2	2337	4	Y	4530	4555	0			195
05	39370	X	33228	-0-	-6142	-0-			4983	9									216
									455	1	27107	2	Y	3876	3879	0			
									475	4	4264	9							
									28293	2	473	4	Y	4278	4255	0			
									4706	9									
									28553	2	4675	9	Y	4250	4229	0			
WATERBRIDGE STATELINE LLC HSS STATE 45-18X7						990327 WELL #:	1H	RRCID -> 279160	COMPL. DATE 03/20/2017	TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130									
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC PECOS STATE 46						942623 WELL #:	5H	RRCID -> 282460	COMPL. DATE 12/23/2016	TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113									
12	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-			14916	3	2221	9	Y	2019	2226	1		2	483
01	23374	X	5930	-0-	-17444	-0-			4998	3	932	9	Y	847	919	1		1	410
02	21866	X	-0-	-0-	-21866	-0-							Y	-0-					410
*03	23374	X	21441	-0-	-1933	-0-			19436	3	2005	9	Y	1823	1616	1			617
04	16590	X	11014	-0-	-5576	-0-			8717	3	2297	9	Y	2088	2125	1		4	576
*05	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-			15392	3	2123	9	Y	1930	1589	1		4	916

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
COVINGTON 46		WELL #: 7H		RRCID -> 283218		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	13485 X	4912	-0-	-8573	-0-	790 1	482	504 0	65
01	13981 X	9036	-0-	-4945	-0-	530 9	861	811 0	114
02	13079 X	11316	-0-	-1763	-0-	968 1	618	655 0	77
*03	13981 X	10952	-0-	-3029	-0-	947 9	495	488 0	84
*04	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	941 1	2199	2153 0	129
*05	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	680 9	780	866 0	42
						1105 1			
						545 9			
						598 1			
						2419 9			
						941 1			
						858 9			
COVINGTON 46		WELL #: 8H		RRCID -> 283219		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821	
12	9486 X	6295	-0-	-3191	-0-	979 1	788	784 0	106
01	9486 X	8034	-0-	-1452	-0-	867 9	1224	1167 0	162
02	8874 X	8359	-0-	-515	-0-	801 1	1457	1437 0	182
*03	9083 X	7746	-0-	-1337	-0-	1346 9	1367	1316 0	233
04	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	598 1	1359	1511 0	80
*05	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	4 4	1779	1761 0	97
						662 1			
						1504 9			
						715 1			
						1495 9			
						828 1			
						1957 9			
COVINGTON 46		WELL #: 9H		RRCID -> 283220		COMPL. DATE 10/16/2017		TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840	
12	11284 X	8551	-0-	-2733	-0-	7553 3	907	925 0	105
01	11284 X	6570	-0-	-4714	-0-	5563 3	915	942 0	77
02	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	1007 9	1229	1168 0	138
*03	13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	8690 3	1583	1568 0	153
04	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	1352 9	1532	1466 0	217
05	10757 X	10108	-0-	-649	-0-	11512 3	741	886 0	71
						1741 9			
						11525 3			
						9239 3			
						815 9			
MAISIE STATE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 283232		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498	
12	17112 X	13282	-0-	-3830	-0-	543 1	2033	2130 0	207
01	15252 X	71	-0-	-15181	-0-	153 4	-0-	207 0	-0-
02	13021 X	8883	-0-	-4138	-0-	23 3	2090	1875 0	215
03	13919 X	9380	-0-	-4539	-0-	191 1	2133	2150 0	198
04	12840 X	1156	-0-	-11684	-0-	13 4	281	369 0	110
05	13268 X	2440	-0-	-10828	-0-	219 1	454	399 0	165
						28 4			
						844 3			
						309 9			
						1662 3			
						499 9			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
FIVER STATE 18				WELL #:	2H	RRCID ->	283260	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL	DEPTH	11559	PERF.11719	-	16227
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	17329 X	16951	-0-	-378	-0-	750	1	14267	3	Y	1709	1749	0	26	105
						54	4	1880	9						
01	17329 X	16057	-0-	-1272	-0-	741	1	13650	3	Y	1471	1390	0	25	161
						48	4	1618	9						
02	16211 X	14381	-0-	-1830	-0-	371	1	12397	3	Y	1462	1405	0	47	171
						5	4	1608	9						
03	16957 X	16333	-0-	-624	-0-	459	1	14285	3	Y	1442	1425	0	37	151
						3	4	1586	9						
04	16410 X	15500	-0-	-910	-0-	14013	3	12	4	Y	1341	1323	0	33	136
						1475	9								
05	16957 X	16636	-0-	-321	-0-	14718	3	1918	9	Y	1744	1625	0		255
COVINGTON 46				WELL #:	10H	RRCID ->	283271	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	9923	PERF.10016	-	14710
12	14756 X	12217	-0-	-2539	-0-	11062	3	78	4	Y	979	963	0	1	113
						1077	9								
01	15717 X	12821	-0-	-2896	-0-	11464	3	1357	9	Y	1234	1242	0	1	104
02	14703 X	9870	-0-	-4833	-0-	8910	3	960	9	Y	873	879	0		98
*03	15717 X	13958	-0-	-1759	-0-	12497	3	1461	9	Y	1328	1298	0		128
04	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	11410	3	1096	9	Y	996	981	0	2	141
05	12834 X	11207	-0-	-1627	-0-	10076	3	1131	9	Y	1028	1069	0	1	99
YMC 9				WELL #:	1H	RRCID ->	283276	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL	DEPTH	10864	PERF.11255	-	15997
12	17360 X	12962	-0-	-4398	-0-	11078	3	1884	9	Y	1713	1701	0	1	116
01	17360 X	16157	-0-	-1203	-0-	13526	3	2631	9	Y	2392	2364	0	1	143
02	16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	14184	3	2410	9	Y	2191	2120	0		214
*03	20062 X	20062	-0-	-0-	-0-	17479	3	2583	9	Y	2348	2382	0		180
04	15630 X	11643	-0-	-3987	-0-	9444	3	2199	9	Y	1999	2020	0	1	158
05	17732 X	16832	-0-	-900	-0-	14614	3	2218	9	Y	2016	2000	0	2	172
CIRCE STATE 28				WELL #:	2H	RRCID ->	283277	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	10761	PERF.10722	-	15506
12	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-	61	0		-0-
01	7843 X	4217	-0-	-3626	-0-	181	1	3317	3	Y	623	487	0	10	126
						34	4	685	9						
02	7337 X	-0-	-0-	-7337	-0-					Y	-0-	126	0		-0-
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-				-0-
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-				-0-
05	4216 X	90	-0-	-4126	-0-	37	3	53	9	Y	48	20	0		28
PUMPERS PARADISE 10				WELL #:	2H	RRCID ->	283357	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.10821	-	15185
12	11997 X	10413	-0-	-1584	-0-	8775	3	1638	9	Y	1489	1877	1		338
01	11997 X	9694	-0-	-2303	-0-	8062	3	1632	9	Y	1484	1166	1		656
02	11223 X	9575	-0-	-1648	-0-	7987	3	1588	9	Y	1444	1677	1		423
03	11811 X	9820	-0-	-1991	-0-	8262	3	1558	9	Y	1416	1441	1		398
04	10080 X	9771	-0-	-309	-0-	8150	3	1621	9	Y	1474	1496	1		376
05	10416 X	7789	-0-	-2627	-0-	6463	3	1326	9	Y	1205	1283	1		298

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-3A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	29407	X	29407	-0-	-0-	-0-	1539 1	24067 3	Y		3312	3273 0	5 8	105
							158 4	3643 9						
01	31577	X	31577	-0-	-0-	-0-	1646 1	25360 3	Y		4080	3854 0	4 8	327
							83 4	4488 9						
*02	30081	X	30081	-0-	-0-	-0-	1513 1	23588 3	Y		4527	4735 0		119
							4980 9							
*03	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	1382 1	15064 3	Y		2197	2223 0		93
							2417 9							
*04	39283	X	39283	-0-	-0-	-0-	1719 1	31916 3	Y		5132	5084 0	5 8	136
							3 4	5645 9						
*05	33286	X	33286	-0-	-0-	-0-	1629 1	26954 3	Y		4266	4272 0	5 8	125
							10 4	4693 9						
LINDSAY 10-15A														
WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411														
12	18011	X	4331	-0-	-13680	-0-	149 1	3510 3	Y		546	537 0	1 8	27
							71 4	601 9						
01	18011	X	1697	-0-	-16314	-0-	60 1	1237 3	Y		212	208 0		31
							167 4	233 9						
02	7946	X	5526	-0-	-2420	-0-	168 1	4499 3	Y		765	746 0		50
							17 4	842 9						
03	8494	X	206	-0-	-8288	-0-	75 4	131 9	Y		119	160 0		9
04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	217 1	5978 3	Y		1103	1083 0	2 8	27
							11 4	1213 9						
05	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	271 1	7987 3	Y		1542	1515 0	3 8	51
							98 4	1696 9						
LINDSAY 10-15B														
WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213														
12	24955	X	5628	-0-	-19327	-0-	206 1	4861 3	Y		510	504 0	2 8	25
							561 9							
01	24955	X	3900	-0-	-21055	-0-	158 1	3259 3	Y		394	360 0	2 8	57
							50 4	433 9						
02	26651	X	4315	-0-	-22336	-0-	123 1	3295 3	Y		815	818 0		54
							897 9							
03	28489	X	7469	-0-	-21020	-0-	238 1	6417 3	Y		740	738 0		56
							814 9							
04	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	212 1	5830 3	Y		989	1017 0	3 8	25
							1088 9							
05	5642	X	4481	-0-	-1161	-0-	118 1	3487 3	Y		796	794 0	1 8	26
							876 9							
LINDSAY 10-15D														
WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310														
12	19282	X	33	-0-	-19249	-0-	33 3	-0-	Y		-0-			55
01	19282	X	7942	-0-	-11340	-0-	7042 3	900 9	Y		818		1 8	130
*02	18038	X	10562	-0-	-7476	-0-	466 1	8814 3	Y		1165	1154 0		141
							1282 9							
03	18631	X	767	-0-	-17864	-0-	59 1	533 3	Y		159	282 0		18
							175 9							
04	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	639 1	7099 3	Y		959	850 0	1 8	126
							1055 9							
05	11284	X	9309	-0-	-1975	-0-	7704 3	1605 9	Y		1459	1461 0	1 8	123

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-15F														
WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10788 X	107	-0-	-10681	-0-	107	3			Y	-0-			42
*01	10788 X	2589	-0-	-8199	-0-	2237	3	11	4	Y	310	303	0	49
						341	9							
*02	10092 X	7518	-0-	-2574	-0-	345	1	6529	3	Y	585	563	0	71
						644	9							
03	10168 X	9268	-0-	-900	-0-	828	1	7457	3	Y	894	865	0	100
						983	9							
04	7230 X	6282	-0-	-948	-0-	465	1	5165	3	Y	593	615	0	78
						652	9							
05	8029 X	6255	-0-	-1774	-0-	5481	3	149	4	Y	568	597	0	48
						625	9							
LINDSAY 10-15G														
WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934														
12	90365 X	25178	-0-	-65187	-0-	957	1	22622	3	Y	1416	1437	0	70
						41	4	1558	9					
01	88753 X	7676	-0-	-81077	-0-	324	1	6694	3	Y	554	544	0	80
						49	4	609	9					
02	54027 X	-0-	-0-	-54027	-0-					Y	-0-	80	0	-0-
03	50220 X	-0-	-0-	-50220	-0-					Y	1295	1197	0	98
*04	30990 X	15862	-0-	-15128	-0-	467	1	12867	3	Y	2285	2324	0	57
						14	4	2514	9					
*05	46876 X	46876	-0-	-0-	-0-	1461	1	43115	3	Y	2072	2053	0	68
						21	4	2279	9					
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442														
12	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	6	1	7479	3	Y	664	588	0	114
						1583	4	730	9					
01	8711 X	7962	-0-	-749	-0-	5609	3	1583	4	Y	700	718	0	96
						770	9							
02	8149 X	6670	-0-	-1479	-0-	4827	3	1141	4	Y	638	673	0	61
						702	9							
03	9796 X	8270	-0-	-1526	-0-	4892	3	2644	4	Y	667	595	0	133
						734	9							
04	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	6704	3	3018	4	Y	849	870	0	112
						934	9							
05	9796 X	7417	-0-	-2379	-0-	6159	3	881	4	Y	343	405	0	50
						377	9							
CBR 6-7F														
WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823														
12	17174 X	15696	-0-	-1478	-0-	3	1	12931	3	Y	2497	2524	0	44
						15	4	2747	9					
01	19747 X	13367	-0-	-6380	-0-	15	1	11456	3	Y	1702	1625	0	121
						24	4	1872	9					
*02	19256 X	13277	-0-	-5979	-0-	7	1	11101	3	Y	1972	2053	0	40
						2169	9							
*03	20584 X	15737	-0-	-4847	-0-	99	1	13381	3	Y	2052	2018	0	74
						2257	9							
*04	15840 X	9998	-0-	-5842	-0-	8055	3	9	4	Y	1758	1779	0	52
						1934	9							
05	15686 X	13573	-0-	-2113	-0-	8627	3	4946	9	Y	4496	4414	0	133

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC BIG HORN 56-1-19				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 283459	CAPACITY COMPL. DATE 01/10/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	17851 X	17851	-0-	-0-	-0-		16047	3	1804	9	Y	1640	1634	0	2	8	247
01	16802 X	12502	-0-	-4300	-0-		10916	3	4	4	Y	1438	1197	0	1	8	487
							1582	9									
02	15718 X	13151	-0-	-2567	-0-		11691	3	9	4	Y	1319	1699	0			107
							1451	9									
*03	17856 X	15485	-0-	-2371	-0-		13800	3	47	4	Y	1489	1499	0			97
							1638	9									
*04	17280 X	14853	-0-	-2427	-0-		13429	3	5	4	Y	1290	1245	0	2	8	140
							1419	9									
05	17856 X	12353	-0-	-5503	-0-		10731	3	404	4	Y	1107	1112	0	3	8	132
							1218	9									
RED BLUFF 13				WELL #:	9H	RRCID -> 283480	COMPL.	DATE 12/22/2017	TOTAL	DEPTH 10315	PERF.10561	- 15077					
12	6107 X	5014	-0-	-1093	-0-		144	1	4281	3	Y	535	534	0			25
							589	9									
01	6107 X	2985	-0-	-3122	-0-		94	1	2522	3	Y	335	332	0			28
							369	9									
02	5423 X	3770	-0-	-1653	-0-		92	1	2959	3	Y	654	662	0			20
							719	9									
*03	5549 X	4196	-0-	-1353	-0-		114	1	3575	3	Y	461	469	0			12
							507	9									
04	5370 X	4139	-0-	-1231	-0-		102	1	3343	3	Y	631	624	0			19
							694	9									
*05	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-		130	1	4490	3	Y	622	619	0	1	8	21
							684	9									
RED BLUFF 13				WELL #:	8H	RRCID -> 283486	COMPL.	DATE 12/26/2017	TOTAL	DEPTH 10465	PERF.10662	- 15216					
12	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-		247	1	7303	3	Y	909	898	0	1	8	43
							1000	9									
01	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-		335	1	9018	3	Y	723	706	0			60
							795	9									
*02	8787 X	8622	-0-	-165	-0-		228	1	7347	3	Y	952	983	0			29
							1047	9									
*03	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-		271	1	8541	3	Y	1717	1703	0			43
							1889	9									
04	9810 X	8785	-0-	-1025	-0-		233	1	7595	3	Y	870	885	0	1	8	27
							957	9									
05	10137 X	8933	-0-	-1204	-0-		227	1	7818	3	Y	807	806	0	1	8	27
							888	9									
RED BLUFF 13				WELL #:	10H	RRCID -> 283493	COMPL.	DATE 12/21/2017	TOTAL	DEPTH 10469	PERF.10831	- 15201					
12	5456 X	5094	-0-	-362	-0-		148	1	4374	3	Y	493	494	0			23
							30	4	542	9							
01	5549 X	3656	-0-	-1893	-0-		117	1	3137	3	Y	321	317	0			27
							49	4	353	9							
02	5191 X	4705	-0-	-486	-0-		120	1	3882	3	Y	639	647	0			19
							703	9									
*03	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-		156	1	4924	3	Y	631	634	0			16
							694	9									
04	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-		168	1	5472	3	Y	783	775	0			24
							861	9									
*05	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-		148	1	5099	3	Y	801	798	0			27
							881	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
COVINGTON 46														
WELL #:														
RRCID -> 283508														
COMPL. DATE														
N/A														
TOTAL DEPTH														
N/A														
PERF.10936 - 15588														
CNTY: WARD														
M O														
ALLOW CODE														
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD														
* * DISPOSITIONS * * EOM														
AMT CODE AMT CODE CODE BALANCE														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
RED BLUFF 13														
WELL #:														
11H														
RRCID -> 283519														
COMPL. DATE 12/13/2017														
TOTAL DEPTH 10317														
PERF.10642 - 15060														
12	6355 X	4409	-0-	-1946	-0-	112	1	3319	3	Y	544	546	0	26
						380	4	598	9					
01	6355 X	4044	-0-	-2311	-0-	117	1	3156	3	Y	488	473	0	41
						234	4	537	9					
02	5945 X	3890	-0-	-2055	-0-	94	1	3021	3	Y	620	642	0	19
						93	4	682	9					
*03	5642 X	4577	-0-	-1065	-0-	118	1	3726	3	Y	650	653	0	16
						18	4	715	9					
04	4800 X	4148	-0-	-652	-0-	104	1	3388	3	Y	596	593	0	18
						656	9							
*05	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	122	1	4211	3	Y	449	451	0	15
						12	4	494	9					
MEDICINE BOW 56-1-1														
WELL #:														
1H														
RRCID -> 283520														
COMPL. DATE 09/15/2017														
TOTAL DEPTH 11407														
PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	17953	-0-	17953	-0-					N	2707	2309	0	398
						14227	3	748	4					
						2978	9							
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #:														
6H														
RRCID -> 283551														
COMPL. DATE 12/19/2017														
TOTAL DEPTH 11073														
PERF.11091 - 17745														
12	16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	10	1	12833	3	Y	1453	1383	0	249
						2477	4	1598	9					
01	21557 X	21557	-0-	-0-	-0-	15454	3	3774	4	Y	2117	2077	0	289
						2329	9							
02	25374 X	25374	-0-	-0-	-0-	1	1	19253	3	Y	1811	1928	0	172
						4128	4	1992	9					
03	23199 X	23199	-0-	-0-	-0-	19318	3	1913	4	Y	1789	1605	0	356
						1968	9							
04	19756 X	19756	-0-	-0-	-0-	16711	3	388	4	Y	2415	2452	0	319
						2657	9							
05	19065 X	19065	-0-	-0-	-0-	14973	3	1928	4	Y	1967	2001	0	285
						2164	9							
LINDSAY 10-15E														
WELL #:														
18H														
RRCID -> 283567														
COMPL. DATE 02/14/2018														
TOTAL DEPTH 11535														
PERF.12094 - 19556														
12	11625 X	19	-0-	-11606	-0-	19	3			Y	-0-			128
01	11625 X	6774	-0-	-4851	-0-	6222	3	552	9	Y	502	550	0	80
02	10875 X	6995	-0-	-3880	-0-	307	1	5824	3	Y	785	770	0	95
						864	9							
03	10447 X	7536	-0-	-2911	-0-	636	1	5723	3	Y	1070	1045	0	120
						1177	9							
04	7890 X	5964	-0-	-1926	-0-	426	1	4737	3	Y	728	751	0	96
						801	9							
05	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	6430	3	1168	9	Y	1062	1068	0	89

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 6-7C				WELL #:	4H	RRCID ->	283572	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11239	-	21267
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	24366	X	12276	-0-	-12090	-0-	2	1	11099	3	Y	1068	1047	0	19
							1175	9							
01	25017	X	19030	-0-	-5987	-0-	22	1	17120	3	Y	1716	1611	0	122
							1888	9							
02	23403	X	18651	-0-	-4752	-0-	10	1	15960	3	Y	2437	2509	0	50
							2681	9							
*03	25017	X	17908	-0-	-7109	-0-	118	1	15789	3	Y	1819	1803	0	66
							2001	9							
04	18420	X	3136	-0-	-15284	-0-	2679	3	457	9	Y	415	469	0	12
05	19933	X	3182	-0-	-16751	-0-	2846	3	336	9	Y	305	308	0	9
CBR 6-7E				WELL #:	6H	RRCID ->	283574	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.11622	-	20132
12	64480	X	54382	-0-	-10098	-0-	11	1	48246	3	Y	5427	5489	0	96
							155	4	5970	9					
01	42656	X	37942	-0-	-4714	-0-	43	1	33725	3	Y	3790	3615	0	270
							5	4	4169	9					
*02	41325	X	30136	-0-	-11189	-0-	15	1	25317	3	Y	4355	4536	0	89
							13	4	4791	9					
*03	54374	X	31600	-0-	-22774	-0-	211	1	28316	3	Y	2780	2768	0	101
							15	4	3058	9					
*04	52620	X	32323	-0-	-20297	-0-	29094	3	3229	9	Y	2935	2945	0	87
*05	61380	X	61380	-0-	-0-	-0-	56516	3	4	4	Y	4418	4369	0	130
							4860	9							
CBR 6-7A				WELL #:	2H	RRCID ->	283580	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.11090	-	17806
12	12586	X	9658	-0-	-2928	-0-	2	1	8031	3	Y	1447	1462	0	26
							33	4	1592	9					
01	10602	X	8255	-0-	-2347	-0-	9	1	7167	3	Y	978	933	0	70
							3	4	1076	9					
*02	9918	X	7604	-0-	-2314	-0-	3	1	5975	3	Y	1478	1518	0	30
							1626	9							
*03	10602	X	9877	-0-	-725	-0-	61	1	8153	3	Y	1512	1487	0	55
							1663	9							
04	9360	X	1346	-0-	-8014	-0-	1075	3	271	9	Y	246	294	0	7
*05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	8872	3	1755	9	Y	1595	1553	0	47
CBR 6-7B				WELL #:	3H	RRCID ->	283581	COMPL. DATE	01/24/2018	TOTAL	DEPTH	10671	PERF.11174	-	21202
12	19375	X	15722	-0-	-3653	-0-	3	1	13815	3	Y	1725	1754	0	31
							6	4	1898	9					
01	21018	X	17238	-0-	-3780	-0-	20	1	15606	3	Y	1465	1391	0	104
							1612	9							
*02	19662	X	14090	-0-	-5572	-0-	7	1	11862	3	Y	2019	2082	0	41
							2221	9							
*03	21018	X	11986	-0-	-9032	-0-	77	1	10372	3	Y	1397	1387	0	51
							1537	9							
04	16680	X	11413	-0-	-5267	-0-	9608	3	1805	9	Y	1641	1641	0	49
*05	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	17967	3	1344	9	Y	1222	1233	0	36

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623														
CBR 6-7D															WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
12	28830	X	27180	-0-		-1650		-0-			5	1	24283	3	Y	2518	2572	0	2	8	45								
											122	4	2770	9															
01	28644	X	14751	-0-		-13893		-0-			17	1	13472	3	Y	1147	1109	0	1	8	82								
											1262	9																	
02	26796	X	21679	-0-		-5117		-0-			11	1	19336	3	Y	2115	2154	0			43								
											5	4	2327	9															
*03	28644	X	27947	-0-		-697		-0-			185	1	24785	3	Y	2683	2629	0			97								
											26	4	2951	9															
04	26310	X	15196	-0-		-11114		-0-			13274	3	1922	9	Y	1747	1791	0	1	8	52								
05	27187	X	24111	-0-		-3076		-0-			21201	3	156	4	Y	2504	2480	0	2	8	74								
											2754	9																	
BIG HORN 56-1-17																													
WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A																													
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-								
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-								
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-								
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-								
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-								
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT				-0-								
MONROE STATE 32																													
WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602																													
12	15996	X	11711	-0-		-4285		-0-			1282	1	8753	3	Y	1494	1442	0			208								
											33	4	1643	9															
*01	15996	X	-0-	-0-		-15996		-0-							Y	226					434								
02	17795	X	17795	-0-		-0-		-0-			1332	1	14091	3	Y	2156	2412	0			178								
											2372	9																	
03	14477	X	14466	-0-		-11		-0-			1296	1	11282	3	Y	1679	1679	0			178								
											41	4	1847	9															
04	14277	X	14277	-0-		-0-		-0-			990	1	11506	3	Y	1617	1541	0			254								
											2	4	1779	9															
05	19034	X	15816	-0-		-3218		-0-			1029	1	12942	3	Y	1674	1645	0			283								
											4	4	1841	9															
BEVO 15-56-1																													
WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11350 - 15659																													
12	14B2	EXT	126376	-0-		126376		126376			101864	3	159	4	Y	22139	21966	0	13	8	160								
											24353	9																	
01	14B2	EXT	98892	-0-		98892		225268			79855	3	374	4	Y	16966	17089	0	7	8	30								
											18663	9																	
*02	14B2	EXT	67225	-0-		67225		292493			55087	3	73	4	Y	10968	10977	0			21								
											12065	9																	
*03	350036	X	57543	-0-		-292493		-0-			47467	3	10076	9	Y	9160	9160	0			21								
*04	67140	X	52221	-0-		-14919		-0-			43360	3	8861	9	Y	8055	8042	0	4	8	30								
*05	69378	X	47958	-0-		-21420		-0-			40547	3	7411	9	Y	6737	6707	0	4	8	56								
LINDSAY 10-15C																													
WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269																													
12	20770	X	13308	-0-		-7462		-0-			492	1	11622	3	Y	1058	1046	0	1	8	52								
											30	4	1164	9															
01	22816	X	9193	-0-		-13623		-0-			383	1	7911	3	Y	752	694	0	1	8	109								
											72	4	827	9															
*02	21344	X	12375	-0-		-8969		-0-			394	1	10534	3	Y	1313	1336	0			86								
											3	4	1444	9															
03	22816	X	18445	-0-		-4371		-0-			611	1	16443	3	Y	1258	1249	0			95								
											7	4	1384	9															
04	16169	X	16169	-0-		-0-		-0-			516	1	14219	3	Y	1304	1365	0	2	8	32								
											1434	9																	
*05	15591	X	15591	-0-		-0-		-0-			462	1	13618	3	Y	1374	1359	0	2	8	45								
											1511	9																	

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46														
//CONT.//				71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
//CONT.//				942623										
WELL #:				11H	RRCID ->	283694	COMPL.	DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	10110	PERF.10238	- 14886
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14322 X	12975	-0-	-1347	-0-	12001 3	974	9	Y	885	896	0	1 8	102
01	13950 X	12369	-0-	-1581	-0-	11130 3	1239	9	Y	1126	1132	0	1 8	95
*02	13050 X	11741	-0-	-1309	-0-	10678 3	1063	9	Y	966	953	0		108
*03	13950 X	12964	-0-	-986	-0-	11806 3	1158	9	Y	1053	1059	0		102
04	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	14031 3	1266	9	Y	1151	1088	0	2 8	163
*05	14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	12712 3	1341	9	Y	1219	1264	0	1 8	117
PUMPERS PARADISE 10														
WELL #:				3H	RRCID ->	283720	COMPL.	DATE	04/29/2017	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.11109	- 15893
12	45508 X	44051	-0-	-1457	-0-	41931 3	2120	9	Y	1927	1897	1		678
01	46128 X	42172	-0-	-3956	-0-	39998 3	2174	9	Y	1976	2073	1		581
02	43152 X	40477	-0-	-2675	-0-	39117 3	1360	9	Y	1236	1448	1		369
03	46128 X	39418	-0-	-6710	-0-	37513 3	42	4	Y	1694	1516	1		547
						1863 9								
04	42630 X	40765	-0-	-1865	-0-	38705 3	74	4	Y	1805	1866	1		486
						1986 9								
05	44051 X	36767	-0-	-7284	-0-	34783 3	4	4	Y	1800	1669	1		617
						1980 9								
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #:				8H	RRCID ->	283729	COMPL.	DATE	12/24/2017	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.11179	- 17481
12	14570 X	10378	-0-	-4192	-0-	6 1	7552	3	Y	1258	1148	0		216
						1436 4								
01	14570 X	10755	-0-	-3815	-0-	8653 3	427	4	Y	1523	1531	0		208
						1675 9								
02	13311 X	11371	-0-	-1940	-0-	9177 3	688	4	Y	1369	1447	0		130
						1506 9								
03	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	11050 3	387	4	Y	1376	1232	0		274
						1514 9								
04	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	12709 3	215	4	Y	1489	1566	0		197
						1638 9								
05	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	11403 3	1450	4	Y	1366	1365	0		198
						1503 9								
BUNIN 4														
WELL #:				9H	RRCID ->	283732	COMPL.	DATE	12/09/2017	TOTAL	DEPTH	10156	PERF.10424	- 14932
12	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	686 1	6418	3	Y	1490	1488	0	2 8	64
						34 4								
01	7378 X	3462	-0-	-3916	-0-	319 1	2676	3	Y	413	442	0	1 8	34
						13 4								
02	6902 X	6570	-0-	-332	-0-	548 1	4895	3	Y	1023	1013	0		44
						2 4								
*03	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	665 1	7169	3	Y	1266	1258	0		52
						12 4								
04	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	670 1	6625	3	Y	1670	1636	0	2 8	84
						2 4								
05	8773 X	8175	-0-	-598	-0-	643 1	6058	3	Y	1291	1288	0	3 8	84
						54 4								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
RED BLUFF 13														
WELL #: 7H RRCID -> 283735														
COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
O PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
12	8463 X	3348	-0-	-5115	-0-	43 1	1290 3	Y	1829	1820 0				86
01	9114 X	6839	-0-	-2275	-0-	3 4	2012 9							
02	8526 X	7036	-0-	-1490	-0-	156 1	4205 3	Y	2234	2134 0				186
*03	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	21 4	2457 9							
04	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	173 1	5558 3	Y	1132	1284 0				34
*05	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	60 4	1245 9							
						262 1	8269 3	Y	1445	1442 0				37
						11 4	1590 9							
						183 1	5971 3	Y	1101	1103 0	1 8			34
						1211 9								
						236 1	8111 3	Y	1364	1350 0	2 8			46
						6 4	1500 9							
RED BLUFF 13														
WELL #: 13H RRCID -> 283736														
COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269														
12	10757 X	8658	-0-	-2099	-0-	262 1	7756 3	Y	582	586 0	1 8			27
01	11780 X	1917	-0-	-9863	-0-	640 9								
02	11020 X	6591	-0-	-4429	-0-	55 1	1481 3	Y	346	344 0				29
*03	11780 X	10034	-0-	-1746	-0-	381 9								
04	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	172 1	5548 3	Y	792	797 0				24
*05	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	871 9								
						271 1	8553 3	Y	1100	1096 0				28
						1210 9								
						303 1	9869 3	Y	1141	1133 0	1 8			35
						1255 9								
						270 1	9299 3	Y	1090	1087 0	1 8			37
						1199 9								
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 9H RRCID -> 283746														
COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752														
12	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	6 1	7092 3	Y	534	481 0				92
01	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	1389 4	587 9							
02	8758 X	6357	-0-	-2401	-0-	6242 3	1822 4	Y	627	633 0				86
03	9362 X	4906	-0-	-4456	-0-	690 9								
04	9060 X	7287	-0-	-1773	-0-	5396 3	405 4	Y	505	543 0				48
05	9083 X	2763	-0-	-6320	-0-	556 9								
						4483 3	150 4	Y	248	247 0				49
						273 9								
						6862 3	122 4	Y	275	288 0				36
						303 9								
						2194 3	354 4	Y	195	203 0				28
						215 9								
CBR 22														
WELL #: 22H RRCID -> 283818														
COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541														
12	21080 X	14071	-0-	-7009	-0-	12666 3	79 4	Y	1205	1155 0	2 8			102
01	21080 X	12652	-0-	-8428	-0-	1326 9								
*02	15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	11285 3	1367 9	Y	1243	1260 0	1 8			84
						13868 3	25 4	Y	1600	1597 0				87
						1760 9								
*03	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	13892 3	1995 9	Y	1814	1855 0				46
*04	15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	13649 3	1636 9	Y	1487	1455 0	2 8			76
05	16740 X	14944	-0-	-1796	-0-	13408 3	1536 9	Y	1396	1282 0	2 8			188

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 22				WELL #:	21H	RRCID ->	283819	COMPL.	DATE 03/04/2018	TOTAL	DEPTH 10694	PERF.10663	- 15357		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	12865 X	4647	-0-	-8218	-0-	3780	3	32	4	Y	759	749	0	1	8
						835	9								64
01	11873 X	10518	-0-	-1355	-0-	8882	3	1636	9	Y	1487	1449	0	2	8
*02	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	8909	3	1708	9	Y	1553	1568	0		100
*03	12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	10824	3	1934	9	Y	1758	1799	0		85
04	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	11131	3	1956	9	Y	1778	1729	0	2	8
05	11346 X	10074	-0-	-1272	-0-	8664	3	1410	9	Y	1282	1198	0	2	8
															173
BOYD 21				WELL #:	3H	RRCID ->	283822	COMPL.	DATE 02/14/2018	TOTAL	DEPTH 11772	PERF.11868	- 16523		
12	3038 X	1220	-0-	-1818	-0-	748	3	8	4	Y	422	387	0	5	8
						464	9								74
*01	6107 X	3179	-0-	-2928	-0-	2	1	1708	3	Y	1316	1197	0	44	8
						21	4	1448	9						149
*02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	9	1	4733	3	Y	1291	1375	0		65
						11	4	1420	9						
*03	6107 X	3341	-0-	-2766	-0-	45	1	2541	3	Y	679	716	0		28
						8	4	747	9						
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2457	3	32	4	Y	585	521	0		92
						644	9								
05	6603 X	2861	-0-	-3742	-0-	2236	3	23	4	Y	547	571	0		68
						602	9								
CBR 22				WELL #:	23H	RRCID ->	283823	COMPL.	DATE 02/28/2018	TOTAL	DEPTH 10766	PERF.11036	- 15558		
12	17701 X	13871	-0-	-3830	-0-	12752	3	1119	9	Y	1017	1041	0	1	8
01	17763 X	16464	-0-	-1299	-0-	14980	3	1484	9	Y	1349	1323	0	1	8
*02	16617 X	13725	-0-	-2892	-0-	12814	3	911	9	Y	828	840	0		86
*03	17763 X	13663	-0-	-4100	-0-	13190	3	473	9	Y	430	357	0		74
04	15930 X	15308	-0-	-622	-0-	13892	3	1416	9	Y	1287	1141	0	2	8
05	16461 X	15144	-0-	-1317	-0-	13956	3	1188	9	Y	1080	1273	0	3	8
															147
															291
															95
MAC STATE 20				WELL #:	3H	RRCID ->	283838	COMPL.	DATE 02/25/2018	TOTAL	DEPTH 10741	PERF.10745	- 15540		
12	18042 X	2769	-0-	-15273	-0-	412	1	730	3	Y	1476	1412	0	11	8
						3	4	1624	9						131
01	17019 X	1321	-0-	-15698	-0-	501	1	346	3	Y	430	496	0	7	8
						1	4	473	9						58
02	6264 X	2137	-0-	-4127	-0-	547	1	1020	3	Y	518	468	0	8	8
						570	9								100
03	2759 X	2224	-0-	-535	-0-	573	1	1114	3	Y	488	482	0	12	8
						537	9								94
04	2670 X	2519	-0-	-151	-0-	569	1	1369	3	Y	528	478	0	19	8
						581	9								125
05	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	1078	1	2643	3	Y	880	832	0		173
						968	9								
LINDSAY 10-15H				WELL #:	21H	RRCID ->	283842	COMPL.	DATE 06/11/2018	TOTAL	DEPTH 11294	PERF.12019	- 19048		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
LINDSAY 10-3B				WELL #:	2H	RRCID	-> 283891	COMPL.	DATE 06/29/2018	TOTAL	DEPTH 11283	PERF.11540	- 19061		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	702	1	10984	3	Y	1493	1475	0	47
							1642	9							
01	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	302	1	4659	3	Y	966	936	0	77
							1063	9							
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	166	1	2584	3	Y	273	343	0	7
							300	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	252	1	4685	3	Y	443	430	0	12
							487	9						1	8
05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	435	1	7200	3	Y	197	202	0	6
							217	9						1	8
PISTOL PETE 21-56-1				WELL #:	2H	RRCID	-> 283901	COMPL.	DATE 10/06/2017	TOTAL	DEPTH 10538	PERF.	N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEDICINE BOW 56-1-11				WELL #:	1HR	RRCID	-> 283912	COMPL.	DATE 12/10/2023	TOTAL	DEPTH 10966	PERF.11227	- 15630		
12	14B2	EXT	98410	-0-	98410	98410	79713	3	555	4	Y	16493	16440	0	39
							18142	9							
01	14B2	EXT	60169	-0-	60169	158579	49606	3	392	4	Y	9246	9237	0	41
							10171	9						7	8
*02	14B2	EXT	48886	-0-	48886	207465	40519	3	6	4	Y	7601	7614	0	28
							8361	9							
*03	252744	X	45279	-0-	-207465	-0-	38044	3	34	4	Y	6546	6541	0	33
							7201	9							
*04	43890	X	39114	-0-	-4776	-0-	32680	3	6434	9	Y	5849	5844	0	33
*05	45353	X	37024	-0-	-8329	-0-	30857	3	111	4	Y	5505	5506	0	27
							6056	9						5	8
BIG HORN 56-1-45				WELL #:	1H	RRCID	-> 283925	COMPL.	DATE 10/17/2017	TOTAL	DEPTH 10592	PERF.	N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG HORN 56-1-29				WELL #:	1H	RRCID	-> 283926	COMPL.	DATE 07/15/2023	TOTAL	DEPTH 10245	PERF.10681	- 14636		
12	74059	X	44422	-0-	-29637	-0-	35740	3	149	4	Y	7757	7728	0	51
							8533	9							
01	74059	X	31117	-0-	-42942	-0-	25026	3	44	4	Y	5497	5497	0	51
							6047	9							
*02	45559	X	27957	-0-	-17602	-0-	22394	3	41	4	Y	5020	5048	0	23
							5522	9							
*03	44454	X	30811	-0-	-13643	-0-	24825	3	4	4	Y	5438	5432	0	29
							5982	9							
*04	42990	X	30600	-0-	-12390	-0-	24643	3	5957	9	Y	5415	5395	0	49
05	44423	X	25563	-0-	-18860	-0-	20489	3	5074	9	Y	4613	4624	0	38

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
MEDICINE BOW 56-1-3				WELL #:	1H	RRCID ->	283927	COMPL.	DATE 12/11/2023	TOTAL	DEPTH 11167	PERF.11358	- 16013		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	158138	-0-	158138	158138	130629 3	910 4	Y	24181	24110 0	14 8	57			
01	14B2 EXT	115298	-0-	115298	273436	26599 9	777 4	Y	14679	14664 0	8 8	64			
*02	14B2 EXT	88707	-0-	88707	362143	98374 3	10 4	Y	11470	11492 0		42			
*03	433961 X	71818	-0-	-362143	-0-	16147 9	56 4	Y	8842	8839 0		45			
*04	83130 X	61597	-0-	-21533	-0-	76080 3	8804 9	Y	8004	7999 0	5 8	45			
*05	85901 X	55976	-0-	-29925	-0-	12617 9	171 4	Y	7250	7254 0	6 8	35			
						62036 3									
						9726 9									
						52793 3									
						47830 3									
						7975 9									
RED BLUFF 13				WELL #:	12H	RRCID ->	283937	COMPL.	DATE 12/30/2017	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10817	- 15235		
12	10757 X	9859	-0-	-898	-0-	301 1	8928 3	Y	573	574 0	1 8	27			
01	10757 X	9428	-0-	-1329	-0-	630 9	8566 3	Y	494	480 0		41			
*02	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	319 1	9295 3	Y	713	732 0		22			
*03	10044 X	9486	-0-	-558	-0-	543 9	8318 3	Y	822	823 0		21			
04	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	288 1	9086 3	Y	858	852 0	1 8	26			
05	11067 X	10572	-0-	-495	-0-	784 9	9295 3	Y	915	909 0	1 8	31			
						264 1									
						904 9									
						279 1									
						944 9									
						270 1									
						1007 9									
QUINN 37-36F				WELL #:	8H	RRCID ->	284032	COMPL.	DATE 04/22/2018	TOTAL	DEPTH 12014	PERF.12402	- 22458		
12	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	577 1	3091 3	Y	2688	2631 0	59 8	139			
*01	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	17 4	3413 3	Y	2814	2622 0	14 8	317			
*02	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	568 1	3095 9	Y	2676	2740 0	81 8	172			
*03	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	23 4	3119 3	Y	2697	2612 0	64 8	193			
04	6870 X	6395	-0-	-475	-0-	524 1	2944 9	Y	2840	2701 0	17 8	315			
05	7099 X	5676	-0-	-1423	-0-	24 4	3433 3	Y	2229	2336 0		208			
						609 1	2967 9	Y							
						30 4	2270 3	Y							
						951 1	3124 9	Y							
						50 4	2458 3	Y							
						729 1	2452 9	Y							
						37 4									
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	6SL	RRCID ->	284043	COMPL.	DATE 12/21/2017	TOTAL	DEPTH 10797	PERF.10884	- 17462		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
WILE E.COYOTE STATE 40				WELL #:	10SL	RRCID ->	284094	COMPL.	DATE 04/20/2018	TOTAL	DEPTH 11242	PERF.11328	- 17919		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9610 X	8119	-0-	-1491	-0-	5 1	6042 3	Y	733	673 0				126
01	9610 X	8225	-0-	-1385	-0-	1266 4	806 9	Y	899	902 0				123
02	8787 X	8144	-0-	-643	-0-	6882 3	354 4	Y	925	960 0				88
03	8370 X	7558	-0-	-812	-0-	989 9	497 4	Y	791	722 0				157
04	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	6629 3	238 4	Y	1066	1082 0				141
05	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	1018 9	156 4	Y	990	987 0				144
						6450 3								
						870 9								
						9078 3								
						1173 9								
						7872 3								
						1089 9								
LINDSAY 10-3A														
WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
LINDSAY 10-3C														
WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257														
12	12989 X	9052	-0-	-3937	-0-	478 1	7479 3	Y	993	997 0				32
01	12989 X	12745	-0-	-244	-0-	3 4	1092 9	Y	1438	1355 0				115
*02	15834 X	12724	-0-	-3110	-0-	679 1	10465 3	Y	1856	1922 0				49
*03	16926 X	15313	-0-	-1613	-0-	19 4	1582 9	Y	1840	1811 0				78
04	16380 X	16115	-0-	-265	-0-	644 1	10038 3	Y	1951	1976 0	1 8			52
05	13609 X	12440	-0-	-1169	-0-	2042 9	12172 3	Y	1401	1411 0	1 8			41
						1117 1								
						2024 9								
						714 1								
						2146 9								
						621 1								
						1541 9								
LINDSAY 10-3F														
WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049														
12	17236 X	16634	-0-	-602	-0-	236 1	14965 3	Y	1297	1289 0	1 8			17
01	17670 X	11482	-0-	-6188	-0-	6 4	1427 9	Y	857	861 0	1 8			12
02	17197 X	13999	-0-	-3198	-0-	187 1	10258 3	Y	1234	1229 0				17
*03	18383 X	16330	-0-	-2053	-0-	94 4	943 9	Y	1310	1309 0				18
*04	17790 X	16004	-0-	-1786	-0-	183 1	12455 3	Y	1141	1140 0	1 8			18
05	16647 X	16151	-0-	-496	-0-	4 4	1357 9	Y	1049	1048 0	2 8			17
						244 1	14545 3	Y						
						100 4	1441 9	Y						
						244 1	14469 3	Y						
						36 4	1255 9	Y						
						238 1	14759 3	Y						
						1154 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
LINDSAY 10-3D				WELL #:	4H	RRCID ->	284257	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL	DEPTH	11568	PERF.12115	-	19415		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	17391 X	13414	-0-	-3977	-0-		710	1	11094	3	Y	1464	1458	0			46
							1610	9									
01	17484 X	14712	-0-	-2772	-0-		802	1	12364	3	Y	1405	1338	0			113
							1546	9									
*02	17835 X	12094	-0-	-5741	-0-		647	1	10082	3	Y	1241	1321	0			33
							1365	9									
*03	19065 X	11935	-0-	-7130	-0-		911	1	9931	3	Y	994	985	0			42
							1093	9									
04	18450 X	13965	-0-	-4485	-0-		633	1	11741	3	Y	1446	1450	0			38
							1591	9									
05	14725 X	14609	-0-	-116	-0-		744	1	12301	3	Y	1422	1417	0	1	8	42
							1564	9									

GEORGE 1				WELL #:	1H	RRCID ->	284281	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL	DEPTH	10845	PERF.11192	-	22200		
12	25792 X	22443	-0-	-3349	-0-		1571	1	19734	3	Y	1003	954	0			122
							35	4	1103	9							
01	26629 X	17902	-0-	-8727	-0-		1273	1	15647	3	Y	749	799	0			72
							158	4	824	9							
02	24911 X	15754	-0-	-9157	-0-		1168	1	13686	3	Y	813	801	0			84
							6	4	894	9							
03	26629 X	19074	-0-	-7555	-0-		1540	1	16577	3	Y	865	829	0			120
							5	4	952	9							
*04	24480 X	24016	-0-	-464	-0-		22263	3	706	4	Y	952	950	0			122
							1047	9									
05	22444 X	19513	-0-	-2931	-0-		18489	3	439	4	Y	532	498	0			156
							585	9									

HERC STATE 6				WELL #:	1H	RRCID ->	284353	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL	DEPTH	10991	PERF.11246	-	15783		
12	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-		871	1	11223	3	Y	2103	2065	0	36	8	70
							43	4	2313	9							
01	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-		859	1	10307	3	Y	2168	2126	0	36	8	76
							36	4	2385	9							
02	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-		604	1	12113	3	Y	2267	2205	0	63	8	75
							2494	9									
03	17890 X	17890	-0-	-0-	-0-		777	1	14114	3	Y	2716	2679	0	42	8	70
							11	4	2988	9							
04	17890 X	17890	-0-	-0-	-0-		288	1	15108	3	Y	2254	2245	0	26	8	53
							15	4	2479	9							
05	19077 X	19077	-0-	-0-	-0-		316	1	16390	3	Y	2152	2136	0			69
							4	4	2367	9							

HATTIE 3				WELL #:	1H	RRCID ->	284595	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL	DEPTH	11099	PERF.11180	-	21580		
12	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-		541	1	6800	3	Y	488	478	0			31
							90	4	537	9							
01	6510 X	5926	-0-	-584	-0-		405	1	4975	3	Y	393	395	0			29
							114	4	432	9							
02	7946 X	6793	-0-	-1153	-0-		487	1	5701	3	Y	500	477	0			52
							55	4	550	9							
03	8494 X	6250	-0-	-2244	-0-		475	1	5117	3	Y	556	578	0			30
							46	4	612	9							
*04	7740 X	4755	-0-	-2985	-0-		4117	3	166	4	Y	429	426	0			33
							472	9									
05	7967 X	4975	-0-	-2992	-0-		4364	3	105	4	Y	460	451	0			42
							506	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC WENDY STATE 18			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 1H			ASSOCIATED RRCID -> 284637		CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2018					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-				152	1	2873	3	N	656	653	0			231
									47	4	722	9							
*01	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-				226	1	4150	3	N	1366	1409	0			188
									14	4	1503	9							
02	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-				324	1	10778	3	N	1852	1845	0			195
									145	4	2037	9							
03	14169 X	14169	-0-	-0-	-0-				374	1	11627	3	N	1628	1634	0			189
									377	4	1791	9							
04	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-				11229	3	58	4	N	1410	1456	0			143
									1551	9									
*05	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-				14329	3	7	4	N	1638	1502	0			279
									1802	9									

BOYD 21			WELL #:			5H	RRCID -> 285011	COMPL. DATE 07/22/2018					TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536						
12	3317 X	1920	-0-	-1397	-0-				1095	3	825	9	Y	750	703	0		3 8	132
*01	6324 X	4675	-0-	-1649	-0-				3	1	2178	3	Y	2267	2117	0		19 8	263
									2494	9									
*02	10846 X	9817	-0-	-1029	-0-				13	1	7092	3	Y	2459	2600	0			122
									7	4	2705	9							
*03	11594 X	6562	-0-	-5032	-0-				83	1	4732	3	Y	1588	1648	0			62
									1747	9									
04	11220 X	7203	-0-	-4017	-0-				4844	3	513	4	Y	1678	1481	0			259
									1846	9									
05	10478 X	7015	-0-	-3463	-0-				5503	3	163	4	Y	1226	1336	0			149
									1349	9									

BIG HORN 56-1-19			WELL #:			2H	RRCID -> 285074	COMPL. DATE 08/07/2018					TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776						
12	7409 X	2049	-0-	-5360	-0-				1316	3	733	9	Y	666	643	0		1 8	100
01	7409 X	2115	-0-	-5294	-0-				1383	3	164	4	Y	516	441	0			175
									568	9									
*02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-				2730	3	760	9	Y	691	810	0			56
*03	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-				4116	3	978	9	Y	889	887	0			58
04	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-				4919	3	1108	9	Y	1007	955	0		1 8	109
*05	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-				2888	3	624	4	Y	740	760	0		1 8	88
									814	9									

BIG HORN 56-1-19			WELL #:			3H	RRCID -> 285171	COMPL. DATE 08/07/2018					TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662						
12	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-				6714	3	36	4	Y	974	966	0		1 8	147
									1071	9									
01	7781 X	1726	-0-	-6055	-0-				1568	3	26	4	Y	120	226	0			41
									132	9									
*02	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-				5870	3	3	4	Y	999	959	0			81
									1099	9									
*03	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-				7245	3	1412	9	Y	1284	1281	0			84
04	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-				8321	3	1716	9	Y	1560	1473	0		2 8	169
*05	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-				8070	3	1312	9	Y	1193	1218	0		2 8	147

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
CBR 9-4D			WELL #:		4H	RRCID ->	285307	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.11276	-	21409
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	28365	X	20181	-0-	-8184	-0-	18230 3	28 4	Y	1748	1752	0			18
							1923 9								
01	28365	X	25769	-0-	-2596	-0-	23363 3	30 4	Y	2160	2156	0	1 8		21
							2376 9								
*02	30160	X	20225	-0-	-9935	-0-	19125 3	19 4	Y	983	995	0			9
							1081 9								
*03	32240	X	19166	-0-	-13074	-0-	18473 3	693 9	Y	630	629	0			10
*04	25500	X	24675	-0-	-825	-0-	22516 3	2159 9	Y	1963	1932	0	3 8		38
*05	25880	X	25880	-0-	-0-	-0-	22767 3	13 4	Y	2818	2788	0	2 8		66
							3100 9								
YMC 9			WELL #:		2H	RRCID ->	285309	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	10881	PERF.11298	-	16014
12	29436	X	29436	-0-	-0-	-0-	27981 3	1455 9	Y	1323	1304	0			90
01	17329	X	14118	-0-	-3211	-0-	11938 3	2180 9	Y	1982	1953	0			119
*02	16211	X	12628	-0-	-3583	-0-	10766 3	1862 9	Y	1693	1646	0			166
*03	29450	X	17139	-0-	-12311	-0-	15098 3	2041 9	Y	1855	1879	0			142
04	28500	X	16613	-0-	-11887	-0-	14784 3	1829 9	Y	1663	1673	0			132
05	29450	X	13071	-0-	-16379	-0-	11626 3	1445 9	Y	1314	1334	0			112
CBR 9-4E			WELL #:		5H	RRCID ->	285310	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.11087	-	21191
12	31078	X	31078	-0-	-0-	-0-	26616 3	26 4	Y	4033	4003	0	1 8		40
							4436 9								
01	25420	X	20441	-0-	-4979	-0-	17071 3	3370 9	Y	3064	3074	0	1 8		29
02	23780	X	13180	-0-	-10600	-0-	11660 3	1520 9	Y	1382	1398	0			13
*03	26009	X	14917	-0-	-11092	-0-	11998 3	2919 9	Y	2654	2627	0			40
*04	25170	X	17903	-0-	-7267	-0-	15052 3	2851 9	Y	2592	2580	0	2 8		50
05	26009	X	14943	-0-	-11066	-0-	13358 3	3 4	Y	1438	1452	0	2 8		34
							1582 9								
CBR 9-4A			WELL #:		1H	RRCID ->	285318	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10763	PERF.11036	-	21160
12	29092	X	29092	-0-	-0-	-0-	26299 3	2793 9	Y	2539	2536	0	2 8		16
*01	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	20777 3	2826 9	Y	2569	2560	0	2 8		23
*02	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	21648 3	5107 9	Y	4643	4595	0			71
*03	29109	X	22635	-0-	-6474	-0-	19777 3	2858 9	Y	2598	2652	0			17
*04	28140	X	21459	-0-	-6681	-0-	19058 3	2401 9	Y	2183	2169	0	2 8		29
05	29078	X	21548	-0-	-7530	-0-	18164 3	3384 9	Y	3076	3071	0	2 8		32
CBR 9-4C			WELL #:		3H	RRCID ->	285345	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.11101	-	21221
12	28892	X	21373	-0-	-7519	-0-	19597 3	4 4	Y	1611	1613	0	1 8		16
							1772 9								
01	28892	X	15840	-0-	-13052	-0-	13971 3	406 4	Y	1330	1332	0	1 8		13
							1463 9								
*02	25607	X	11604	-0-	-14003	-0-	10421 3	116 4	Y	970	974	0			9
							1067 9								
*03	27342	X	12635	-0-	-14707	-0-	10309 3	94 4	Y	2029	2007	0			31
							2232 9								
04	25560	X	14308	-0-	-11252	-0-	12120 3	2188 9	Y	1989	1980	0	2 8		38
05	21359	X	17106	-0-	-4253	-0-	15353 3	73 4	Y	1527	1527	0	2 8		36
							1680 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
PECOS STATE 39-46B				WELL #:	2H	RRCID ->	285533	COMPL.	DATE 11/10/2018	TOTAL	DEPTH 10641	PERF.11186	-	21026	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	32922 X	20486	-0-	-12436	-0-	18775	3	1711	9	Y	1555	1568	0	2 8	89
01	25296 X	18104	-0-	-7192	-0-	15995	3	2109	9	Y	1917	1637	0	1 8	368
*02	23664 X	23399	-0-	-265	-0-	20906	3	2493	9	Y	2266	2566	0		68
*03	23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	20149	3	3428	9	Y	3116	3129	0		55
04	21990 X	20225	-0-	-1765	-0-	17967	3	2258	9	Y	2053	2043	0	2 8	63
05	25017 X	10131	-0-	-14886	-0-	8989	3	29	4	Y	1012	1016	0	1 8	58
						1113	9								

PECOS 39				WELL #:	1H	RRCID ->	285537	COMPL.	DATE 11/08/2018	TOTAL	DEPTH 10402	PERF.10911	-	15671	
12	6696 X	3384	-0-	-3312	-0-	186	1	2300	3	Y	816	825	0	1 8	56
						898	9								
01	6541 X	2783	-0-	-3758	-0-	2012	3	771	9	Y	701	685	0	1 8	71
02	6119 X	4673	-0-	-1446	-0-	3686	3	987	9	Y	897	791	0		177
*03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	224	369	0		32
04	5460 X	2022	-0-	-3438	-0-	1323	3	699	9	Y	635	603	0	1 8	63
05	4991 X	4154	-0-	-837	-0-	3476	3	6	4	Y	611	607	0	1 8	66
						672	9								

PECOS STATE 39-46C				WELL #:	3H	RRCID ->	285541	COMPL.	DATE 11/18/2018	TOTAL	DEPTH 10416	PERF.10750	-	20922	
12	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-				-0-
01	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	1722	3	723	9	Y	657	531	0		126
02	T. A.	7876	-0-	7876	7876	6643	3	1233	9	Y	1121	1213	0		34
*03	T. A.	1559	-0-	1559	9435	1253	3	306	9	Y	278	307	0		5
04	T. A.	640	-0-	640	10075	501	3	20	4	Y	108	110	0		3
						119	9								
05	T. A.	8131	-0-	8131	18206	6892	3	1239	9	Y	1126	1062	0	2 8	65

PECOS STATE 39-46D				WELL #:	4H	RRCID ->	285544	COMPL.	DATE 11/17/2018	TOTAL	DEPTH 10538	PERF.11061	-	20924	
12	24738 X	22811	-0-	-1927	-0-	21383	3	1428	9	Y	1298	1297	0	2 8	74
01	24738 X	18711	-0-	-6027	-0-	17664	3	1047	9	Y	952	842	0	2 8	182
*02	23142 X	20069	-0-	-3073	-0-	18673	3	1396	9	Y	1269	1413	0		38
*03	23374 X	21442	-0-	-1932	-0-	20275	3	1167	9	Y	1061	1080	0		19
*04	22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	20820	3	1685	9	Y	1532	1502	0	2 8	47
05	22816 X	7779	-0-	-15037	-0-	6949	3	9	4	Y	746	749	0	1 8	43
						821	9								

ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	1H	RRCID ->	285558	COMPL.	DATE 11/13/2018	TOTAL	DEPTH 11059	PERF.11271	-	20850	
12	21328 X	16245	-0-	-5083	-0-	1417	1	12319	3	Y	1372	1339	0		104
						1000	4	1509	9						
01	21328 X	16519	-0-	-4809	-0-	1550	1	12978	3	Y	1307	1301	0		110
						553	4	1438	9						
02	19807 X	13356	-0-	-6451	-0-	1276	1	10568	3	Y	1194	1201	0		103
						199	4	1313	9						
03	19840 X	14476	-0-	-5364	-0-	1454	1	11168	3	Y	1536	1485	0		154
						164	4	1690	9						
*04	17400 X	13582	-0-	-3818	-0-	379	1	11407	3	Y	1241	1310	0		85
						431	4	1365	9						
05	16523 X	13791	-0-	-2732	-0-	395	1	11433	3	Y	1448	1416	0		117
						370	4	1593	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
BUNIN 4				WELL #:	3H	RRCID ->	285585	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.10965	-	14787
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	1038	1	11932	3	Y	1916	1682	0	364	394
						6	4	2108	9			2	8		
01	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	539	1	7212	3	Y	1211	911	0	373	316
						5	4	1332	9			5	8		
*02	13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	991	1	10914	3	Y	1798	1560	0	376	178
						33	4	1978	9						
*03	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	509	1	7786	3	Y	1371	1133	0		416
						41	4	1508	9						
04	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	987	1	11622	3	Y	1774	1507	0	362	319
						1951	9					2	8		
*05	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	1071	1	11367	3	Y	1691	1518	0	2	490
						4	4	1860	9						

RED BLUFF 13				WELL #:	3H	RRCID ->	285586	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL	DEPTH	11205	PERF.11563	-	15379
12	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	293	1	18870	3	Y	1825	840	0	950	421
						9	4	2008	9			2	8		
01	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	317	1	16497	3	Y	1367	670	0	365	752
						3	4	1504	9			1	8		
*02	21589 X	21589	-0-	-0-	-0-	310	1	19149	3	Y	1936	1154	0	1139	395
						2130	9								
*03	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	292	1	19426	3	Y	2038	1100	0	751	582
						2242	9								
*04	20887 X	20887	-0-	-0-	-0-	259	1	18441	3	Y	1988	1076	0	1135	357
						2187	9					2	8		
*05	19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	247	1	17073	3	Y	1829	1018	0	374	792
						2012	9					2	8		

PECOS 39				WELL #:	2H	RRCID ->	285630	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL	DEPTH	10513	PERF.10920	-	14632
12	9393 X	3882	-0-	-5511	-0-	186	1	2301	3	Y	1268	1250	0		88
						1395	9								
01	9393 X	6254	-0-	-3139	-0-	5406	3	848	9	Y	771	781	0		78
02	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8014	3	915	9	Y	832	746	0		164
*03	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	12378	3	1059	9	Y	963	989	0		138
*04	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	10784	3	859	9	Y	781	840	0	1	78
05	9548 X	4081	-0-	-5467	-0-	3539	3	542	9	Y	493	518	0		53

RED BLUFF 13				WELL #:	3SL	RRCID ->	285638	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL	DEPTH	10284	PERF.10613	-	15031
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BUNIN 4				WELL #:	3SL	RRCID ->	285646	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL	DEPTH	10138	PERF.10352	-	14862
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
BUNIN 4															
WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3472 X	2947	-0-	-525	-0-	2520	3	427	9	N	388	381	1		163
01	3472 X	3034	-0-	-438	-0-	2630	3	404	9	N	367				530
02	3248 X	1212	-0-	-2036	-0-	1087	3	125	9	N	114				644
*03	3193 X	2580	-0-	-613	-0-	2160	3	420	9	N	382	736	1		290
04	3090 X	2804	-0-	-286	-0-	2433	3	371	9	N	337	359	1		268
05	3038 X	1893	-0-	-1145	-0-	1626	3	267	9	N	243				511
BUNIN 4															
WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				400
CBR 18															
WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337															
12	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6019	3	860	9	N	782	958	1		204
01	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-				204
02	6235 X	5820	-0-	-415	-0-	5101	3	719	9	N	654	389	1		469
*03	6665 X	533	-0-	-6132	-0-	244	3	289	9	N	263	569	1		163
*04	6450 X	2952	-0-	-3498	-0-	2534	3	418	9	N	380	1	8		542
05	6665 X	2977	-0-	-3688	-0-	2798	3	179	9	N	163	135	1	1 8	569
BUNIN 4															
WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381															
12	3937 X	3552	-0-	-385	-0-	663	1	2374	3	Y	468	547	1		164
						515	9								
01	4650 X	1357	-0-	-3293	-0-	418	1	794	3	Y	132	250	1		46
						145	9								
02	4350 X	3507	-0-	-843	-0-	522	1	2464	3	Y	474	391	1		129
						521	9								
*03	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	902	1	3804	3	Y	760	654	1		235
						836	9								
04	3630 X	693	-0-	-2937	-0-	109	1	443	3	Y	128	164	1		199
						141	9								
05	3751 X	537	-0-	-3214	-0-	136	1	393	3	Y	7				206
						8	9								
BUNIN 4															
WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080															
12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	460	1	1644	3	Y	1277	1518	1		447
						1405	9								
01	4898 X	2357	-0-	-2541	-0-	545	1	1033	3	Y	708	910	1		245
						779	9								
02	4582 X	2535	-0-	-2047	-0-	203	1	957	3	Y	1250	1156	1		339
						1375	9								
*03	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	570	1	2403	3	Y	2176	1842	1		673
						2394	9								
04	3600 X	590	-0-	-3010	-0-	36	1	148	3	Y	369	470	1		572
						406	9								
05	3503 X	260	-0-	-3243	-0-	61	1	176	3	Y	21				593
						23	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 10				WELL #:	3H	RRCID ->	285718	COMPL.	DATE 05/22/2014	TOTAL	DEPTH 10723	PERF.11088	- 14904		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-						-0-				244
01	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-						214	1	8		457
02	4118 X	507	-0-	-3611	-0-		428	3	6	4	66	380	1		143
							73	9							
*03	613 X	613	-0-	-0-	-0-		29	4	584	9	531	381	1		293
04	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-		1057	3	54	4	804	555	1	2 8	540
							884	9							
*05	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-		844	3	26	4	183	378	1	2 8	343
							201	9							
CBR 10				WELL #:	4H	RRCID ->	285719	COMPL.	DATE 05/27/2015	TOTAL	DEPTH 10988	PERF.11283	- 15403		
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-		3454	3	362	9	329	3	8		390
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-		2783	3	455	9	414	193	1	2 8	609
02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-		2695	3	703	9	639	762	1		486
*03	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-		3643	3	1208	9	1098	1115	1		469
*04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-		2427	3	1026	9	933	1110	1	2 8	290
*05	761 X	761	-0-	-0-	-0-		519	3	242	9	220	1	8		509
CBR 12				WELL #:	3H	RRCID ->	285720	COMPL.	DATE 09/09/2014	TOTAL	DEPTH 11224	PERF.11495	- 14381		
12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-		3265	3	1018	9	925	944	1	1 8	392
01	3813 X	2717	-0-	-1096	-0-		1953	3	3	4	692	558	1	1 8	525
							761	9							
02	3828 X	3790	-0-	-38	-0-		2920	3	10	4	782	988	1		319
							860	9							
*03	4278 X	4215	-0-	-63	-0-		3234	3	981	9	892	740	1		471
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-						-0-	357	1		114
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-						-0-				114
CBR 12				WELL #:	4H	RRCID ->	285721	COMPL.	DATE 07/02/2015	TOTAL	DEPTH 11215	PERF.11396	- 15020		
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-		2202	3	6	4	591	381	1		400
							650	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-				400
02	77 X	77	-0-	-0-	-0-		44	3	33	9	30	182	1		248
*03	19113 X	19113	-0-	-0-	-0-		16608	3	6	4	2272	2060	1		460
							2499	9							
04	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-		882	3	220	9	200	370	1		290
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-				290
CBR 14				WELL #:	2H	RRCID ->	285722	COMPL.	DATE 10/14/2014	TOTAL	DEPTH 10928	PERF.11266	- 15454		
12	4402 X	917	-0-	-3485	-0-		225	1	278	3	376				471
							414	9							
01	5704 X	2196	-0-	-3508	-0-		439	1	1142	3	555	374	1		652
							4	4	611	9					
02	5336 X	1083	-0-	-4253	-0-		323	1	514	3	224	762	1		114
							246	9							
*03	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-		753	1	4031	3	1097	736	1		475
							1207	9							
04	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-		915	1	6863	3	1576	1475	1	2 8	574
							1734	9							
*05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-		946	1	2038	3	778	731	1	2 8	619
							82	4	856	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 16		WELL #:		7H	RRCID ->	285723	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL	DEPTH	10989	PERF.11313 - 15739	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-				N	-0-			492
01	11377 X	962	-0-	-10415	-0-	771	3	3 4	N	171	1 8		662
						188	9						
02	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3402	3	494 9	N	449	690 1		421
*03	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	5325	3	1087 9	N	988	1101 1		308
04	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	5835	3	1195 9	N	1086	1095 1	2 8	297
*05	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	4705	3	1113 9	N	1012	544 1	2 8	763
CBR 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285724	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	11165	PERF.11661 - 15781	
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2024													
CBR 2		WELL #:		4H	RRCID ->	285725	COMPL. DATE	11/07/2015	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.11609 - 15797	
12	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	3831	3	20 4	N	914	1140 1	3 8	159
						1005	9						
01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	564	3	4 4	N	171	1 8		329
						188	9						
02	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1070	3	6 4	N	374	387 1		316
						411	9						
*03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	2905	3	796 9	N	724	382 1		658
04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	2503	3	636 9	N	578	907 1	1 8	328
*05	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	1658	3	517 9	N	470	1 8		797
CBR 16		WELL #:		2H	RRCID ->	285728	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH	10842	PERF.11288 - 15104	
12	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	4893	3	977 9	N	888	861 0	1 8	60
01	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	3659	3	954 9	N	867	874 0	1 8	52
*02	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	5094	3	1187 9	N	1079	1025 0		106
*03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	5307	3	1306 9	N	1187	1202 0		91
04	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	4956	3	1156 9	N	1051	1058 0	1 8	83
*05	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	4680	3	1090 9	N	991	988 0	1 8	85
PECOS 39 PILOT		WELL #:		1	RRCID ->	285744	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL	DEPTH	11077	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #:		5H	RRCID -> 285763	COMPL. DATE 04/20/2015	TOTAL DEPTH 10733	PERF.10896	- 15264							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2307	3	499	9	N	454	745	1			112
01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2430	3	4	4	N	449	383	1			178
						494	9									
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2330	3	472	9	N	429	340	1			267
*03	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2113	3	448	9	N	407	370	1			304
04	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1226	3	215	9	N	195					499
*05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	2711	3	443	9	N	403	354	1	1	8	547
GEORGE 1				WELL #:	3H	RRCID -> 285795	COMPL. DATE 05/14/2019	TOTAL DEPTH 10703	PERF.10879	- 21718						
12	27342 X	18462	-0-	-8880	-0-	1257	1	15784	3	Y	1266	1210	0			154
						28	4	1393	9							
01	27342 X	14942	-0-	-12400	-0-	1031	1	12674	3	Y	1007	1064	0			97
						129	4	1108	9							
02	21982 X	20975	-0-	-1007	-0-	1561	1	18288	3	Y	1015	1007	0			105
						9	4	1117	9							
03	47117 X	47117	-0-	-0-	-0-	3943	1	42440	3	Y	656	670	0			91
						12	4	722	9							
*04	21750 X	14107	-0-	-7643	-0-	12781	3	406	4	Y	836	820	0			107
						920	9									
05	22413 X	12411	-0-	-10002	-0-	11491	3	407	4	Y	466	437	0			136
						513	9									
GEORGE 1				WELL #:	2H	RRCID -> 285796	COMPL. DATE 05/11/2019	TOTAL DEPTH 11098	PERF.11260	- 22457						
12	57815 X	43897	-0-	-13918	-0-	3072	1	38572	3	Y	1479	1410	0			180
						626	4	1627	9							
01	57815 X	42468	-0-	-15347	-0-	2894	1	35574	3	Y	1294	1350	0			124
						2577	4	1423	9							
02	54085 X	35934	-0-	-18151	-0-	2614	1	30634	3	Y	1307	1296	0			135
						1248	4	1438	9							
03	53661 X	36648	-0-	-17013	-0-	2898	1	31192	3	Y	1108	1089	0			154
						1339	4	1219	9							
*04	47340 X	15290	-0-	-32050	-0-	14425	3	582	4	Y	257	378	0			33
						283	9									
05	43896 X	-0-	-0-	-43896	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
GEORGE 1				WELL #:	4H	RRCID -> 285797	COMPL. DATE 12/10/2018	TOTAL DEPTH 11012	PERF.11130	- 22000						
12	36456 X	23315	-0-	-13141	-0-	1506	1	18924	3	Y	200	262	0			24
						2665	4	220	9							
01	36456 X	23454	-0-	-13002	-0-	1578	1	19392	3	Y	1055	978	0			101
						1323	4	1161	9							
02	35853 X	35853	-0-	-0-	-0-	2724	1	31920	3	Y	996	994	0			103
						113	4	1096	9							
03	29760 X	29135	-0-	-625	-0-	2364	1	25454	3	Y	1078	1031	0			150
						131	4	1186	9							
*04	26250 X	25543	-0-	-707	-0-	23480	3	776	4	Y	1170	1170	0			150
						1287	9									
*05	32774 X	32774	-0-	-0-	-0-	30627	3	848	4	Y	1181	985	0			346
						1299	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623									
CBR 22				WELL #:		11H		RRCID -> 285849		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 10976		PERF.10826 - 15610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	13144 X	1445	-0-	-11699	-0-		1205	3	240	9	Y	218	302 0		44
01	7378 X	2041	-0-	-5337	-0-		1586	3	455	9	Y	414	302 0		156
02	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-		5285	3	56	4	Y	1184	1246 0		94
							1302	9							
*03	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-		8356	3	1294	9	Y	1176	1182 0		88
*04	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-		9052	3	1396	9	Y	1269	1226 0	1 8	130
*05	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-		7667	3	8	4	Y	791	823 0	1 8	97
							870	9							

CBR 22				WELL #:		12H		RRCID -> 285853		COMPL. DATE 03/26/2017		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10813 - 15597	
12	10757 X	4076	-0-	-6681	-0-		3472	3	604	9	Y	549	519 0		111
01	10757 X	9	-0-	-10748	-0-		6	3	3	9	Y	3	113 0		1
02	10063 X	7724	-0-	-2339	-0-		6669	3	1055	9	Y	959	884 0		76
*03	9083 X	9066	-0-	-17	-0-		7875	3	1191	9	Y	1083	1078 0		81
04	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-		8045	3	1157	9	Y	1052	1024 0	1 8	108
*05	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-		7836	3	847	9	Y	770	783 0	1 8	94

CBR 22				WELL #:		14H		RRCID -> 285857		COMPL. DATE 03/26/2017		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10747 - 15531	
12	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-						Y	-0-	18 0		-0-
01	9300 X	2009	-0-	-7291	-0-		1915	3	94	9	Y	85	53 0		32
02	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-		6463	3	462	9	Y	420	419 0		33
*03	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-		6831	3	525	9	Y	477	474 0		36
04	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-		6897	3	438	9	Y	398	392 0	1 8	41
05	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-						Y	351	348 0	1 8	43

CBR 14				WELL #:		4H		RRCID -> 285858		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 10978		PERF.11362 - 15553	
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-						N	-0-			359
01	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-						N	100			459
*02	6525 X	1749	-0-	-4776	-0-		1562	3	187	9	N	170	383 1		246
*03	6975 X	4270	-0-	-2705	-0-		3048	3	48	4	N	1067	750 1		563
							1174	9							
*04	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-		6130	3	1694	9	N	1540	1833 1	1 8	269
*05	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-		5707	3	8	4	N	1362	1103 1	2 8	526
							1498	9							

CBR 22				WELL #:		18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10766 - 15550	
12	9362 X	1628	-0-	-7734	-0-		1291	3	337	9	Y	306	331 0		78
01	9362 X	1293	-0-	-8069	-0-		1235	3	58	9	Y	53	28 0		103
02	9309 X	5224	-0-	-4085	-0-		4428	3	796	9	Y	724	757 0		70
*03	9951 X	6410	-0-	-3541	-0-		5585	3	825	9	Y	750	587 0		233
04	9630 X	6228	-0-	-3402	-0-		5410	3	818	9	Y	744	894 0	1 8	82
05	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-						Y	84	154 0		12

CBR 28				WELL #:		7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 10707		PERF.10745 - 15481	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024															

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 22				WELL #:	16H	RRCID ->	285900	COMPL.	DATE	03/25/2017	TOTAL	DEPTH	10891	PERF.	10825 - 15609
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	9331 X	2597	-0-	-6734	-0-		2298	3	55	4	Y	222	208	0	57
							244	9							
01	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-						Y	-0-	21	0	36
02	6119 X	4973	-0-	-1146	-0-		4532	3	441	9	Y	401	398	0	39
*03	6541 X	6140	-0-	-401	-0-		5715	3	425	9	Y	386	305	0	120
04	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-		7010	3	595	9	Y	541	601	0	60
*05	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-		9750	3	1484	9	Y	1349	1216	0	192
														1 8	
TITAN STATE 16				WELL #:	1H	RRCID ->	285901	COMPL.	DATE	02/26/2017	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.	11322 - 15970
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BUNIN 4				WELL #:	5H	RRCID ->	285903	COMPL.	DATE	02/17/2015	TOTAL	DEPTH	10366	PERF.	10791 - 14861
12	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-		2423	3	744	9	N	676	746	1	473
01	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-		1851	3	5	4	N	385	1	8	857
							424	9							
02	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-		2049	3	13	4	N	375	751	1	481
							413	9							
*03	3162 X	2082	-0-	-1080	-0-		1750	3	332	9	N	302			783
04	3060 X	75	-0-	-2985	-0-		67	3	8	9	N	7			790
05	3162 X	21	-0-	-3141	-0-		4	3	17	9	N	15			805
CBR 4				WELL #:	6H	RRCID ->	285904	COMPL.	DATE	06/23/2016	TOTAL	DEPTH	10922	PERF.	11002 - 15680
12	18561 X	18561	-0-	-0-	-0-		16108	3	2453	9	N	2230	2251	1	257
01	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-		12253	3	1672	9	N	1520	1509	1	267
*02	16237 X	16237	-0-	-0-	-0-		14638	3	1599	9	N	1454	1095	1	626
*03	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-		9163	3	1290	9	N	1173	1394	1	405
04	9090 X	5400	-0-	-3690	-0-		4739	3	661	9	N	601	543	1	463
05	9393 X	8220	-0-	-1173	-0-		7052	3	1168	9	N	1062	1124	1	400
BUNIN 4				WELL #:	6H	RRCID ->	285905	COMPL.	DATE	04/19/2016	TOTAL	DEPTH	10396	PERF.	10694 - 15020
12	5115 X	3379	-0-	-1736	-0-		646	1	2309	3	Y	385	369	1	135
							424	9							
01	4371 X	2530	-0-	-1841	-0-		806	1	1530	3	Y	176	250	1	61
							194	9							
02	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-		814	1	3844	3	Y	351	317	1	95
							386	9							
*03	4371 X	2155	-0-	-2216	-0-		295	1	1244	3	Y	560	482	1	173
							616	9							
04	3270 X	525	-0-	-2745	-0-		74	1	298	3	Y	139	121	1	191
							153	9							
05	5394 X	569	-0-	-4825	-0-		145	1	421	3	Y	3			194
							3	9							
CBR 22				WELL #:	13H	RRCID ->	285936	COMPL.	DATE	04/02/2017	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.	10936 - 15720
12	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-						Y	-0-			-0-
01	15221 X	1337	-0-	-13884	-0-		1085	3	252	9	Y	229	143	0	86
02	T. A.	6327	-0-	6327	6327		5612	3	715	9	Y	650	684	0	52
*03	T. A.	9355	-0-	9355	15682		8439	3	916	9	Y	833	823	0	62
04	T. A.	9293	-0-	9293	24975		8424	3	869	9	Y	790	770	0	81
05	T. A.	7875	-0-	7875	32850		7285	3	590	9	Y	536	551	0	66

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 22				WELL #:	15H	RRCID ->	285944	COMPL.	DATE 03/27/2017	TOTAL	DEPTH	11203	PERF.10905	-	15690
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	9858 X	3826	-0-	-6032	-0-		3430	3	34	4	Y	329	297	0	84
							362	9							
01	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-						Y	-0-	30	0	54
02	7714 X	6103	-0-	-1611	-0-		5326	3	5	4	Y	702	688	0	68
							772	9							
*03	7905 X	7338	-0-	-567	-0-		4951	3	2387	9	Y	2170	1564	0	674
04	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-						Y	184	838	0	20
05	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-						Y	-0-	20	0	-0-
HATTIE 3				WELL #:	2H	RRCID ->	286025	COMPL.	DATE 02/05/2019	TOTAL	DEPTH	10799	PERF.11107	-	21300
12	48515 X	35494	-0-	-13021	-0-		2343	1	29423	3	Y	3245	3186	0	208
							158	4	3570	9					
01	48515 X	33154	-0-	-15361	-0-		2217	1	27254	3	Y	2970	2962	0	216
							416	4	3267	9					
02	42688 X	31774	-0-	-10914	-0-		2228	1	26105	3	Y	3002	2909	0	309
							139	4	3302	9					
03	44113 X	33637	-0-	-10476	-0-		2551	1	27468	3	Y	3175	3315	0	169
							125	4	3493	9					
*04	40080 X	34270	-0-	-5810	-0-		29927	3	1047	4	Y	2996	2934	0	231
							3296	9							
05	35495 X	33664	-0-	-1831	-0-		29514	3	792	4	Y	3053	3006	0	278
							3358	9							
FIVER STATE 18				WELL #:	1H	RRCID ->	286084	COMPL.	DATE 03/07/2017	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.11306	-	15988
12	22630 X	19153	-0-	-3477	-0-		805	1	15299	3	Y	2127	2218	0	131
							709	4	2340	9					
01	19623 X	18770	-0-	-853	-0-		832	1	15355	3	Y	2109	1977	0	231
							263	4	2320	9					
02	17110 X	15844	-0-	-1266	-0-		407	1	13499	3	Y	1734	1724	0	205
							31	4	1907	9					
03	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-		487	1	15089	3	Y	2332	2260	0	247
							349	4	2565	9					
04	17700 X	14448	-0-	-3252	-0-		12301	3	120	4	Y	1843	1884	0	189
							2027	9							
05	18290 X	2841	-0-	-15449	-0-		2441	3	36	4	Y	331	472	0	48
							364	9							
CBR 6				WELL #:	1H	RRCID ->	286093	COMPL.	DATE 03/22/2016	TOTAL	DEPTH	10710	PERF.11301	-	15437
12	14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-						N	-0-			196
01	14632 X	5434	-0-	-9198	-0-		5181	3	253	9	N	230	372	1	54
02	11078 X	5691	-0-	-5387	-0-		5181	3	510	9	N	464	369	1	149
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-			149
04	5250 X	2171	-0-	-3079	-0-		2073	3	98	9	N	89			238
05	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-		8154	3	609	9	N	554	370	1	421
MAC STATE 20				WELL #:	1H	RRCID ->	286127	COMPL.	DATE 02/02/2017	TOTAL	DEPTH	10966	PERF.11282	-	15930
12	17564 X	17564	-0-	-0-	-0-		745	1	14191	3	Y	2340	2278	0	204
							54	4	2574	9					
01	15004 X	12731	-0-	-2273	-0-		552	1	10189	3	Y	1777	1670	0	234
							35	4	1955	9					
02	14500 X	10333	-0-	-4167	-0-		253	1	8406	3	Y	1522	1391	0	284
							1674	9							
03	17577 X	9656	-0-	-7921	-0-		250	1	7772	3	Y	1485	1435	0	284
							1634	9							
04	17010 X	8341	-0-	-8669	-0-		6748	3	1	4	Y	1447	1349	0	347
							1592	9							
05	17577 X	13124	-0-	-4453	-0-		11066	3	2058	9	Y	1871	1850	0	368

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
CBR 4		WELL #:		3H		RRCID -> 286180		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-		455 367	1 9	1983 3	N	334 186 1	269
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	182 1	97
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119		216
*03	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-		4473 659	3 1	706 4324	N 3	642 566 1	292
04	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-		858 937	9 1		N	780 489 1	582
*05	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-		959 937	1 9	6627 3	N	872 1134 1	319

CBR 6		WELL #:		2H		RRCID -> 286181		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206

CBR 41-44H		WELL #:		4HR		RRCID -> 286212		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692		
12	18321 X	11342	-0-	-6979	-0-		9897 1068	3 9	1445 820	9 4	Y 1314 1325 0	24
01	18538 X	13416	-0-	-5122	-0-		11528 9	3 9		Y	971 973 0	21
02	17342 X	8219	-0-	-9123	-0-		7686 513	3 9	20 4	Y	466 470 0	17
*03	18538 X	14174	-0-	-4364	-0-		13013 3	3	1161 9	Y	1055 1064 0	8
*04	12990 X	12667	-0-	-323	-0-		11817 3	3	850 9	Y	773 762 0	17
*05	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-		17501 3	3	1399 9	Y	1272 1246 0	41

HATTIE 3		WELL #:		3H		RRCID -> 286240		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639		
12	41447 X	34371	-0-	-7076	-0-		2162 1883	1 4	27147 3179	3 9	Y 2890 2826 0	185
01	41447 X	29551	-0-	-11896	-0-		1855 2159	1 4	22801 2736	3 9	Y 2487 2491 0	181
02	35119 X	26020	-0-	-9099	-0-		1780 743	1 4	20858 2639	3 9	Y 2399 2333 0	247
03	34379 X	27835	-0-	-6544	-0-		2060 747	1 4	22180 2848	3 9	Y 2589 2698 0	138
*04	33270 X	25319	-0-	-7951	-0-		22076 2429	3 9	814 4	Y	2208 2176 0	170
05	34379 X	24544	-0-	-9835	-0-		21155 2737	3 9	652 4	Y	2488 2432 0	226

LINDSAY 2		WELL #:		3H		RRCID -> 286271		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		135

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024												

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 28				WELL #:	3H	RRCID ->	286282	COMPL.	DATE 08/28/2014	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.	10976	- 14792
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	-0-	2860 3	886 9	N	805	574 1				438
01	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	-0-	8457 3	1222 9	N	1111	1151 1		1 8		397
02	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	-0-	8221 3	1290 9	N	1173	1141 1				429
*03	0 X	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1047	962 1				514
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	-0-	1817 3	1063 9	N	966	1092 1				388
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	821	750 1		1 8		458
CBR 32				WELL #:	6H	RRCID ->	286283	COMPL.	DATE 07/29/2014	TOTAL	DEPTH	10429	PERF.	10941	- 14943
12	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	-0-	6809 3	30 4	N	1258	931 1		1 8		593
							1384 9								
01	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	-0-	7119 3	1340 9	N	1218	1241 1		1 8		569
02	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	-0-	6892 3	1161 9	N	1055	1051 1				573
*03	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	-0-	8093 3	1393 9	N	1266	1494 1				345
04	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	-0-	7872 3	1329 9	N	1208	1110 1		1 8		442
*05	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	-0-	7931 3	1307 9	N	1188	1108 1		1 8		521
COVINGTON 46				WELL #:	2H	RRCID ->	286298	COMPL.	DATE 07/17/2014	TOTAL	DEPTH	9934	PERF.	10422	- 14238
12	5859 X	4976	-0-	-883	-0-	-0-	4393 3	583 9	Y	530	519 0				437
01	5859 X	4941	-0-	-918	-0-	-0-	4332 3	609 9	Y	554	552 0				439
02	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	-0-	4112 3	513 9	Y	466	481 0				424
*03	4619 X	3310	-0-	-1309	-0-	-0-	2925 3	385 9	Y	350	349 0				425
04	4470 X	2794	-0-	-1676	-0-	-0-	2445 3	10 4	Y	308	349 0				384
							339 9								
05	4619 X	3993	-0-	-626	-0-	-0-	3521 3	472 9	Y	429	423 0		1 8		389
LINDSAY 10				WELL #:	8H	RRCID ->	286299	COMPL.	DATE 02/27/2015	TOTAL	DEPTH	11510	PERF.	11883	- 15953
12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	-0-	823 1	3344 3	Y	216	264 0				303
							4 4	238 9							
01	4712 X	2297	-0-	-2415	-0-	-0-	571 1	1478 3	Y	221	422 0				102
							5 4	243 9							
*02	4408 X	148	-0-	-4260	-0-	-0-	12 1	61 3	Y	68	89 0				81
							75 9								
*03	4712 X	2727	-0-	-1985	-0-	-0-	198 1	2193 3	Y	305	71 0				315
							336 9								
*04	4200 X	2365	-0-	-1835	-0-	-0-	170 1	1814 3	Y	346	502 0				159
							381 9								
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-	-0-			Y	291	271 0		1 8		178
CBR 22				WELL #:	17H	RRCID ->	286300	COMPL.	DATE 04/01/2017	TOTAL	DEPTH	11045	PERF.	11021	- 15805
12	8432 X	3806	-0-	-4626	-0-	-0-	3495 3	311 9	Y	283	262 0				72
01	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-	-0-			Y	-0-	26 0				46
02	7888 X	6572	-0-	-1316	-0-	-0-	6027 3	545 9	Y	495	493 0				48
*03	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	-0-	7357 3	422 9	Y	384	313 0				119
*04	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	-0-	7900 3	476 9	Y	433	504 0				48
*05	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	-0-	10815 3	679 9	Y	617	576 0		1 8		88

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
RED BLUFF 13														
WELL #: 5H RRCID -> 286303														
COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2821 X	2208	-0-	-613	-0-		1513 3	32 4	N	603	757 1			256
01	2821 X	2537	-0-	-284	-0-		663 9	24 4	N	511	389 1			378
02	2639 X	689	-0-	-1950	-0-		1951 3	684 9	N	622	906 1			94
*03	2201 X	635	-0-	-1566	-0-		562 9	629 9	N	572	482 1			184
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-		5 4		N	637	564 1	1 8		256
05	2542 X	524	-0-	-2018	-0-		6 4	518 9	N	471	368 1	1 8		358
ROBINSON 5														
WELL #: 6H RRCID -> 286304														
COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388														
12	8649 X	7326	-0-	-1323	-0-		5910 3	1416 9	N	1287	1517 1	1 8		317
01	6634 X	2617	-0-	-4017	-0-		2085 3	3 4	N	481	362 1			436
02	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-		529 9	7098 3	N	1527	1506 1			457
*03	7316 X	6145	-0-	-1171	-0-		80 1	4952 3	N	1030	1131 1			356
04	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-		1680 9	4 4	N	1264	1124 1	1 8		495
05	8649 X	8118	-0-	-531	-0-		60 1	4 4	N	1350	1513 1	1 8		331
							1133 9							
							6215 3							
							1390 9							
							6629 3							
							1485 9							
RED BLUFF 7														
WELL #: 1H RRCID -> 286305														
COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602														
12	3720 X	478	-0-	-3242	-0-		131 1	263 3	N	76				445
01	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-		84 9	5630 3	N	900	949 1	1 8		395
02	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-		667 1	7606 3	N	1295	1314 1			376
*03	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-		990 9	5890 3	N	997	923 1			450
04	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-		716 1	8626 3	N	1331	1321 1	1 8		459
*05	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-		1425 9	6318 3	N	939	1291 1	1 8		106
							613 1							
							1097 9							
							915 1							
							1464 9							
							814 1							
							1033 9							
LINDSAY 9														
WELL #: 3H RRCID -> 286306														
COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362														
12	4309 X	3217	-0-	-1092	-0-		2808 3	409 9	Y	372	303 0			69
01	649 X	649	-0-	-0-	-0-		615 3	2 4	Y	29	92 0			6
02	T. A.	604	-0-	604	604		32 9	2 4	Y	135	127 0			14
03	T. A.	316	-0-	316	920		453 3	23 9	Y	21	32 0			3
04	T. A.	2797	-0-	2797	3717		149 9	491 9	Y	446	390 0			59
05	T. A.	3054	-0-	3054	6771		293 3	473 9	Y	430	441 0			48
							2306 3							
							2581 3							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623						
LINDSAY 9		WELL #:		4H	RRCID ->	286307	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	11400 PERF.11846 - 15848
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	27962 X	2588	-0-	-25374	-0-	1999	3	43	4	92
						546	9			
01	28768 X	3028	-0-	-25740	-0-	2040	3	270	4	143
						718	9			
02	3915 X	3144	-0-	-771	-0-	2445	3	699	9	64
03	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					1
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					-0-
05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	2498	3	903	9	91
	LINDSAY 9			WELL #:	5H	RRCID ->	286308	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086
12	5952 X	4459	-0-	-1493	-0-	3490	3	22	4	160
						947	9			
01	5952 X	1094	-0-	-4858	-0-	803	3	9	4	56
						282	9			
*02	4582 X	4068	-0-	-514	-0-	3166	3	49	4	78
						853	9			
*03	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	5403	3	1169	9	133
*04	4320 X	2946	-0-	-1374	-0-	2383	3	563	9	68
05	4464 X	709	-0-	-3755	-0-	606	3	2	4	10
						101	9			
	PECOS STATE 46			WELL #:	3H	RRCID ->	286309	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867
12	7285 X	6415	-0-	-870	-0-	908	1	4683	3	447
						824	9			
01	7285 X	4821	-0-	-2464	-0-	4113	3	708	9	173
02	6815 X	5678	-0-	-1137	-0-	741	1	4082	3	577
						855	9			
*03	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	923	1	4978	3	457
						1114	9			
*04	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	915	1	4723	3	518
						870	9			
*05	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	915	1	4816	3	606
						910	9			
	PECOS STATE 46			WELL #:	4H	RRCID ->	286310	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900
12	11222 X	4998	-0-	-6224	-0-	4191	3	807	9	424
01	6324 X	2932	-0-	-3392	-0-	2380	3	552	9	176
*02	5568 X	3459	-0-	-2109	-0-	2951	3	508	9	268
*03	5921 X	5272	-0-	-649	-0-	4622	3	650	9	500
04	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	4606	3	833	9	508
*05	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5183	3	773	9	496
	CBR 41-44A			WELL #:	1H	RRCID ->	286320	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645
12	19096 X	16060	-0-	-3036	-0-	13816	3	32	4	36
						2212	9			
01	22010 X	14017	-0-	-7993	-0-	12310	3	3	4	34
						1704	9			
*02	23113 X	12048	-0-	-11065	-0-	10418	3	5	4	53
						1625	9			
*03	24848 X	24848	-0-	-0-	-0-	21639	3	3209	9	23
*04	25639 X	25639	-0-	-0-	-0-	22909	3	2730	9	56
*05	25534 X	25534	-0-	-0-	-0-	22828	3	2706	9	79

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LOUIS STATE 24		WELL #:		1H	RRCID -> 286343	COMPL. DATE 12/10/2016	TOTAL	DEPTH 11506	PERF.11766 - 16420							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	20543 X	20543	-0-	-0-	-0-	2300	1 71 4	16992	3 1180 9	Y	1073	1023	0			221
01	20491 X	19360	-0-	-1131	-0-	935	1 161 4	17226	3 1038 9	Y	944	972	0			193
02	20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	563	1 23 4	18800	3 811 9	Y	737	773	0			157
03	21770 X	21770	-0-	-0-	-0-	629	1 501 4	19537	3 1103 9	Y	1003	1009	0			151
04	19890 X	16415	-0-	-3475	-0-	15484	3 867 9	64	4	Y	788	749	0			190
05	21576 X	18981	-0-	-2595	-0-	17732	3 1063 9	186	4	Y	966	885	0			271
CBR 41-44C				WELL #:	3H	RRCID -> 286360	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL	DEPTH 10320	PERF.10738 - 20829						
12	27745 X	21555	-0-	-6190	-0-	19549	3 1950 9	56	4	Y	1773	1794	0	2	8	32
01	27745 X	21238	-0-	-6507	-0-	19270	3 1486 9	482	4	Y	1351	1352	0	1	8	30
*02	26883 X	18985	-0-	-7898	-0-	17718	3 1223 9	44	4	Y	1112	1102	0			40
*03	28737 X	23070	-0-	-5667	-0-	20653	3 2407 9	10	4	Y	2188	2210	0			18
04	27810 X	23070	-0-	-4740	-0-	20243	3	2827	9	Y	2570	2528	0	2	8	58
*05	26646 X	26646	-0-	-0-	-0-	24160	3	2486	9	Y	2260	2242	0	3	8	73
COVINGTON 46				WELL #:	3H	RRCID -> 286362	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL	DEPTH 10057	PERF.10510 - 14788						
12	9889 X	7603	-0-	-2286	-0-	6208	3	1395	9	Y	1268	1268	0	1	8	171
01	9889 X	9665	-0-	-224	-0-	7646	3 2016 9	3	4	Y	1833	1760	0	1	8	243
*02	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	406	1 1641 9	7799	3	Y	1492	1549	0			186
*03	9114 X	3550	-0-	-5564	-0-	168	1 820 9	2562	3	Y	745	804	0			127
04	16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	10963	3	5546	9	Y	5042	4872	0	2	8	295
*05	18828 X	18828	-0-	-0-	-0-	13826	3	5002	9	Y	4547	4592	0	3	8	247
CIRCE STATE 28				WELL #:	1H	RRCID -> 286372	COMPL. DATE 10/01/2015	TOTAL	DEPTH 11377	PERF.11620 - 16050						
12	4557 X	4459	-0-	-98	-0-	179	1 13 4	3438	3 829 9	Y	754	612	0	18	8	294
01	5053 X	3886	-0-	-1167	-0-	147	1 9 4	2710	3 1020 9	Y	927	1020	0	14	8	187
02	4727 X	4099	-0-	-628	-0-	99	1 712 9	3288	3	Y	647	429	0	47	8	358
03	5053 X	4962	-0-	-91	-0-	130	1 803 9	4029	3	Y	730	746	0	24	8	318
04	4320 X	3645	-0-	-675	-0-	3049	3 595 9	1	4	Y	541	517	0	18	8	324
05	4464 X	4161	-0-	-303	-0-	3531	3	630	9	Y	573	561	0			336

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 16		WELL #:		6H	RRCID -> 286379	COMPL. DATE 07/10/2016	TOTAL DEPTH 12175	PERF.12562	- 16964							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	20460 X	9900	-0-	-10560	-0-	490 69	1 9	9341	3	Y	63	1 8				173
01	18166 X	3660	-0-	-14506	-0-	342 117	1 9	3201	3	Y	106	1 8				278
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	752 425	1 9	2595	3	Y	386	341 0				323
03	18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	925 44	1 4	16674	3	Y	461	498 0				286
04	12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	915 831	1 9	11028	3	Y	755	723 0		3 8		315
05	19029 X	19029	-0-	-0-	-0-	923 148	1 4	17160	3	Y	725	651 0		5 8		384
CY 41				WELL #:	1H	RRCID -> 286382	COMPL. DATE 01/12/2019	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10886	- 15593						
12	13795 X	13609	-0-	-186	-0-	11451	3	2158	9	N	1962	1987 0		1 8		135
01	13826 X	12810	-0-	-1016	-0-	10762	3	2048	9	N	1862	1915 0		1 8		81
02	12992 X	12767	-0-	-225	-0-	10834	3	1933	9	N	1757	1752 0				86
*03	13888 X	13300	-0-	-588	-0-	11219	3	2081	9	N	1892	1895 0				83
*04	13440 X	12912	-0-	-528	-0-	10940	3	1972	9	N	1793	1681 0		1 8		194
05	13640 X	2039	-0-	-11601	-0-	1722	3	317	9	N	288	323 0				159
GOLDEN 68				WELL #:	2H	RRCID -> 286384	COMPL. DATE 01/01/2017	TOTAL DEPTH 11242	PERF.11602	- 20950						
12	17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	13180 4528	3 9	20	4	N	4116	3311 1				1420
01	24862 X	6662	-0-	-18200	-0-	4609 2036	3 9	17	4	N	1851	2416 1				855
02	23258 X	20332	-0-	-2926	-0-	15433 4871	3 9	28	4	N	4428	4679 1				604
*03	36369 X	36369	-0-	-0-	-0-	29665 6685	3 9	19	4	N	6077	5703 1				978
*04	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	15953 4583	3 9	17	4	N	4166	4168 1				976
05	21731 X	15049	-0-	-6682	-0-	11315 3698	3 9	36	4	N	3362	3467 1				871
HATTIE 3				WELL #:	451H	RRCID -> 286425	COMPL. DATE 07/03/2019	TOTAL DEPTH 11811	PERF.11776	- 22376						
12	36766 X	27317	-0-	-9449	-0-	1895 42	1 4	23800	3	Y	1436	1403 0				92
01	36766 X	26463	-0-	-10303	-0-	1844 358	1 4	22662	3	Y	1454	1440 0				106
02	34017 X	24640	-0-	-9377	-0-	1834 13	1 4	21489	3	Y	1185	1169 0				122
03	34472 X	24598	-0-	-9874	-0-	1976 6	1 4	21263	3	Y	1230	1286 0				66
*04	30660 X	23836	-0-	-6824	-0-	21874 1268	3 9	694	4	Y	1153	1130 0				89
05	27311 X	27041	-0-	-270	-0-	25083 1366	3 9	592	4	Y	1242	1218 0				113

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 41-44B				WELL #:	2H	RRCID ->	286451	COMPL.	DATE 01/15/2019	TOTAL	DEPTH 10440	PERF.10907	- 20813		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	19809	X	14453	-0-	-5356	-0-	12005	3	29	4	Y	2199	2220	0	40
							2419	9							
01	19809	X	15855	-0-	-3954	-0-	13439	3	102	4	Y	2104	2097	0	46
							2314	9							
*02	18415	X	12467	-0-	-5948	-0-	10545	3	118	4	Y	1640	1627	0	59
							1804	9							
*03	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	16709	3	362	4	Y	2754	2791	0	22
							3029	9							
*04	19797	X	19797	-0-	-0-	-0-	17224	3	4	4	Y	2335	2303	0	53
							2569	9							
*05	18853	X	18853	-0-	-0-	-0-	16671	3	2182	9	Y	1984	1971	0	64
HATTIE 3				WELL #:	4H	RRCID ->	286459	COMPL.	DATE 07/04/2019	TOTAL	DEPTH 11214	PERF.11266	- 21943		
12	30318	X	18361	-0-	-11957	-0-	1184	1	14873	3	Y	1274	1274	0	82
							903	4	1401	9					
01	31279	X	21788	-0-	-9491	-0-	1395	1	17152	3	Y	1580	1547	0	115
							1503	4	1738	9					
02	29261	X	21737	-0-	-7524	-0-	1537	1	18005	3	Y	1534	1491	0	158
							508	4	1687	9					
03	31279	X	17238	-0-	-14041	-0-	1269	1	13662	3	Y	1554	1629	0	83
							598	4	1709	9					
*04	28380	X	13977	-0-	-14403	-0-	11726	3	523	4	Y	1571	1533	0	121
							1728	9							
05	23250	X	15166	-0-	-8084	-0-	12927	3	440	4	Y	1635	1607	0	149
							1799	9							
CBR 44A				WELL #:	1H	RRCID ->	286507	COMPL.	DATE 06/19/2014	TOTAL	DEPTH 10273	PERF.10768	- 14770		
12	16709	X	11541	-0-	-5168	-0-	9989	3	1552	9	N	1411	1128	1	545
							5628	3	913	9	N	830	947	1	428
01	16709	X	6541	-0-	-10168	-0-	8033	3	1345	9	N	1223	1135	1	516
02	13601	X	9378	-0-	-4223	-0-	9487	3	1555	9	N	1414	1504	1	426
*03	13330	X	11042	-0-	-2288	-0-	8508	3	1245	9	N	1132	727	1	830
04	11730	X	9753	-0-	-1977	-0-	7951	3	1132	9	N	1029	1116	1	742
05	11532	X	9083	-0-	-2449	-0-									
CBR 6				WELL #:	3H	RRCID ->	286515	COMPL.	DATE 03/12/2016	TOTAL	DEPTH 10693	PERF.11146	- 15283		
12	8122	X	7262	-0-	-860	-0-	6076	3	1186	9	N	1078	1124	1	477
							4651	3	878	9	N	798	716	1	559
01	6417	X	5529	-0-	-888	-0-	8208	3	23	4	N	1254	1453	1	360
*02	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	1379	9							
							6666	3	13	4	N	1032	1104	1	288
							1135	9							
*03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	6225	3	970	9	N	882	1079	1	90
							6110	3	925	9	N	841	551	1	379
*04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-									
05	10261	X	7035	-0-	-3226	-0-									
LINDSAY 10-15K-55-1				WELL #:	402H	RRCID ->	286520	COMPL.	DATE 02/13/2019	TOTAL	DEPTH 11261	PERF.11626	- 18882		
12	23219	X	14858	-0-	-8361	-0-	263	1	12648	3	Y	1764	1690	0	92
							7	4	1940	9					
01	23219	X	17358	-0-	-5861	-0-	462	1	14740	3	Y	1939	1836	0	191
							23	4	2133	9					
*02	21721	X	8634	-0-	-13087	-0-	319	1	7352	3	Y	849	983	0	57
							29	4	934	9					
*03	37340	X	37340	-0-	-0-	-0-	814	1	35020	3	Y	1369	1401	0	25
							1506	9							
*04	28557	X	28557	-0-	-0-	-0-	714	1	27521	3	Y	293	313	0	4
							322	9							
05	17360	X	16411	-0-	-949	-0-	316	1	14756	3	Y	1202	1193	0	13
							17	4	1322	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 41-44E				WELL #:	5H	RRCID ->	286533	COMPL.	DATE 03/23/2019	TOTAL	DEPTH 10481	PERF.10925	- 20981		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	12307 X	4086	-0-	-8221		-0-	2795	3	28	4	Y	1148	1126	0	21
							1263	9							
01	15562 X	15562	-0-	-0-		-0-	12174	3	68	4	Y	3018	2972	0	66
							3320	9							
*02	18391 X	18391	-0-	-0-		-0-	15234	3	82	4	Y	2795	2761	0	100
							3075	9							
*03	33170 X	33170	-0-	-0-		-0-	27991	3	363	4	Y	4378	4443	0	35
							4816	9							
*04	41767 X	41767	-0-	-0-		-0-	38007	3	3760	9	Y	3418	3374	0	77
*05	8063 X	8063	-0-	-0-		-0-	6007	3	675	4	Y	1255	1290	0	40
							1381	9							
CBR 41-44F				WELL #:	6H	RRCID ->	286548	COMPL.	DATE 03/30/2019	TOTAL	DEPTH 10368	PERF.10815	- 20860		
12	27373 X	20150	-0-	-7223		-0-	17172	3	2978	9	Y	2707	2746	0	49
							16555	3	2763	9	Y	2512	2504	0	55
01	27373 X	19318	-0-	-8055		-0-	15095	3	2366	9	Y	2151	2129	0	77
							26101	3	3742	9	Y	3402	3452	0	27
02	27492 X	17461	-0-	-10031		-0-	27559	3	3196	9	Y	2905	2863	0	66
*03	29843 X	29843	-0-	-0-		-0-	25481	3	2893	9	Y	2630	2608	0	84
*04	30755 X	30755	-0-	-0-		-0-									
*05	28374 X	28374	-0-	-0-		-0-									
CBR 41-44G				WELL #:	7H	RRCID ->	286549	COMPL.	DATE 03/28/2019	TOTAL	DEPTH 10245	PERF.10783	- 20814		
12	12288 X	12288	-0-	-0-		-0-	11058	3	12	4	Y	1107	1120	0	20
							1218	9							
01	13423 X	12132	-0-	-1291		-0-	10676	3	189	4	Y	1152	1146	0	25
							1267	9							
*02	13514 X	9839	-0-	-3675		-0-	8877	3	24	4	Y	853	847	0	31
							938	9							
*03	16558 X	16558	-0-	-0-		-0-	15386	3	22	4	Y	1045	1068	0	8
							1150	9							
*04	16995 X	16995	-0-	-0-		-0-	16002	3	993	9	Y	903	890	0	20
*05	16063 X	16063	-0-	-0-		-0-	15160	3	120	4	Y	712	707	0	23
							783	9							
LINDSAY 9				WELL #:	1H	RRCID ->	286551	COMPL.	DATE 09/26/2015	TOTAL	DEPTH 11446	PERF.12635	- 15893		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2024															
LINDSAY 10-15I-55-1				WELL #:	424H	RRCID ->	286613	COMPL.	DATE 02/21/2019	TOTAL	DEPTH 11538	PERF.11723	- 19231		
12	21452 X	21452	-0-	-0-		-0-	412	1	19835	3	Y	1095	1081	0	57
							1205	9							
01	28644 X	8183	-0-	-20461		-0-	229	1	7311	3	Y	582	580	0	57
							3	4	640	9					
02	26796 X	5016	-0-	-21780		-0-	195	1	4492	3	Y	277	315	0	19
							24	4	305	9					
*03	28644 X	12825	-0-	-15819		-0-	266	1	11420	3	Y	1033	1033	0	19
							3	4	1136	9					
04	20760 X	9762	-0-	-10998		-0-	225	1	8665	3	Y	793	800	0	12
							872	9							
05	21452 X	13278	-0-	-8174		-0-	257	1	11979	3	Y	908	910	0	10
							43	4	999	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623											
CBR 4				WELL #: 2H		RRCID -> 286673		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	1763	3	415	9	N	377		559		
01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	3371	3	901	9	N	819	719 1	658		
02	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	3723	3	468	9	N	425	528 1	555		
*03	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	5380	3	871	9	N	792	1112 1	235		
04	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6076	3	906	9	N	824	732 1	325		
*05	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	6498	3	967	9	N	879	383 1	819		
TITAN STATE 16				WELL #: 411H		RRCID -> 286681		COMPL. DATE 02/17/2019				TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505			
12	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	443	1	4504	3	Y	1325	1231 0	128		
						17	4	1458	9						
01	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	585	1	5815	3	Y	1526	1444 0	163		
						20	4	1679	9						
02	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	1743	1	7692	3	Y	1544	1509 0	144		
						1698	9								
03	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	2163	1	5993	3	Y	1683	1614 0	175		
						5	4	1851	9						
04	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	1570	1	5841	3	Y	1570	1598 0	120		
						45	4	1727	9						
05	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	1509	1	7003	3	Y	1555	1528 0	147		
						45	4	1711	9						
TITAN STATE 16				WELL #: 421H		RRCID -> 286682		COMPL. DATE 02/16/2019				TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595			
12	62507 X	62507	-0-	-0-	-0-	5496	1	55776	3	Y	930	943 0	91		
						212	4	1023	9						
01	60405 X	60405	-0-	-0-	-0-	5430	1	53916	3	Y	792	779 0	85		
						188	4	871	9						
02	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	1056	1	4658	3	Y	947	913 0	88		
						1042	9								
03	4278 X	3254	-0-	-1024	-0-	601	1	1666	3	Y	857	839 0	89		
						44	4	943	9						
04	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	797	1	2969	3	Y	1063	1054 0	81		
						110	4	1169	9						
05	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	925	1	4294	3	Y	1112	1088 0	105		
						72	4	1223	9						
TITAN STATE 16				WELL #: 422H		RRCID -> 286683		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663			
12	6417 X	1506	-0-	-4911	-0-	78	1	814	3	Y	550	602 0	54		
						9	4	605	9						
01	4650 X	1267	-0-	-3383	-0-	61	1	611	3	Y	530	515 0	57		
						12	4	583	9						
02	3074 X	596	-0-	-2478	-0-	2	1	13	3	Y	518	512 0	49		
						11	4	570	9						
03	3069 X	1552	-0-	-1517	-0-	300	1	830	3	Y	382	383 0	40		
						2	4	420	9						
04	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	348	1	1294	3	Y	708	683 0	54		
						779	9								
05	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	371	1	1721	3	Y	762	744 0	72		
						764	4	838	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAC STATE 20														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
12	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-			2683	1	4763	3	1202	1224	0
								406	4	1322	9		36	8
01	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-			2414	1	1674	3	894	869	0
								556	4	983	9		16	8
02	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-			2027	1	3776	3	1352	1281	0
								757	4	1487	9		58	8
03	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-			2403	1	4671	3	1620	1574	0
								1439	4	1782	9		49	8
04	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-			2146	1	5160	3	1496	1472	0
								603	4	1646	9		35	8
05	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-			1727	1	4237	3	1286	1302	0
								680	4	1415	9			
ROBINSON 5														
WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675														
12	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-			5241	3	33	4	1305	1332	1
								1436	9				1	8
01	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-			5257	3	49	4	1333	1520	1
								1466	9				1	8
*02	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-			7185	3	7	4	1345	1145	1
								1480	9					
*03	8587 X	4987	-0-	-3600	-0-			3677	3	30	4	1164	1126	1
								1280	9					
04	8310 X	5954	-0-	-2356	-0-			4132	3	11	4	1646	1687	1
								1811	9				1	8
05	8587 X	3829	-0-	-4758	-0-			2339	3	14	4	1342	1305	1
								1476	9				1	8
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760														
12	6107 X	5035	-0-	-1072	-0-			3	1	3393	3	926	823	0
								620	4	1019	9			
01	5921 X	4579	-0-	-1342	-0-			3277	3	185	4	1015	1035	0
								1117	9					
02	5539 X	3992	-0-	-1547	-0-			2716	3	272	4	913	965	0
								1004	9					
03	5921 X	5374	-0-	-547	-0-			2709	3	1608	4	961	857	0
								1057	9					
04	4860 X	4548	-0-	-312	-0-			2879	3	604	4	968	1031	0
								1065	9					
05	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-			4605	3	826	4	864	867	0
								950	9					
MONROE STATE 32														
WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520														
12	18584 X	18584	-0-	-0-	-0-			1698	1	15985	3	762	728	0
								63	4	838	9			
01	20429 X	-0-	-0-	-20429	-0-						Y	-0-		
02	20967 X	10802	-0-	-10165	-0-			1111	1	8629	3	902	933	0
								70	4	992	9			
03	22413 X	8453	-0-	-13960	-0-			1224	1	6233	3	831	818	0
								82	4	914	9			
04	21690 X	8589	-0-	-13101	-0-			995	1	6668	3	814	774	0
								31	4	895	9			
05	18569 X	9234	-0-	-9335	-0-			1029	1	7318	3	796	789	0
								11	4	876	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
CBR 18				WELL #:	5H	RRCID ->	286690	COMPL.	DATE 02/03/2016	TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10950	- 15276				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	2697	3	36	4	N	742	954	1	2 8 112		
							816	9									
01	660	X	660	-0-	-0-	-0-	483	3	177	9	N	161			273		
*02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	2984	3	328	4	N	852	758	1	367		
							937	9									
*03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	1889	3	186	4	N	569	761	1	175		
							626	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			183		
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			188		
LINDSAY 2				WELL #:	4H	RRCID ->	286691	COMPL.	DATE 04/06/2016	TOTAL	DEPTH 11755	PERF.12144	- 16470				
12	11935	X	1115	-0-	-10820	-0-	891	3	224	9	Y	204	142	0	363		
01	13454	X	6408	-0-	-7046	-0-	5093	3	1315	9	Y	1195	1254	0	304		
*02	12586	X	5922	-0-	-6664	-0-	4868	3	1054	9	Y	958	766	0	496		
03	13454	X	8716	-0-	-4738	-0-	7273	3	1443	9	Y	1312	1277	0	531		
04	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	9273	3	1729	9	Y	1572	1698	0	404		
*05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	6645	3	2	4	Y	1295	1203	0	494		
							1425	9									
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	3H	RRCID ->	286692	COMPL.	DATE 04/19/2016	TOTAL	DEPTH 11707	PERF.11960	- 18200				
12	19131	X	19131	-0-	-0-	-0-	11	1	14000	3	Y	2173	1977	0	373		
							2730	4	2390	9							
01	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	13544	3	1058	4	Y	1741	1876	0	238		
							1915	9									
02	20717	X	20717	-0-	-0-	-0-	16106	3	1236	4	Y	3068	3014	0	292		
							3375	9									
03	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	16797	3	1604	4	Y	2707	2460	0	539		
							2978	9									
04	24504	X	24504	-0-	-0-	-0-	20377	3	944	4	Y	2894	3051	0	382		
							3183	9									
05	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	17651	3	2570	4	Y	2124	2198	0	308		
							2336	9									
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	5SL	RRCID ->	286722	COMPL.	DATE 12/01/2015	TOTAL	DEPTH 10813	PERF.11020	- 17470				
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
LINDSAY 10-15J-55-1				WELL #:	414H	RRCID ->	286727	COMPL.	DATE 02/19/2019	TOTAL	DEPTH 11434	PERF.11992	- 18976				
12	20584	X	15341	-0-	-5243	-0-	291	1	13992	3	Y	962	934	0	50		
							1058	9									
01	20584	X	16002	-0-	-4582	-0-	454	1	14492	3	Y	943	896	0	93		
							19	4	1037	9							
02	19256	X	6088	-0-	-13168	-0-	237	1	5471	3	Y	320	391	0	22		
							28	4	352	9							
03	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	743	751	0	14		
04	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					Y	1091	1087	0	17		
05	15996	X	8093	-0-	-7903	-0-	160	1	7488	3	Y	381	393	0	4		
							26	4	419	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
CBR 33-28D-56-1			WELL #:		402H	RRCID ->		286758	COMPL.	DATE 05/30/2019	TOTAL	DEPTH 10448	PERF.10671	- 20975	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14291 X	12151	-0-	-2140	-0-		10430	3	5	4	Y	1560	1576	0	14
							1716	9							
01	13764 X	9504	-0-	-4260	-0-		8252	3	12	4	Y	1127	1108	0	33
							1240	9							
*02	12441 X	9950	-0-	-2491	-0-		8536	3	216	4	Y	1089	1092	0	30
							1198	9							
*03	13268 X	11483	-0-	-1785	-0-		10302	3	22	4	Y	1054	1071	0	13
							1159	9							
04	12840 X	11513	-0-	-1327	-0-		10111	3	63	4	Y	1217	1196	0	32
							1339	9					2	8	
*05	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-		10677	3	50	4	Y	1444	1461	0	13
							1588	9					2	8	
CBR 33-28F-56-1			WELL #:		431H	RRCID ->		286765	COMPL.	DATE 10/08/2019	TOTAL	DEPTH 10963	PERF.11120	- 21422	
12	72021 X	72021	-0-	-0-	-0-		66600	3	5421	9	Y	4928	4965	0	44
01	70494 X	54695	-0-	-15799	-0-		50298	3	260	4	Y	3761	3693	0	111
							4137	9							
*02	65772 X	41985	-0-	-23787	-0-		38146	3	482	4	Y	3052	3078	0	85
							3357	9							
*03	72013 X	66466	-0-	-5547	-0-		61559	3	27	4	Y	4436	4466	0	55
							4880	9							
*04	69690 X	65000	-0-	-4690	-0-		60098	3	96	4	Y	4369	4301	0	116
							4806	9					7	8	
05	72013 X	62805	-0-	-9208	-0-		58027	3	2	4	Y	4342	4412	0	39
							4776	9					7	8	
CBR 33-28C-56-1			WELL #:		412H	RRCID ->		286821	COMPL.	DATE 06/05/2019	TOTAL	DEPTH 10610	PERF.10706	- 21012	
12	16988 X	16020	-0-	-968	-0-		13770	3	2250	9	Y	2045	2065	0	18
01	17882 X	17882	-0-	-0-	-0-		15882	3	3	4	Y	1815	1779	0	54
							1997	9							
*02	18986 X	18986	-0-	-0-	-0-		17069	3	202	4	Y	1559	1570	0	43
							1715	9							
*03	18569 X	17085	-0-	-1484	-0-		15174	3	39	4	Y	1702	1724	0	21
							1872	9							
04	17940 X	16561	-0-	-1379	-0-		14566	3	114	4	Y	1710	1685	0	45
							1881	9					1	8	
05	20305 X	18154	-0-	-2151	-0-		16116	3	41	4	Y	1815	1842	0	16
							1997	9					2	8	
CBR 33-28A-56-1			WELL #:		401H	RRCID ->		286853	COMPL.	DATE 09/18/2019	TOTAL	DEPTH 10497	PERF.10690	- 20982	
12	29977 X	20935	-0-	-9042	-0-		17056	3	316	4	Y	3239	3254	0	29
							3563	9							
01	26815 X	17962	-0-	-8853	-0-		14659	3	523	4	Y	2527	2480	0	75
							2780	9					1	8	
*02	22164 X	22164	-0-	-0-	-0-		19126	3	235	4	Y	2548	2552	0	71
							2803	9							
*03	20925 X	20159	-0-	-766	-0-		17627	3	2532	9	Y	2302	2345	0	28
*04	20250 X	18088	-0-	-2162	-0-		15454	3	53	4	Y	2346	2309	0	62
							2581	9					3	8	
05	23684 X	18875	-0-	-4809	-0-		15798	3	2	4	Y	2795	2828	0	25
							3075	9					4	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 32			//CONT.// //CONT.// WELL #:			71052 900 942623 4H	ASSOCIATED RRCID -> 286871		CAPACITY COMPL. DATE 08/25/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	5200 1090	3	19	4	Y	991	1139	1	1	8		239	
01	5642 X	3676	-0-	-1966	-0-	3045	3	631	9	Y	574	370	1				443	
02	6322 X	5108	-0-	-1214	-0-	4263	3	845	9	Y	768	755	1				456	
*03	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	5865	3	1118	9	Y	1016	1098	1				374	
04	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	5708	3	948	9	Y	862	728	1	1	8		567	
*05	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	6151	3	948	9	Y	862	748	1	1	8		620	
CBR 32			WELL #:			5H	RRCID -> 286872	COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969						
12	7874 X	7056	-0-	-818	-0-	6026	3	1030	9	Y	936	754	1	1	8		369	
01	9238 X	6945	-0-	-2293	-0-	6014	3	931	9	Y	846	764	1	1	8		450	
*02	8236 X	6814	-0-	-1422	-0-	5890	3	924	9	Y	840	936	1				354	
*03	8804 X	7658	-0-	-1146	-0-	6629	3	1029	9	Y	935	930	1				359	
04	7140 X	7081	-0-	-59	-0-	6191	3	890	9	Y	809	743	1	1	8		424	
*05	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	6877	3	926	9	Y	842	738	1	1	8		527	
CBR 32			WELL #:			7H	RRCID -> 286874	COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032						
12	8494 X	7988	-0-	-506	-0-	6556 1376	3 9	56	4	Y	1251	1132	1	1	8		332	
01	8494 X	4671	-0-	-3823	-0-	3804	3	867	9	Y	788	748	1	1	8		371	
*02	7395 X	6940	-0-	-455	-0-	5833	3	1107	9	Y	1006	939	1				438	
*03	7998 X	7587	-0-	-411	-0-	6379 1205	3 9	3	4	Y	1095	1123	1				410	
04	7740 X	7169	-0-	-571	-0-	6090	3	1079	9	Y	981	1068	1	1	8		322	
05	7998 X	7214	-0-	-784	-0-	6172 1037	3 9	5	4	Y	943	1098	1	1	8		166	
PECOS STATE 46			WELL #:			6H	RRCID -> 286876	COMPL. DATE 12/23/2016				TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908						
12	25966 X	25966	-0-	-0-	-0-	24495	3	1471	9	Y	1337	1391	1	1	8		320	
01	16244 X	8082	-0-	-8162	-0-	7447 624	3 9	11	4	Y	567	612	1				275	
02	16298 X	-0-	-0-	-16298	-0-					Y	-0-						275	
*03	25978 X	13922	-0-	-12056	-0-	13155	3	767	9	Y	697	736	1				236	
*04	33144 X	33144	-0-	-0-	-0-	31391	3	1753	9	Y	1594	1388	1	2	8		440	
05	25978 X	21918	-0-	-4060	-0-	20711 1166	3 9	41	4	Y	1060	997	1	1	8		502	
CBR 33-28B-56-1			WELL #:			422H	RRCID -> 286892	COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237						
12	30380 X	25468	-0-	-4912	-0-	22212	3	3256	9	Y	2960	2981	0	1	8		26	
01	29605 X	25154	-0-	-4451	-0-	21809	3	3345	9	Y	3041	2977	0				90	
*02	27695 X	26021	-0-	-1674	-0-	22814 2873	3 9	334	4	Y	2612	2629	0				73	
*03	28799 X	27322	-0-	-1477	-0-	23921	3	3401	9	Y	3092	3127	0				38	
*04	27870 X	27148	-0-	-722	-0-	23698 3396	3 9	54	4	Y	3087	3041	0	2	8		82	
05	27807 X	27416	-0-	-391	-0-	23829 3584	3 9	3	4	Y	3258	3309	0	2	8		29	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 18-19F				WELL #:	6H	RRCID ->	286923	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.10937	-	21134
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	27714	X	18676	-0-	-9038	-0-	15151	3	39	4	Y	3169	3234	0	68
							3486	9							
01	27714	X	-0-	-0-	-27714	-0-					Y	-0-	68	0	-0-
02	19952	X	9362	-0-	-10590	-0-	8273	3	33	4	Y	960	926	0	34
							1056	9							
*03	21328	X	14729	-0-	-6599	-0-	13120	3	52	4	Y	1415	1410	0	39
							1557	9							
*04	20640	X	11992	-0-	-8648	-0-	10771	3	8	4	Y	1103	1053	0	87
							1213	9							
05	18662	X	8589	-0-	-10073	-0-	7212	3	4	4	Y	1248	1283	0	50
							1373	9							
MEDICINE BOW 56-1-23				WELL #:	1H	RRCID ->	286940	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.11405	-	15377
12	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-				N	-0-				137
01	12524	X	6271	-0-	-6253	-0-	4800	3	1471	9	N	1337	1124	1	349
02	11716	X	2854	-0-	-8862	-0-	1321	3	1533	9	N	1394	1508	1	235
*03	12524	X	7475	-0-	-5049	-0-	5499	3	1976	9	N	1796	1849	1	182
04	6060	X	4678	-0-	-1382	-0-	3201	3	1477	9	N	1343	1313	1	211
*05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	4796	3	1527	9	N	1388	1118	1	479
GEORGE 1				WELL #:	451H	RRCID ->	286968	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL	DEPTH	11716	PERF.11758	-	13866
12	12803	X	9574	-0-	-3229	-0-	502	1	6301	3	Y	706	671	0	86
							1994	4	777	9					
01	12803	X	9936	-0-	-2867	-0-	487	1	5985	3	Y	711	729	0	68
							2682	4	782	9					
02	11977	X	7730	-0-	-4247	-0-	416	1	4872	3	Y	553	564	0	57
							1834	4	608	9					
03	11842	X	8996	-0-	-2846	-0-	548	1	5899	3	Y	577	554	0	80
							1914	4	635	9					
*04	9960	X	9804	-0-	-156	-0-	8485	3	520	4	Y	726	713	0	93
							799	9							
05	9951	X	2385	-0-	-7566	-0-	1631	3	141	4	Y	557	487	0	163
							613	9							
CBR 18-19H				WELL #:	8H	RRCID ->	286995	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL	DEPTH	10466	PERF.10759	-	21043
12	29233	X	13060	-0-	-16173	-0-	10693	3	31	4	Y	2124	2153	0	45
							2336	9							
01	29233	X	402	-0-	-28831	-0-	126	3	11	4	Y	241	264	0	22
							265	9							
02	11658	X	5068	-0-	-6590	-0-	3039	3	116	4	Y	1739	1699	0	62
							1913	9							
*03	12462	X	7921	-0-	-4541	-0-	5196	3	96	4	Y	2390	2387	0	65
							2629	9							
04	12060	X	6404	-0-	-5656	-0-	4321	3	11	4	Y	1884	1799	0	148
							2072	9							
05	12462	X	4056	-0-	-8406	-0-	3256	3	2	4	Y	725	842	0	29
							798	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 18-19I														
WELL #: 9H RRCID -> 286996														
COMPL. DATE 05/08/2019														
TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
12	12772 X	9913	-0-	-2859	-0-	8164	3	1749	9	Y	1590	1612	0	2 8
01	12772 X	4339	-0-	-8433	-0-	3390	3	13	4	Y	851	805	0	1 8
						936	9							
*02	9454 X	6503	-0-	-2951	-0-	5741	3	5	4	Y	688	742	0	
						757	9							
*03	10106 X	8200	-0-	-1906	-0-	7104	3	1096	9	Y	996	994	0	
04	9780 X	617	-0-	-9163	-0-	536	3	81	9	Y	74	95	0	
05	9920 X	6464	-0-	-3456	-0-	5426	3	1038	9	Y	944	910	0	2 8
MAISIE STATE 10														
WELL #: 1H RRCID -> 287007														
COMPL. DATE 05/19/2016														
TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150														
12	0 W	2199	-0-	2199	57605	92	1	1738	3	Y	329	338	0	
						7	4	362	9					
01	0 W	1962	-0-	1962	59567	83	1	1502	3	Y	335	139	0	
						8	4	369	9					
02	0 W	1843	-0-	1843	61410	45	1	1491	3	Y	279	480	0	
						307	9							
03	0 W	2106	-0-	2106	63516	54	1	1671	3	Y	321	320	0	
						28	4	353	9					
04	0 W	1884	-0-	1884	65400	1569	3	315	9	Y	286	204	0	
*05	3100 N	1671	-0-	-1429	63971	1384	3	287	9	Y	261	278	0	
CBR 18-19G														
WELL #: 7H RRCID -> 287014														
COMPL. DATE 07/26/2019														
TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238														
12	28892 X	19706	-0-	-9186	-0-	17114	3	18	4	Y	2340	2367	0	2 8
						2574	9							
01	28892 X	8251	-0-	-20641	-0-	7158	3	24	4	Y	972	931	0	1 8
						1069	9							
02	18357 X	4552	-0-	-13805	-0-	3464	3	9	4	Y	981	1036	0	
						1079	9							
*03	19716 X	7151	-0-	-12565	-0-	5893	3	5	4	Y	1139	1143	0	
						1253	9							
04	19080 X	6438	-0-	-12642	-0-	5614	3	824	9	Y	749	719	0	2 8
05	19716 X	5885	-0-	-13831	-0-	5020	3	865	9	Y	786	811	0	2 8
PECOS 39														
WELL #: 423H RRCID -> 287426														
COMPL. DATE 07/24/2019														
TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766														
12	12648 X	7479	-0-	-5169	-0-	321	1	6496	3	Y	596	594	0	1 8
						6	4	656	9					
01	12648 X	5965	-0-	-6683	-0-	285	1	5040	3	Y	579	547	0	
						3	4	637	9					
*02	10266 X	10071	-0-	-195	-0-	340	1	8623	3	Y	1003	977	0	
						5	4	1103	9					
*03	10974 X	10284	-0-	-690	-0-	392	1	8970	3	Y	838	893	0	
						922	9							
04	10620 X	9769	-0-	-851	-0-	355	1	8471	3	Y	857	861	0	1 8
						943	9							
05	10757 X	6340	-0-	-4417	-0-	346	1	5334	3	Y	598	614	0	1 8
						2	4	658	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PECOS 39														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	16337 X	12312	-0-	-4025	-0-	547 1	11058 3	Y	643	629 0				40
01	15035 X	14940	-0-	-95	-0-	707 9	12768 3	Y	1319	1201 0				158
*02	19094 X	19094	-0-	-0-	-0-	721 1	16960 3	Y	1333	1365 0				126
*03	16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	1451 9	14644 3	Y	1450	1506 0				70
04	16930 X	16930	-0-	-0-	-0-	668 1	14869 3	Y	1306	1321 0	1 8			54
05	20398 X	15948	-0-	-4450	-0-	1466 9	13993 3	Y	953	977 0	1 8			29
						640 1								
						1595 9								
						624 1								
						1437 9								
						907 1								
						1048 9								

PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700														
12	15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	495 1	12553 3	Y	1925	1853 0				119
01	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	9 4	2118 9		762	790 0				91
*02	11774 X	2346	-0-	-9428	-0-	471 1	10576 3	Y	781	798 0				74
*03	15190 X	8657	-0-	-6533	-0-	838 9	1431 3	Y	938	967 0				45
*04	14700 X	7583	-0-	-7117	-0-	56 1	7302 3	Y	1038	1039 0	1 8			43
05	15190 X	2248	-0-	-12942	-0-	859 9	1830 3	Y	274	309 0				8
						323 1								
						1032 9								
						261 1								
						1142 9								
						117 1								
						301 9								

PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987														
12	22351 X	16144	-0-	-6207	-0-	548 1	13899 3	Y	1543	1558 0	1 8			95
01	22351 X	18403	-0-	-3948	-0-	1697 9	15998 3	Y	1538	1447 0	2 8			184
*02	20068 X	18897	-0-	-1171	-0-	713 1	17014 3	Y	1108	1187 0				105
*03	21452 X	18897	-0-	-2555	-0-	1692 9	16063 3	Y	1932	1944 0				93
*04	20760 X	20561	-0-	-199	-0-	664 1	17065 3	Y	2522	2506 0	6 8			103
05	20212 X	12779	-0-	-7433	-0-	1219 9	10411 3	Y	1550	1601 0	5 8			47
						709 1								
						2125 9								
						722 1								
						2774 9								
						663 1								
						1705 9								

PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861														
12	28900 X	28900	-0-	-0-	-0-	969 1	24595 3	Y	3033	2948 0				187
01	26722 X	17658	-0-	-9064	-0-	3336 9	15505 3	Y	1330	1358 0				159
*02	22127 X	21718	-0-	-409	-0-	690 1	19377 3	Y	1441	1463 0				137
*03	23653 X	21134	-0-	-2519	-0-	1463 9	17848 3	Y	2271	2298 0				110
04	23180 X	23180	-0-	-0-	-0-	756 1	19498 3	Y	2597	2599 0	1 8			107
05	23653 X	15940	-0-	-7713	-0-	1585 9	13278 3	Y	1650	1706 0	1 8			50
						788 1								
						2498 9								
						825 1								
						2857 9								
						847 1								
						1815 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-15M-55-1														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 942623										CNTY: WARD				
WELL #: 415H					RRCID -> 287720					COMPL. DATE 09/01/2019				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
12		12679 X	10579	-0-	-2100	-0-	129 1	9060 3	Y	1261	1251 0	1 8		35
							3 4	1387 9						
01		12679 X	6487	-0-	-6192	-0-	93 1	5394 3	Y	905	885 0	1 8		54
							4 4	996 9						
02		11658 X	8127	-0-	-3531	-0-	96 1	6795 3	Y	1124	1133 0			45
							1236 9							
03		12462 X	8879	-0-	-3583	-0-	115 1	7834 3	Y	825	858 0			12
							22 4	908 9						
04		12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	176 1	10777 3	Y	948	936 0	2 8		22
							8 4	1043 9						
05		10571 X	10547	-0-	-24	-0-	142 1	9272 3	Y	1030	1018 0	2 8		32
							1133 9							

LINDSAY 10-15N-55-1					WELL #: 403H					RRCID -> 287721				
										COMPL. DATE 09/01/2019				
12		24933 X	24933	-0-	-0-	-0-	321 1	22503 3	Y	1917	1875 0	2 8		52
							2109 9							
01		28675 X	21764	-0-	-6911	-0-	340 1	19733 3	Y	1531	1489 0	2 8		92
							7 4	1684 9						
*02		26825 X	23327	-0-	-3498	-0-	295 1	20941 3	Y	1901	1917 0			76
							2091 9							
*03		28675 X	23397	-0-	-5278	-0-	306 1	20814 3	Y	2064	2109 0			31
							7 4	2270 9						
*04		24120 X	23345	-0-	-775	-0-	346 1	21156 3	Y	1671	1661 0	2 8		39
							5 4	1838 9						
05		24924 X	20161	-0-	-4763	-0-	274 1	17936 3	Y	1745	1727 0	3 8		54
							31 4	1920 9						

LINDSAY 10-15P-55-1					WELL #: 416H					RRCID -> 287730				
										COMPL. DATE 01/17/2020				
12		21142 X	17369	-0-	-3773	-0-	220 1	15462 3	Y	1454	1455 0	1 8		40
							88 4	1599 9						
01		21142 X	10585	-0-	-10557	-0-	159 1	9225 3	Y	953	935 0	1 8		57
							153 4	1048 9						
*02		19778 X	13670	-0-	-6108	-0-	164 1	11622 3	Y	1713	1701 0			69
							1884 9							
03		19809 X	14072	-0-	-5737	-0-	173 1	11729 3	Y	1973	2013 0			29
							2170 9							
04		18390 X	12330	-0-	-6060	-0-	170 1	10423 3	Y	1579	1570 0	1 8		37
							1737 9							
05		17360 X	16402	-0-	-958	-0-	213 1	13955 3	Y	2031	2003 0	2 8		63
							2234 9							

LINDSAY 10-15Q-55-1					WELL #: 404H					RRCID -> 287731				
										COMPL. DATE 01/22/2020				
12		16461 X	7714	-0-	-8747	-0-	95 1	6630 3	Y	899	888 0			25
							989 9							
01		15221 X	12311	-0-	-2910	-0-	189 1	10968 3	Y	1049	1011 0			63
							1154 9							
02		14239 X	12946	-0-	-1293	-0-	158 1	11237 3	Y	1407	1413 0			57
							3 4	1548 9						
*03		15221 X	11522	-0-	-3699	-0-	150 1	10202 3	Y	1064	1105 0			16
							1170 9							
*04		12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	190 1	11604 3	Y	937	929 0	2 8		22
							1031 9							
05		13826 X	10196	-0-	-3630	-0-	140 1	9153 3	Y	821	818 0			25
							903 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 15														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	179	1	12546	3	Y	769	760	0	21
						107	4	846	9					
01	8184 X	7932	-0-	-252	-0-	123	1	7099	3	Y	528	516	0	32
						129	4	581	9					
02	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	155	1	11005	3	Y	745	747	0	30
						820	9							
03	13671 X	13392	-0-	-279	-0-	180	1	12261	3	Y	855	872	0	13
						10	4	941	9					
04	13230 X	13036	-0-	-194	-0-	198	1	12134	3	Y	640	637	0	15
						704	9							
05	13671 X	12322	-0-	-1349	-0-	175	1	11446	3	Y	633	627	0	20
						5	4	696	9					
LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467														
12	10602 X	4748	-0-	-5854	-0-	60	1	4187	3	Y	455	462	0	12
						501	9							
01	10602 X	6443	-0-	-4159	-0-	97	1	5640	3	Y	642	615	0	39
						706	9							
02	10063 X	7100	-0-	-2963	-0-	87	1	6207	3	Y	724	734	0	29
						10	4	796	9					
*03	10757 X	9493	-0-	-1264	-0-	122	1	8263	3	Y	1007	1021	0	15
						1108	9							
*04	10410 X	8459	-0-	-1951	-0-	123	1	7499	3	Y	761	758	0	18
						837	9							
*05	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	115	1	7532	3	Y	830	822	0	26
						913	9							
CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197														
12	30569 X	30569	-0-	-0-	-0-	25458	3	5111	9	Y	4646	4659	0	63
01	30626 X	30626	-0-	-0-	-0-	25674	3	4952	9	Y	4502	4399	0	165
*02	28899 X	28899	-0-	-0-	-0-	24222	3	4677	9	Y	4252	4352	0	65
*03	33346 X	33346	-0-	-0-	-0-	27903	3	5443	9	Y	4948	4907	0	106
*04	31602 X	31602	-0-	-0-	-0-	26990	3	4612	9	Y	4193	4145	0	152
*05	31585 X	31585	-0-	-0-	-0-	27036	3	4549	9	Y	4135	4157	0	127
CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224														
12	21545 X	21098	-0-	-447	-0-	20842	3	256	9	Y	233	234	0	3
01	21545 X	20024	-0-	-1521	-0-	19824	3	200	9	Y	182	178	0	7
*02	21335 X	21335	-0-	-0-	-0-	21024	3	311	9	Y	283	286	0	4
*03	21111 X	21070	-0-	-41	-0-	20873	3	197	9	Y	179	179	0	4
04	20568 X	20568	-0-	-0-	-0-	19825	3	743	9	Y	675	654	0	24
05	21886 X	21381	-0-	-505	-0-	20587	3	794	9	Y	722	723	0	22
CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880														
12	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	9768	3	3784	9	Y	3440	3452	0	47
01	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	12531	3	3783	9	Y	3439	3359	0	126
*02	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	12543	3	3550	9	Y	3227	3304	0	49
*03	17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	13753	3	3626	9	Y	3296	3274	0	71
04	16433 X	16433	-0-	-0-	-0-	13255	3	3178	9	Y	2889	2852	0	105
*05	16249 X	16249	-0-	-0-	-0-	13259	3	2990	9	Y	2718	2736	0	83

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
CBR 35-38-56-1			WELL #:		402H	RRCID ->	288126	COMPL. DATE	10/28/2019	TOTAL	DEPTH	10575	PERF.10618	- 18384	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
12	20150 X	11706	-0-	-8444	-0-	9922	3	1784	9 Y	1622	1630	0		43	
01	19964 X	14221	-0-	-5743	-0-	12886	3	1335	9 Y	1214	1189	0		68	
02	15834 X	15471	-0-	-363	-0-	13716	3	1755	9 Y	1595	1573	0		90	
*03	17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	15158	3	2438	9 Y	2216	2243	0		63	
*04	17149 X	17149	-0-	-0-	-0-	14729	3	2420	9 Y	2200	2196	0	1 8	66	
*05	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	14792	3	2222	9 Y	2020	1998	0	2 8	86	
CBR 35-38-56-1			WELL #:		411H	RRCID ->	288127	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.11052	- 18453	
12	15841 X	12146	-0-	-3695	-0-	10655	3	1491	9 Y	1355	1370	0	1 8	36	
01	15128 X	1986	-0-	-13142	-0-	1480	3	506	9 Y	460	470	0		26	
*02	12789 X	12710	-0-	-79	-0-	11745	3	965	9 Y	877	854	0		49	
*03	16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	14522	3	1740	9 Y	1582	1586	0		45	
04	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	13688	3	1533	9 Y	1394	1395	0	2 8	42	
*05	14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	12659	3	1390	9 Y	1264	1250	0	2 8	54	
CBR 35-38-56-1			WELL #:		412H	RRCID ->	288128	COMPL. DATE	10/31/2019	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.10711	- 18485	
12	18569 X	18063	-0-	-506	-0-	15211	3	113	4 Y	2490	2504	0	1 8	67	
						2739	9								
01	18569 X	16702	-0-	-1867	-0-	14632	3	4	4 Y	1878	1839	0		106	
						2066	9								
*02	16733 X	14859	-0-	-1874	-0-	12793	3	3	4 Y	1875	1875	0		106	
						2063	9								
*03	18073 X	16335	-0-	-1738	-0-	13967	3	8	4 Y	2145	2190	0		61	
						2360	9								
04	17490 X	14827	-0-	-2663	-0-	12697	3	2130	9 Y	1936	1937	0	2 8	58	
05	18073 X	14469	-0-	-3604	-0-	12474	3	5	4 Y	1809	1788	0	2 8	77	
						1990	9								
CBR 35-38-56-1			WELL #:		421H	RRCID ->	288129	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL	DEPTH	10887	PERF.11253	- 18714	
12	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	10577	3	3	4 Y	3959	3986	0	1 8	106	
						4355	9								
01	13671 X	7600	-0-	-6071	-0-	5006	3	2594	9 Y	2358	2331	0		133	
02	14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	11168	3	3268	9 Y	2971	2937	0		167	
*03	18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	13673	3	4806	9 Y	4369	4412	0		124	
04	18283 X	18283	-0-	-0-	-0-	13621	3	4662	9 Y	4238	4235	0	1 8	126	
*05	18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	13759	3	7	4 Y	4289	4230	0	2 8	183	
						4718	9								
CBR 35-38-56-1			WELL #:		422H	RRCID ->	288130	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.10889	- 18652	
12	18569 X	17678	-0-	-891	-0-	16215	3	1463	9 Y	1330	1339	0	1 8	36	
01	19343 X	19343	-0-	-0-	-0-	17591	3	1752	9 Y	1593	1539	0		90	
*02	15312 X	15085	-0-	-227	-0-	13505	3	1580	9 Y	1436	1445	0		81	
*03	16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	14609	3	2002	9 Y	1820	1849	0		52	
04	15840 X	15094	-0-	-746	-0-	13206	3	1888	9 Y	1716	1716	0	1 8	51	
05	16368 X	15496	-0-	-872	-0-	13769	3	1727	9 Y	1570	1552	0	2 8	67	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623														
CBR 35-38-56-1			WELL #:		401H	RRCID ->		288131	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL	DEPTH	10623	PERF.10980	-	18327			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	13578 X	3538	-0-	-10040	-0-	2760	3	778	9	Y	707	774	0	1	8	19			
01	13578 X	7216	-0-	-6362	-0-	6389	3	827	9	Y	752	729	0			42			
*02	17487 X	12104	-0-	-5383	-0-	10259	3	1845	9	Y	1677	1625	0			94			
*03	18693 X	15652	-0-	-3041	-0-	13052	3	2600	9	Y	2364	2391	0			67			
*04	15645 X	15645	-0-	-0-	-0-	13222	3	2423	9	Y	2203	2200	0	4	8	66			
*05	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	14681	3	3	4	Y	2158	2127	0	5	8	92			
						2374	9												
CY 41			WELL #:		424H	RRCID ->		288264	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.11073	-	16139			
12	19902 X	17962	-0-	-1940	-0-	15202	3	18	4	Y	2493	2502	0	2	8	34			
						2742	9												
01	19902 X	17486	-0-	-2416	-0-	15291	3	2	4	Y	1994	1954	0	1	8	73			
						2193	9												
*02	17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	14920	3	2143	9	Y	1948	1991	0			30			
*03	18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	16272	3	2090	9	Y	1900	1889	0			41			
*04	17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	15303	3	1998	9	Y	1816	1790	0	1	8	66			
05	17639 X	16445	-0-	-1194	-0-	14615	3	1830	9	Y	1664	1677	0	2	8	51			
CY 41			WELL #:		416H	RRCID ->		288265	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL	DEPTH	10398	PERF.10867	-	15791			
12	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	14079	3	7	4	Y	1572	1576	0	3	8	21			
						1729	9												
01	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	13824	3	3	4	Y	1476	1442	0	1	8	54			
						1624	9												
*02	16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	14744	3	1746	9	Y	1587	1617	0			24			
*03	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	15791	3	1489	9	Y	1354	1349	0			29			
*04	17086 X	17086	-0-	-0-	-0-	15675	3	1411	9	Y	1283	1264	0	2	8	46			
*05	17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	16504	3	1350	9	Y	1227	1233	0	2	8	38			
FIVER STATE 18-27A-54-4			WELL #:		411H	RRCID ->		288270	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.10963	-	20959			
12	25567 X	25567	-0-	-0-	-0-	2201	1	18377	3	Y	4121	4159	0	43	8	68			
						456	4	4533	9										
01	24893 X	13715	-0-	-11178	-0-	1395	1	9783	3	Y	2240	2218	0	25	8	65			
						73	4	2464	9										
02	23287 X	22581	-0-	-706	-0-	1515	1	16730	3	Y	3662	3569	0	75	8	83			
						308	4	4028	9										
03	27409 X	27409	-0-	-0-	-0-	1947	1	19712	3	Y	4070	3925	0	50	8	178			
						1273	4	4477	9										
04	25326 X	25326	-0-	-0-	-0-	1238	1	18586	3	Y	3956	4011	0	34	8	89			
						1150	4	4352	9										
05	25575 X	25250	-0-	-325	-0-	1226	1	19063	3	Y	3817	3785	0			121			
						762	4	4199	9										
FIVER STATE 18-27B-54-4			WELL #:		421H	RRCID ->		288300	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.11094	-	21090			
12	10354 X	8281	-0-	-2073	-0-	731	1	6088	3	Y	1304	1326	0	8	8	22			
						28	4	1434	9										
01	10354 X	3787	-0-	-6567	-0-	384	1	2699	3	Y	625	625	0	4	8	18			
						16	4	688	9										
02	9686 X	5240	-0-	-4446	-0-	365	1	4030	3	Y	706	693	0	15	8	16			
						68	4	777	9										
03	9920 X	8550	-0-	-1370	-0-	559	1	5666	3	Y	1280	1227	0	13	8	56			
						917	4	1408	9										
04	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	478	1	7173	3	Y	1405	1419	0	10	8	32			
						1065	4	1546	9										
05	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	498	1	7753	3	Y	1323	1313	0			42			
						548	4	1455	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
BOOMER 33-56-1														
WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	11408 X	8110	-0-	-3298	-0-	5862	3	70	4	Y	1980	2000	0	18
01	12059 X	6102	-0-	-5957	-0-	2178	9	15	4	Y	1040	1027	0	31
*02	11281 X	8356	-0-	-2925	-0-	4943	3	46	4	Y	1379	1372	0	38
*03	12059 X	11280	-0-	-779	-0-	1144	9	207	4	Y	1619	1637	0	20
04	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	6793	3	129	4	Y	1490	1469	0	40
*05	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	1517	9	33	4	Y	1208	1235	0	11
						9292	3							
						1781	9							
						8592	3							
						1639	9							
						7901	3							
						1329	9							
CBR 33-28H-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220														
12	33852 X	33568	-0-	-284	-0-	28375	3	5193	9	Y	4721	4702	0	42
01	31627 X	31627	-0-	-0-	-0-	26646	3	4981	9	Y	4528	4488	0	80
*02	27405 X	27400	-0-	-5	-0-	23255	3	4145	9	Y	3768	3822	0	26
*03	33573 X	26658	-0-	-6915	-0-	23023	3	3	4	Y	3302	3283	0	45
*04	32490 X	27683	-0-	-4807	-0-	3632	9	4233	9	Y	3848	3859	0	32
05	33573 X	25703	-0-	-7870	-0-	23450	3	8	4	Y	3436	3429	0	36
						21915	3							
						3780	9							
CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300														
12	24273 X	20138	-0-	-4135	-0-	17274	3	2864	9	Y	2604	2633	0	23
01	24273 X	16201	-0-	-8072	-0-	14088	3	4	4	Y	1917	1883	0	57
02	20097 X	14625	-0-	-5472	-0-	2109	9	435	4	Y	1897	1901	0	53
*03	21483 X	17922	-0-	-3561	-0-	12103	3	2435	9	Y	2214	2240	0	27
*04	20790 X	19811	-0-	-979	-0-	2087	9	82	4	Y	2428	2390	0	64
05	20150 X	18245	-0-	-1905	-0-	15487	3	3	4	Y	2314	2355	0	21
						17058	3							
						2671	9							
						15697	3							
						2545	9							
CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484														
12	30713 X	30713	-0-	-0-	-0-	26638	3	163	4	Y	3556	3543	0	31
01	27301 X	27301	-0-	-0-	-0-	3912	9	224	4	Y	3429	3398	0	61
02	24244 X	22588	-0-	-1656	-0-	23305	3	3256	9	Y	2960	3001	0	20
*03	30721 X	25115	-0-	-5606	-0-	3772	9	40	4	Y	2917	2897	0	40
*04	29730 X	25645	-0-	-4085	-0-	19332	3	3819	9	Y	3472	3481	0	29
05	30721 X	23098	-0-	-7623	-0-	21866	3	30	4	Y	3037	3031	0	32
						3209	9							
						21826	3							
						19727	3							
						3341	9							
CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680														
12	13392 X	4996	-0-	-8396	-0-	4266	3	730	9	Y	664	616	0	134
01	13392 X	1739	-0-	-11653	-0-	1249	3	490	9	Y	445	411	0	168
02	12528 X	6164	-0-	-6364	-0-	4779	3	1385	9	Y	1259	1327	0	100
*03	10695 X	7962	-0-	-2733	-0-	6555	3	1407	9	Y	1279	1284	0	95
04	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	8171	3	1514	9	Y	1376	1329	0	141
*05	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	7153	3	1103	9	Y	1003	1020	0	123

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 3-10I-55-1														
WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	24335 X	17836	-0-	-6499	-0-	206 1	15389 3	Y	2037	2000 0	1 8			66
01	24335 X	16653	-0-	-7682	-0-	2241 9								
*02	20039 X	16452	-0-	-3587	-0-	221 1	14398 3	Y	1849	1824 0	1 8			90
*03	19964 X	17673	-0-	-2291	-0-	2034 9								
*04	18180 X	17168	-0-	-1012	-0-	186 1	14196 3	Y	1882	1911 0				61
*05	18977 X	18977	-0-	-0-	-0-	2070 9								
						228 1	15517 3	Y	1753	1740 0				74
						1928 9								
						218 1	15091 3	Y	1690	1728 0	1 8			35
						1859 9								
						263 1	17159 3	Y	1414	1424 0	1 8			24
						1555 9								
LINDSAY 3-10H-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945														
12	17670 X	11107	-0-	-6563	-0-	142 1	10572 3	Y	357	378 0	1 8			12
01	17670 X	12037	-0-	-5633	-0-	393 9								
*02	15689 X	13042	-0-	-2647	-0-	155 1	10138 3	Y	1541	1477 0	1 8			75
*03	15531 X	14635	-0-	-896	-0-	49 4	1695 9							
04	15000 X	14190	-0-	-810	-0-	138 1	10550 3	Y	2131	2137 0				69
*05	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	10 4	2344 9							
						179 1	12172 3	Y	2076	2058 0				87
						2284 9								
						171 1	11850 3	Y	1972	2017 0	1 8			41
						2169 9								
						198 1	12933 3	Y	1894	1901 0	2 8			32
						14 4	2083 9							
LINDSAY 3-10J-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869														
12	34751 X	29736	-0-	-5015	-0-	354 1	26449 3	Y	2666	2621 0	3 8			86
01	36022 X	21469	-0-	-14553	-0-	2933 9								
*02	35322 X	19000	-0-	-16322	-0-	296 1	19289 3	Y	1713	1714 0	1 8			84
03	37758 X	17455	-0-	-20303	-0-	1884 9								
*04	36510 X	19416	-0-	-17094	-0-	216 1	16470 3	Y	2104	2120 0				68
05	29729 X	19767	-0-	-9962	-0-	2314 9								
						223 1	15145 3	Y	1897	1885 0				80
						2087 9								
						245 1	16917 3	Y	2049	2084 0	2 8			43
						2254 9								
						268 1	17513 3	Y	1805	1814 0	3 8			31
						1986 9								
LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862														
12	18135 X	15600	-0-	-2535	-0-	209 1	13228 3	Y	1966	1956 0	1 8			25
01	18135 X	15363	-0-	-2772	-0-	2163 9								
*02	16965 X	13095	-0-	-3870	-0-	240 1	13102 3	Y	1790	1788 0	1 8			26
*03	17732 X	15257	-0-	-2475	-0-	52 4	1969 9							
*04	17010 X	14712	-0-	-2298	-0-	164 1	11141 3	Y	1627	1631 0				22
05	15593 X	13248	-0-	-2345	-0-	1790 9								
						218 1	12926 3	Y	1921	1916 0				27
						2113 9								
						213 1	12562 3	Y	1761	1760 0	1 8			27
						1937 9								
						183 1	11363 3	Y	1547	1546 0	2 8			26
						1702 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 3-10K-55-1														
WELL #: 415H RRCID -> 289012 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		AMT	CODE	AMT	
12	12865 X	12653	-0-	-212	-0-	141	1	10495	3	Y	1786	1751	0	58
						52	4	1965	9					
01	12803 X	11371	-0-	-1432	-0-	147	1	9590	3	Y	1438	1425	0	70
						52	4	1582	9					
*02	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	134	1	10197	3	Y	1754	1767	0	57
						8	4	1929	9					
03	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	161	1	10986	3	Y	1707	1692	0	72
						1878	9							
*04	13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	163	1	11256	3	Y	1710	1745	0	36
						1881	9							
*05	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	179	1	11691	3	Y	1857	1860	0	32
						9	4	2043	9					
LINDSAY 3-10M-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 289013 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819														
12	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	149	1	11141	3	Y	2122	2081	0	69
						2334	9							
01	13330 X	10418	-0-	-2912	-0-	131	1	8541	3	Y	1580	1571	0	77
						8	4	1738	9					
02	12847 X	9746	-0-	-3101	-0-	116	1	8796	3	Y	758	810	0	25
						834	9							
*03	13733 X	12573	-0-	-1160	-0-	161	1	10976	3	Y	1305	1275	0	55
						1436	9							
04	13895 X	13895	-0-	-0-	-0-	169	1	11693	3	Y	1848	1862	0	39
						2033	9							
*05	15916 X	15916	-0-	-0-	-0-	210	1	13725	3	Y	1801	1807	0	31
						1981	9							
CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044														
*06	27684 X	27684	-0-	-0-	-0-	946	1	22155	3	N	4144	4135	0	90
						25	4	4558	9					
*07	26970 X	26627	-0-	-343	-0-	948	1	21642	3	N	3670	3688	0	71
						4037	9							
*08	27242 X	27242	-0-	-0-	-0-	969	1	22201	3	N	3702	3690	0	80
						4072	9							
*09	25409 X	25409	-0-	-0-	-0-	939	1	20484	3	N	3624	3595	0	108
						3986	9							
*10	25947 X	22545	-0-	-3402	-0-	868	1	18150	3	N	3206	3189	0	124
						3527	9							
*11	25110 X	22196	-0-	-2914	-0-	848	1	17704	3	N	3313	3223	0	203
						3644	9							
*12	25947 X	19998	-0-	-5949	-0-	788	1	16018	3	N	2779	2898	0	82
						135	4	3057	9					
*01	25947 X	-0-	-0-	-25947	-0-					N	-0-	82	0	-0-
*02	24563 X	16537	-0-	-8026	-0-	703	1	13084	3	Y	2500	2409	0	91
						2750	9							
*03	22940 X	21467	-0-	-1473	-0-	933	1	17164	3	Y	3021	3016	0	96
						47	4	3323	9					
*04	22200 X	20256	-0-	-1944	-0-	724	1	16998	3	Y	2298	2301	0	90
						6	4	2528	9					
*05	20500 X	20500	-0-	-0-	-0-	665	1	16929	3	Y	2642	2630	0	98
						2906	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 18-19L-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289040		COMPL. DATE 02/09/2020		TOTAL DEPTH 10661	
								PERF.10935 - 21318	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	25420 X	23627	-0-	-1793	-0-	771 1	3115	3162 0	2 8 104
						3427 9			
01	25420 X	5964	-0-	-19456	-0-	464 1	779	643 0	240
						857 9			
02	23780 X	6259	-0-	-17521	-0-	21 1	823	1060 0	3
						905 9			
*03	23622 X	18847	-0-	-4775	-0-	55 1	2597	2595 0	5
						2857 9			
*04	22860 X	22675	-0-	-185	-0-	19035 3	3309	3303 0	3 8 8
05	28458 X	20967	-0-	-7491	-0-	18034 3	2666	2664 0	3 8 7
CBR 18-19N-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289085		COMPL. DATE 02/09/2020		TOTAL DEPTH 10426	
								PERF.10794 - 21145	
12	31899 X	27608	-0-	-4291	-0-	910 1	3404	3389 0	3 8 113
						5 4			
01	30752 X	-0-	-0-	-30752	-0-		-0-	113 0	-0-
02	28768 X	9684	-0-	-19084	-0-	32 1	1181	1177 0	4
						15 4			
*03	28024 X	22944	-0-	-5080	-0-	67 1	3302	3299 0	7
						29 4			
*04	26730 X	20957	-0-	-5773	-0-	17786 3	2883	2879 0	4 8 7
05	68138 X	22351	-0-	-45787	-0-	19118 3	2939	2934 0	5 8 7
CBR 40-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 289115		COMPL. DATE 01/27/2020		TOTAL DEPTH 10549	
								PERF.10648 - 15486	
12	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	3541 3	791	771 0	131
01	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	4453 3	823	747 0	207
02	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	423 1	1583	1512 0	278
						1741 9			
*03	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	449 1	1707	1837 0	148
						1878 9			
04	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	8637 3	1710	1695 0	1 8 162
*05	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	273 1	884	842 0	1 8 203
						3 4			
CBR 18-19J-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289117		COMPL. DATE 02/12/2020		TOTAL DEPTH 10611	
								PERF.10858 - 21248	
*06	26100 X	22543	-0-	-3557	-0-	766 1	3447	3434 0	2 8 75
						31 4			
*07	26970 X	23686	-0-	-3284	-0-	821 1	3755	3757 0	1 8 72
						8 4			
*08	25575 X	23134	-0-	-2441	-0-	800 1	3650	3641 0	2 8 79
						4 4			
*09	24270 X	20993	-0-	-3277	-0-	759 1	3336	3315 0	1 8 99
						7 4			
*10	23684 X	20201	-0-	-3483	-0-	759 1	3257	3229 0	1 8 126
						3583 9			
*11	22920 X	20066	-0-	-2854	-0-	762 1	3076	3007 0	6 8 189
						3384 9			
*12	23684 X	19920	-0-	-3764	-0-	774 1	3043	3140 0	2 8 90
						55 4			
*01	23126 X	17358	-0-	-5768	-0-	1679 1	3107	2934 0	2 8 261
						53 4			
*02	20300 X	16451	-0-	-3849	-0-	668 1	3049	3199 0	111
						4 4			
*03	20739 X	19434	-0-	-1305	-0-	817 1	3247	3255 0	103
						2 4			
*04	28440 X	28440	-0-	-0-	-0-	969 1	4305	4237 0	2 8 169
						4736 9			
*05	33140 X	33140	-0-	-0-	-0-	1073 1	4298	4304 0	3 8 160
						4728 9			

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623										
LINDSAY 3-10L-55-1			WELL #: 426H		RRCID -> 289179		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
12	20863 X	18753	-0-	-2110	-0-	206 1	15377 3	Y	2882	2812 0	1 8		93
01	22103 X	16798	-0-	-5305	-0-	3170 9							
						210 1	13663 3	Y	2589	2554 0	1 8		127
*02	20677 X	19545	-0-	-1132	-0-	77 4	2848 9						
						210 1	16013 3	Y	3020	3049 0			98
*03	22103 X	18595	-0-	-3508	-0-	3322 9							
						227 1	15412 3	Y	2687	2672 0			113
*04	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	2956 9							
						242 1	16767 3	Y	2879	2931 0	1 8		60
05	20894 X	10265	-0-	-10629	-0-	3167 9							
						135 1	8813 3	Y	1197	1235 0	1 8		21
						1317 9							

CBR 6-7I-56-1			WELL #: 454H		RRCID -> 289180		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CBR 6-7J-56-1			WELL #: 455H		RRCID -> 289181		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154				
12	104749 X	87069	-0-	-17680	-0-	81073 3	19 4	Y	5434	5485 0	5 8		50
						5977 9							
01	91016 X	77742	-0-	-13274	-0-	72146 3	131 4	Y	4968	4907 0	4 8		107
						5465 9							
*02	85144 X	61900	-0-	-23244	-0-	57828 3	17 4	Y	3686	3748 0			45
						4055 9							
*03	87079 X	81392	-0-	-5687	-0-	75576 3	5816 9	Y	5287	5298 0			34
*04	84270 X	78447	-0-	-5823	-0-	73834 3	4613 9	Y	4194	4187 0	5 8		36
05	87079 X	81257	-0-	-5822	-0-	76312 3	4945 9	Y	4495	4490 0	7 8		34

CBR 6-7K-56-1			WELL #: 456H		RRCID -> 289190		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297				
12	79878 X	79878	-0-	-0-	-0-	74538 3	26 4	Y	4831	4874 0	5 8		44
						5314 9							
01	79143 X	74615	-0-	-4528	-0-	70202 3	91 4	Y	3929	3883 0	5 8		85
						4322 9							
*02	74037 X	57362	-0-	-16675	-0-	53952 3	4 4	Y	3096	3143 0			38
						3406 9							
*03	79887 X	73437	-0-	-6450	-0-	69266 3	4171 9	Y	3792	3805 0			25
*04	77310 X	72876	-0-	-4434	-0-	68749 3	4127 9	Y	3752	3739 0	5 8		33
05	79887 X	76127	-0-	-3760	-0-	71435 3	4692 9	Y	4265	4259 0	7 8		32

PECOS STATE 39-46H-56-1			WELL #: 425H		RRCID -> 289228		COMPL. DATE 12/11/2020		TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464				
12	27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	24211 3	3153 9	Y	2866	2811 0	3 8		137
01	24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	21392 3	3009 9	Y	2735	2758 0	2 8		112
*02	28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	25052 3	3204 9	Y	2913	2965 0			60
*03	27373 X	26653	-0-	-720	-0-	23254 3	3399 9	Y	3090	3111 0			39
*04	26490 X	8481	-0-	-18009	-0-	7355 3	1126 9	Y	1024	1027 0	1 8		35
05	30194 X	-0-	-0-	-30194	-0-			Y	-0-				35

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PECOS STATE 39-46I-56-1														
WELL #: 416H RRCID -> 289229 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	38454 X	38454	-0-	-0-	-0-	33332	3	5122	9	Y	4656	4559	0	224
01	36146 X	30674	-0-	-5472	-0-	26540	3	4134	9	Y	3758	3801	0	177
*02	42131 X	42131	-0-	-0-	-0-	37423	3	4708	9	Y	4280	4156	0	301
*03	38471 X	32156	-0-	-6315	-0-	27778	3	4378	9	Y	3980	4199	0	82
*04	37200 X	26601	-0-	-10599	-0-	23391	3	3210	9	Y	2918	2909	0	86
05	45043 X	25631	-0-	-19412	-0-	22858	3	2773	9	Y	2521	2484	0	119
PECOS STATE 39-46J-56-1														
WELL #: 426H RRCID -> 289230 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471														
12	35942 X	35942	-0-	-0-	-0-	29996	3	5946	9	Y	5405	5242	0	260
01	33635 X	27936	-0-	-5699	-0-	23458	3	4478	9	Y	4071	4137	0	192
*02	31426 X	31426	-0-	-0-	-0-	27082	3	4344	9	Y	3949	3863	0	278
*03	40127 X	40127	-0-	-0-	-0-	34135	3	5992	9	Y	5447	5613	0	112
*04	34770 X	30051	-0-	-4719	-0-	25578	3	4473	9	Y	4066	4056	0	120
05	35929 X	24873	-0-	-11056	-0-	21496	3	3377	9	Y	3070	3043	0	145
PECOS STATE 39-46K-56-1														
WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228														
12	18008 X	18008	-0-	-0-	-0-	15042	3	2966	9	Y	2696	2625	0	130
01	14477 X	14454	-0-	-23	-0-	11748	3	2706	9	Y	2460	2471	0	116
*02	13543 X	8828	-0-	-4715	-0-	6706	3	52	4	Y	1882	1866	0	132
						2070	9							
*03	18959 X	18959	-0-	-0-	-0-	14998	3	77	4	Y	3531	3590	0	73
						3884	9							
*04	17430 X	14445	-0-	-2985	-0-	11801	3	2644	9	Y	2404	2402	0	71
05	18011 X	13290	-0-	-4721	-0-	11328	3	1962	9	Y	1784	1767	0	84
LINDSAY 10-15S-55-1														
WELL #: 451H RRCID -> 289366 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197														
12	67208 X	40969	-0-	-26239	-0-	1625	1	38402	3	Y	830	833	0	41
						29	4	913	9					
01	67208 X	55874	-0-	-11334	-0-	2504	1	51709	3	Y	919	824	0	133
						650	4	1011	9					
*02	64574 X	64574	-0-	-0-	-0-	2285	1	61151	3	Y	1020	1086	0	67
						16	4	1122	9					
*03	72710 X	72710	-0-	-0-	-0-	2561	1	68891	3	Y	1142	1123	0	86
						2	4	1256	9					
*04	55403 X	55403	-0-	-0-	-0-	1906	1	52547	3	Y	864	925	0	21
						950	9							
05	69037 X	34678	-0-	-34359	-0-	1117	1	32956	3	Y	550	550	0	18
						605	9							
CBR 35-38-56-1A														
WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443														
12	29326 X	-0-	-0-	-29326	-0-					Y	-0-			-0-
01	24986 X	241	-0-	-24745	-0-	197	3	44	9	Y	40	35	0	5
02	17342 X	15292	-0-	-2050	-0-	12819	3	2473	9	Y	2248	2066	0	187
*03	16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	14402	3	64	4	Y	2074	2076	0	185
						2281	9							
*04	22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	18582	3	3689	9	Y	3354	3350	0	185
05	16337 X	15130	-0-	-1207	-0-	12787	3	2343	9	Y	2130	2250	0	62

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 35-38-56-1A				WELL #:	404H	RRCID ->	289522	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL	DEPTH	10834	PERF.10801	-	18295
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	34286 X	32149	-0-	-2137	-0-	28819	3	3330	9	Y	3027	3025	0	4 8	56
01	34286 X	21927	-0-	-12359	-0-	19708	3	6	4	Y	2012	1961	0	2 8	105
						2213	9								
*02	29833 X	29833	-0-	-0-	-0-	26660	3	3	4	Y	2882	2905	0		82
						3170	9								
*03	31403 X	24888	-0-	-6515	-0-	22331	3	200	4	Y	2143	2168	0		57
						2357	9								
04	31263 X	31263	-0-	-0-	-0-	28002	3	25	4	Y	2942	2921	0	5 8	73
						3236	9								
05	31403 X	30881	-0-	-522	-0-	27847	3	65	4	Y	2699	2684	0	5 8	83
						2969	9								
CBR 35-38-56-1A				WELL #:	423H	RRCID ->	289540	COMPL. DATE	01/20/2024	TOTAL	DEPTH	10832	PERF.11249	-	18742
12	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-					Y	-0-				-0-
01	7657 X	2140	-0-	-5517	-0-	1633	3	507	9	Y	461	407	0		54
02	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	5369	3	2335	9	Y	2123	2000	0		177
*03	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	4785	3	2000	9	Y	1818	1833	0		162
*04	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	9442	3	2554	9	Y	2322	2355	0	1 8	128
*05	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	10014	3	2330	9	Y	2118	2184	0	1 8	61
CBR 35-38-56-1A				WELL #:	413H	RRCID ->	289543	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL	DEPTH	10675	PERF.10984	-	18477
12	22639 X	22639	-0-	-0-	-0-	19289	3	3350	9	Y	3045	2798	0	2 8	405
01	20274 X	17359	-0-	-2915	-0-	14268	3	3091	9	Y	2810	2885	0	1 8	329
*02	17980 X	12348	-0-	-5632	-0-	10425	3	1923	9	Y	1748	1931	0		146
*03	19220 X	16895	-0-	-2325	-0-	14321	3	2574	9	Y	2340	2277	0		209
04	18600 X	16026	-0-	-2574	-0-	13092	3	2934	9	Y	2667	2728	0	1 8	147
05	19220 X	15658	-0-	-3562	-0-	12886	3	2772	9	Y	2520	2593	0	1 8	73
CBR 33-28J-56-1				WELL #:	403H	RRCID ->	289599	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.10756	-	20934
12	36611 X	33203	-0-	-3408	-0-	27125	3	220	4	Y	5325	5296	0	6 8	47
						5858	9								
01	31583 X	31583	-0-	-0-	-0-	25758	3	266	4	Y	5054	5008	0	4 8	89
						5559	9								
02	28540 X	28540	-0-	-0-	-0-	23846	3	12	4	Y	4256	4316	0		29
						4682	9								
*03	33201 X	32657	-0-	-544	-0-	27886	3	87	4	Y	4258	4229	0		58
						4684	9								
04	32130 X	29743	-0-	-2387	-0-	24726	3	5017	9	Y	4561	4577	0	4 8	38
05	33201 X	28506	-0-	-4695	-0-	24147	3	34	4	Y	3932	3926	0	3 8	41
						4325	9								
CBR 33-28L-56-1				WELL #:	415H	RRCID ->	289600	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.10833	-	21215
12	27869 X	27869	-0-	-0-	-0-	22526	3	112	4	Y	4755	4722	0	2 8	42
						5231	9								
01	26403 X	26403	-0-	-0-	-0-	20954	3	130	4	Y	4835	4788	0	4 8	85
						5319	9								
02	25315 X	25315	-0-	-0-	-0-	20599	3	4716	9	Y	4287	4343	0		29
*03	28435 X	28435	-0-	-0-	-0-	23438	3	32	4	Y	4514	4481	0		62
						4965	9								
04	27979 X	27979	-0-	-0-	-0-	21901	3	6078	9	Y	5525	5536	0	5 8	46
05	27869 X	27845	-0-	-24	-0-	23113	3	32	4	Y	4273	4270	0	4 8	45
						4700	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623								
PECOS 39				WELL #:	406H	RRCID ->	289604	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.10825 - 15865
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	22785 X	-0-	-0-	-22785	-0-				Y	177	413 0		8
01	22785 X	-0-	-0-	-22785	-0-				Y	198	198 0		8
02	21315 X	-0-	-0-	-21315	-0-				Y	2686	2638 0		56
*03	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	23657	3	3786	9	Y	3442	3454 0	44
04	15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	14038	3	1172	9	Y	1065	1072 0	36
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1 8	36
CBR 33-28I-56-1				WELL #:	425H	RRCID ->	289615	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.11055 - 21322
12	39442 X	39442	-0-	-0-	-0-	32940	3	6502	9	Y	5911	5883 0	52
01	38966 X	38966	-0-	-0-	-0-	32827	3	6139	9	Y	5581	5533 0	98
02	34386 X	34386	-0-	-0-	-0-	29270	3	5116	9	Y	4651	4717 0	32
*03	39432 X	32291	-0-	-7141	-0-	28460	3	7	4	Y	3476	3460 0	48
						3824	9						
04	38160 X	35965	-0-	-2195	-0-	30633	3	5332	9	Y	4847	4852 0	41
05	39432 X	33067	-0-	-6365	-0-	27995	3	5072	9	Y	4611	4601 0	48
CBR 35-38-56-1A				WELL #:	424H	RRCID ->	289616	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL	DEPTH	10789	PERF.11112 - 18605
12	20491 X	18165	-0-	-2326	-0-	14988	3	3177	9	Y	2888	2887 0	54
01	20429 X	13359	-0-	-7070	-0-	11324	3	2035	9	Y	1850	1807 0	96
*02	17226 X	16482	-0-	-744	-0-	13597	3	2885	9	Y	2623	2644 0	75
*03	18414 X	17601	-0-	-813	-0-	14815	3	3	4	Y	2530	2537 0	68
						2783	9						
04	17580 X	17435	-0-	-145	-0-	14510	3	2925	9	Y	2659	2660 0	66
05	18166 X	16897	-0-	-1269	-0-	14133	3	2764	9	Y	2513	2500 0	77
CBR 35-38-56-1A				WELL #:	414H	RRCID ->	289642	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL	DEPTH	10647	PERF.10982 - 18475
12	26223 X	26223	-0-	-0-	-0-	22319	3	3904	9	Y	3549	3550 0	66
01	24955 X	19493	-0-	-5462	-0-	17016	3	2477	9	Y	2252	2200 0	117
*02	28019 X	28019	-0-	-0-	-0-	24570	3	3	4	Y	3133	3161 0	89
						3446	9						
*03	27605 X	27605	-0-	-0-	-0-	24539	3	3066	9	Y	2787	2801 0	75
*04	25872 X	25872	-0-	-0-	-0-	22412	3	3460	9	Y	3145	3139 0	79
05	25482 X	24710	-0-	-772	-0-	21320	3	3390	9	Y	3082	3063 0	95
BOOMER 33-56-1				WELL #:	404H	RRCID ->	289649	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL	DEPTH	10480	PERF.10754 - 15834
12	18755 X	16717	-0-	-2038	-0-	13562	3	28	4	Y	2843	2829 0	25
						3127	9						
01	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	13084	3	2506	9	Y	2278	2260 0	40
02	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	12684	3	2485	9	Y	2259	2283 0	16
*03	20612 X	20612	-0-	-0-	-0-	17396	3	3216	9	Y	2924	2900 0	40
04	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	15158	3	2318	9	Y	2107	2124 0	18
*05	17427 X	17427	-0-	-0-	-0-	15204	3	2223	9	Y	2021	2012 0	21
LINDSAY 10-15U-55-1				WELL #:	442H	RRCID ->	289657	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL	DEPTH	12034	PERF.12086 - 19749
12	126015 X	91076	-0-	-34939	-0-	1209	1	84841	3	Y	4569	4522 0	125
						5026	9						
01	126015 X	76024	-0-	-49991	-0-	1212	1	70278	3	Y	4087	3963 0	246
						38	4	4496	9				
*02	117885 X	73145	-0-	-44740	-0-	962	1	68343	3	Y	3491	3597 0	140
						3840	9						
*03	116622 X	84087	-0-	-32535	-0-	1155	1	78544	3	Y	3984	4065 0	59
						6	4	4382	9				
*04	93930 X	62041	-0-	-31889	-0-	939	1	57475	3	Y	3297	3276 0	76
						3627	9						
05	91078 X	81214	-0-	-9864	-0-	1154	1	75574	3	Y	4078	4021 0	126
						4486	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC YMC 9			//CONT.// //CONT.// WELL #: 416H			71052 900 942623		ASSOCIATED RRCID -> 289967		CAPACITY COMPL. DATE 08/22/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	18910	X	9595	-0-	-9315	-0-				8211	3	60	4	Y	1204	1215	0	5	8	12	
01	18848	X	3063	-0-	-15785	-0-				1324	9										
02	16675	X	4601	-0-	-12074	-0-				2626	3	108	4	Y	299	303	0	2	8	6	
*03	16182	X	8064	-0-	-8118	-0-				329	9										
04	11730	X	6800	-0-	-4930	-0-				3534	3	1067	9	Y	970	957	0			19	
05	9610	X	9224	-0-	-386	-0-				7130	3	934	9	Y	849	859	0			9	
										5753	3	1047	9	Y	952	945	0	5	8	11	
										8118	3	560	4	Y	496	495	0	5	8	7	
										546	9										

CBR 9-4I-56-1						WELL #:	428H	RRCID ->	290032	COMPL.	DATE	09/10/2020	TOTAL	DEPTH	11001	PERF.	11270	-	21656		
12	43617	X	6095	-0-	-37522	-0-				5572	3	523	9	Y	475	493	0	1	8	5	
01	52204	X	8405	-0-	-43799	-0-				8153	3	252	9	Y	229	228	0	1	8	5	
*02	48836	X	13162	-0-	-35674	-0-				12340	3	822	9	Y	747	738	0			14	
*03	52204	X	11532	-0-	-40672	-0-				10628	3	904	9	Y	822	828	0			8	
*04	20130	X	13395	-0-	-6735	-0-				11416	3	1979	9	Y	1799	1782	0	5	8	20	
05	14074	X	14033	-0-	-41	-0-				11359	3	903	4	Y	1610	1603	0	4	8	23	
										1771	9										

CBR 9-4K-56-1						WELL #:	431H	RRCID ->	290034	COMPL.	DATE	09/10/2020	TOTAL	DEPTH	11351	PERF.	11700	-	22086		
12	134831	X	134831	-0-	-0-	-0-				125802	3	18	4	Y	8192	8206	0	10	8	85	
01	119815	X	71107	-0-	-48708	-0-				9011	9										
*02	112056	X	91214	-0-	-20842	-0-				65494	3	5613	9	Y	5103	5080	0	4	8	104	
*03	134850	X	129816	-0-	-5034	-0-				85733	3	5481	9	Y	4983	4992	0			95	
*04	144143	X	144143	-0-	-0-	-0-				122059	3	7757	9	Y	7052	7076	0			71	
										135929	3	8	4	Y	7460	7434	0	13	8	84	
										8206	9										
05	134819	X	88244	-0-	-46575	-0-				80718	3	994	4	Y	5938	5933	0	4	8	85	
										6532	9										

CBR 9-4L-56-1						WELL #:	451H	RRCID ->	290035	COMPL.	DATE	09/11/2020	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.	12117	-	22502		
12	52824	X	26356	-0-	-26468	-0-				25313	3	1043	9	Y	948	966	0	2	8	10	
01	67859	X	46429	-0-	-21430	-0-				44083	3	124	4	Y	2020	1986	0	3	8	41	
										2222	9										
*02	63481	X	56617	-0-	-6864	-0-				55041	3	18	4	Y	1416	1430	0			27	
										1558	9										
*03	80112	X	80112	-0-	-0-	-0-				77511	3	26	4	Y	2341	2344	0			24	
										2575	9										
*04	54060	X	43254	-0-	-10806	-0-				42180	3	15	4	Y	963	972	0	4	8	11	
										1059	9										
05	60512	X	48171	-0-	-12341	-0-				45766	3	759	4	Y	1496	1482	0	4	8	21	
										1646	9										

LINDSAY 9-4B-55-1						WELL #:	401H	RRCID ->	290063	COMPL.	DATE	02/06/2022	TOTAL	DEPTH	11257	PERF.	11566	-	21947		
12	46314	X	38328	-0-	-7986	-0-				29537	3	8791	9	Y	7992	8020	0	9	8	75	
01	46314	X	33134	-0-	-13180	-0-				25445	3	7689	9	Y	6990	6975	0	7	8	83	
02	37381	X	35357	-0-	-2024	-0-				27006	3	8351	9	Y	7592	7514	0			161	
03	40628	X	40628	-0-	-0-	-0-				32078	3	8550	9	Y	7773	7835	0			99	
04	38670	X	25688	-0-	-12982	-0-				20549	3	24	4	Y	4650	4637	0	3	8	109	
										5115	9										
05	40143	X	40143	-0-	-0-	-0-				32182	3	51	4	Y	7191	7207	0	7	8	86	
										7910	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
LINDSAY 2				WELL #:	441H	RRCID ->	290065	COMPL. DATE	09/06/2020	TOTAL	DEPTH	12169	PERF.12351	- 17047	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	58218 X	54982	-0-	-3236	-0-		53254	3	1728	9	Y	1571	1549	0	34
01	58218 X	50133	-0-	-8085	-0-		48311	3	4	4	Y	1653	1655	0	29
							1818	9							
*02	54462 X	44141	-0-	-10321	-0-		42477	3	1664	9	Y	1513	1520	0	22
*03	54994 X	49905	-0-	-5089	-0-		48302	3	1603	9	Y	1457	1469	0	10
*04	53220 X	50458	-0-	-2762	-0-		49317	3	1141	9	Y	1037	1034	0	8
05	54994 X	28710	-0-	-26284	-0-		27758	3	952	9	Y	865	859	0	12

HERC STATE 6-15-54-4E				WELL #:	434H	RRCID ->	290089	COMPL. DATE	10/08/2020	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.11299	- 21610	
12	42532 X	32396	-0-	-10136	-0-		2283	1	25673	3	Y	3947	4143	0	123
							98	4	4342	9					
01	42532 X	20770	-0-	-21762	-0-		1406	1	17024	3	Y	2074	2075	0	93
							59	4	2281	9					
02	52867 X	35198	-0-	-17669	-0-		902	1	30003	3	Y	3894	3771	0	138
							10	4	4283	9					
03	55924 X	40640	-0-	-15284	-0-		1130	1	35035	3	Y	4068	4002	0	131
							4475	9							
04	54120 X	35335	-0-	-18785	-0-		31065	3	6	4	Y	3876	3780	0	173
							4264	9							
05	37634 X	34826	-0-	-2808	-0-		30618	3	4208	9	Y	3825	3824	0	174

HERC STATE 6-15-54-4D				WELL #:	413H	RRCID ->	290107	COMPL. DATE	10/08/2020	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.11094	- 21404	
12	68696 X	37427	-0-	-31269	-0-		1530	1	29080	3	Y	5786	5599	0	182
							452	4	6365	9					
*01	58528 X	17680	-0-	-40848	-0-		751	1	13841	3	Y	2716	2754	0	123
							100	4	2988	9					
02	54317 X	29798	-0-	-24519	-0-		673	1	22404	3	Y	4870	4731	0	173
							1364	4	5357	9					
03	37417 X	35354	-0-	-2063	-0-		918	1	28500	3	Y	5396	5330	0	175
							5936	9							
04	36210 X	30642	-0-	-5568	-0-		25586	3	5	4	Y	4592	4519	0	206
							5051	9							
05	37417 X	32817	-0-	-4600	-0-		27677	3	5140	9	Y	4673	4666	0	213

HERC STATE 6-15-54-4B				WELL #:	433H	RRCID ->	290108	COMPL. DATE	10/06/2020	TOTAL	DEPTH	10915	PERF.11434	- 21737	
12	38626 X	30829	-0-	-7797	-0-		1863	1	23990	3	Y	4441	4428	0	148
							91	4	4885	9					
01	33252 X	33252	-0-	-0-	-0-		2241	1	26835	3	Y	3712	3683	0	130
							93	4	4083	9					
02	36482 X	32764	-0-	-3718	-0-		1346	1	27003	3	Y	4014	3937	0	133
							4415	9							
03	38998 X	31607	-0-	-7391	-0-		1386	1	25163	3	Y	4571	4538	0	118
							30	4	5028	9					
04	37740 X	29130	-0-	-8610	-0-		465	1	24391	3	Y	3827	3818	0	90
							64	4	4210	9					
05	35030 X	29585	-0-	-5445	-0-		485	1	25144	3	Y	3586	3561	0	115
							11	4	3945	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC HERC STATE 6-15-54-4C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	421H	RRCID ->	290110	COMPL. DATE	10/06/2020	TOTAL	DEPTH 10816	PERF.11397	-	21652		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	19313 X	14228	-0-	-5085	-0-	848	1 10904	41 4 2435	9	Y	2214	2208	0	14	8	74
01	15686 X	15644	-0-	-42	-0-	1017	1 12185	42 4 2400	9	Y	2182	2162	0	17	8	77
02	18676 X	14859	-0-	-3817	-0-	588	1 11801	2470 9	3	Y	2245	2221	0	26	8	75
03	19964 X	16142	-0-	-3822	-0-	675	1 12264	3203 9	3	Y	2912	2892	0	19	8	76
04	19320 X	14416	-0-	-4904	-0-	224	1 11756	2 4 2434	9	Y	2213	2224	0	13	8	52
05	15872 X	14573	-0-	-1299	-0-	235	1 12202	2136 9	3	Y	1942	1932	0			62
HERC STATE 6-15-54-4A				WELL #:	412H	RRCID ->	290125	COMPL. DATE	10/06/2020	TOTAL	DEPTH 10743	PERF.11275	-	21569		
12	40021 X	29423	-0-	-10598	-0-	1752	1 22530	492 4 4649	9	Y	4226	4209	0	41	8	141
01	29997 X	29997	-0-	-0-	-0-	1929	1 23113	646 4 4309	9	Y	3917	3872	0	49	8	137
02	36366 X	31204	-0-	-5162	-0-	1245	1 24974	374 4 4611	9	Y	4192	4118	0	72	8	139
03	38874 X	29762	-0-	-9112	-0-	1214	1 22053	1399 4 5096	9	Y	4633	4606	0	46	8	120
04	37620 X	30197	-0-	-7423	-0-	452	1 23672	1413 4 4660	9	Y	4236	4220	0	36	8	100
05	33356 X	28548	-0-	-4808	-0-	438	1 22716	1277 4 4117	9	Y	3743	3723	0			120
LINDSAY 2				WELL #:	442H	RRCID ->	290330	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH 12293	PERF.12490	-	17266		
12	60109 X	50381	-0-	-9728	-0-	47310	3 92	2979 9	4	N	2708	2710	0	3	8	104
01	56575 X	40653	-0-	-15922	-0-	38424	3 11	2218 9	4	N	2016	2016	0	2	8	102
*02	50489 X	45310	-0-	-5179	-0-	42550	3 2760	46764 3	9	N	2509	2453	0			158
*03	52545 X	49588	-0-	-2957	-0-	46764	3 2824	32532 3	9	N	2567	2575	0			150
04	50850 X	34650	-0-	-16200	-0-	32532	3 2118	45424 3	9	N	1925	1917	0	3	8	155
05	50375 X	48238	-0-	-2137	-0-	45424	3 2814		9	N	2558	2579	0	5	8	129
MAHOGANY 13-24-56-1B				WELL #:	411H	RRCID ->	290363	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL	DEPTH 11148	PERF.11298	-	21324		
12	38874 X	33043	-0-	-5831	-0-	27042	3 16	5985 9	4	Y	5441	5454	0	1	8	34
01	38874 X	32363	-0-	-6511	-0-	26314	3 6	6043 9	4	Y	5494	5492	0	1	8	35
02	35380 X	31963	-0-	-3417	-0-	26004	3 5959	28631 3	9	Y	5417	5414	0			38
*03	37820 X	35219	-0-	-2601	-0-	28631	3 6588	24134 3	9	Y	5989	5961	0			66
04	34260 X	29305	-0-	-4955	-0-	24134	3 2	5169 9	4	Y	4699	4719	0	1	8	45
05	34162 X	28422	-0-	-5740	-0-	23413	3 5009		9	Y	4554	4542	0	3	8	54

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623										
MAHOGANY 13-24-56-1C				WELL #:		422H	RRCID ->		290419	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL	DEPTH	11331	PERF.11515	- 21761
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	34286 X	31667	-0-	-2619	-0-	27492 3	4175 9	Y	3795	3803 0						24
01	34286 X	28539	-0-	-5747	-0-	24685 3	3854 9	Y	3504	3505 0				1 8		22
02	31610 X	28341	-0-	-3269	-0-	24632 3	3709 9	Y	3372	3370 0						24
*03	33790 X	30732	-0-	-3058	-0-	26645 3	4087 9	Y	3715	3698 0						41
04	32370 X	26582	-0-	-5788	-0-	23236 3	5 4	Y	3037	3048 0				1 8		29
						3341 9										
05	31682 X	25014	-0-	-6668	-0-	21821 3	3193 9	Y	2903	2897 0						35
MAHOGANY 13-24-56-1A				WELL #:		421H	RRCID ->		290420	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL	DEPTH	11316	PERF.11570	- 21571
12	35898 X	29415	-0-	-6483	-0-	24598 3	15 4	Y	4365	4373 0						28
						4802 9										
01	36890 X	30828	-0-	-6062	-0-	26710 3	5 4	Y	3739	3742 0				1 8		24
						4113 9										
02	32161 X	31429	-0-	-732	-0-	26577 3	4852 9	Y	4411	4404 0						31
*03	34379 X	33249	-0-	-1130	-0-	27994 3	5255 9	Y	4777	4756 0						52
04	29820 X	29418	-0-	-402	-0-	25107 3	8 4	Y	3912	3926 0				1 8		37
						4303 9										
05	33604 X	28110	-0-	-5494	-0-	23923 3	4187 9	Y	3806	3796 0				2 8		45
CBR 24-56-1G				WELL #:		424H	RRCID ->		290423	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL	DEPTH	11255	PERF.11813	- 16286
12	18135 X	14624	-0-	-3511	-0-	11347 3	3277 9	Y	2979	2976 0				2 8		33
01	16833 X	15406	-0-	-1427	-0-	11742 3	9 4	Y	3323	3326 0				1 8		29
						3655 9										
02	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	12377 3	3326 9	Y	3024	3019 0						34
*03	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	12959 3	3551 9	Y	3228	3235 0						27
04	15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	11965 3	3281 9	Y	2983	2970 0				2 8		38
05	16771 X	16424	-0-	-347	-0-	13442 3	2982 9	Y	2711	2696 0				2 8		51
MAHOGANY 13-24-56-1E				WELL #:		423H	RRCID ->		290432	COMPL. DATE	10/06/2021	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.11469	- 21581
12	34038 X	33367	-0-	-671	-0-	28921 3	4446 9	Y	4042	4039 0				3 8		44
01	34038 X	34037	-0-	-1	-0-	30727 3	3310 9	Y	3009	3025 0				2 8		26
02	31291 X	27165	-0-	-4126	-0-	23782 3	3383 9	Y	3075	3067 0						34
*03	33916 X	33916	-0-	-0-	-0-	29547 3	4369 9	Y	3972	3973 0						33
04	32940 X	28721	-0-	-4219	-0-	25431 3	13 4	Y	2979	2971 0				3 8		38
						3277 9										
05	34038 X	28550	-0-	-5488	-0-	24946 3	3604 9	Y	3276	3250 0				3 8		61
MAHOGANY 13-24-56-1F				WELL #:		413H	RRCID ->		290433	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.11430	- 21404
12	41912 X	37835	-0-	-4077	-0-	31448 3	126 4	Y	5692	5685 0				4 8		62
						6261 9										
01	41819 X	34390	-0-	-7429	-0-	29320 3	26 4	Y	4585	4605 0				3 8		39
						5044 9										
02	39121 X	35213	-0-	-3908	-0-	30024 3	5189 9	Y	4717	4703 0						53
*03	39959 X	39428	-0-	-531	-0-	33433 3	5995 9	Y	5450	5457 0						46
04	36600 X	35852	-0-	-748	-0-	30432 3	5420 9	Y	4927	4906 0				4 8		63
05	37820 X	36352	-0-	-1468	-0-	30883 3	5469 9	Y	4972	4938 0				4 8		93

PHANTOM (WOLFCAMP)																
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																
MAHOGANY 13-24-56-1D																
WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	41261 X	34822	-0-	-6439	-0-	28820	3	73	4	Y	5390	5387	0	3	8	59
01	39773 X	32592	-0-	-7181	-0-	5929	9									
						27421	3	165	4	Y	4551	4569	0	2	8	39
						5006	9									
02	35989 X	31504	-0-	-4485	-0-	26610	3	4894	9	Y	4449	4438	0			50
*03	38471 X	36144	-0-	-2327	-0-	30337	3	5807	9	Y	5279	5285	0			44
04	34649 X	34649	-0-	-0-	-0-	29252	3	4	4	Y	4903	4881	0	3	8	63
						5393	9									
05	34813 X	33001	-0-	-1812	-0-	27529	3	458	4	Y	4558	4532	0	4	8	85
						5014	9									
FIVER STATE 18-27C-54-4																
WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961																
12	28737 X	28137	-0-	-600	-0-	2599	1	21721	3	Y	3228	3248	0	30	8	53
						266	4	3551	9							
01	27342 X	18090	-0-	-9252	-0-	1997	1	14006	3	Y	1833	1813	0	20	8	53
						71	4	2016	9							
02	26692 X	26692	-0-	-0-	-0-	1935	1	21365	3	Y	2955	2884	0	57	8	67
						141	4	3251	9							
03	31798 X	31798	-0-	-0-	-0-	2452	1	24823	3	Y	3363	3244	0	39	8	147
						824	4	3699	9							
04	31451 X	31451	-0-	-0-	-0-	1700	1	25540	3	Y	3137	3188	0	26	8	70
						760	4	3451	9							
05	28520 X	28470	-0-	-50	-0-	1504	1	23387	3	Y	2658	2644	0			84
						655	4	2924	9							
FIVER STATE 18-27D-54-4																
WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124																
12	33690 X	33690	-0-	-0-	-0-	3081	1	25752	3	Y	4149	4181	0	35	8	69
						293	4	4564	9							
01	28861 X	20052	-0-	-8809	-0-	2180	1	15298	3	Y	2292	2276	0	18	8	67
						53	4	2521	9							
02	30536 X	30536	-0-	-0-	-0-	2178	1	24039	3	Y	3926	3859	0	44	8	90
						4319	9									
03	33697 X	29042	-0-	-4655	-0-	2246	1	22761	3	Y	3668	3569	0	28	8	161
						4035	9									
04	32610 X	26509	-0-	-6101	-0-	1416	1	21272	3	Y	3455	3511	0	27	8	78
						20	4	3801	9							
05	33697 X	28284	-0-	-5413	-0-	1477	1	22968	3	Y	3485	3453	0			110
						5	4	3834	9							
FIVER STATE 18-27E-54-4																
WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169																
12	37856 X	37856	-0-	-0-	-0-	3393	1	28348	3	Y	5421	5447	0	54	8	90
						152	4	5963	9							
01	34131 X	23363	-0-	-10768	-0-	2483	1	17407	3	Y	3099	3055	0	44	8	90
						64	4	3409	9							
02	35100 X	35100	-0-	-0-	-0-	2449	1	27034	3	Y	5062	4937	0	100	8	115
						49	4	5568	9							
03	37851 X	34192	-0-	-3659	-0-	2604	1	26380	3	Y	4396	4239	0	81	8	191
						372	4	4836	9							
04	36630 X	31044	-0-	-5586	-0-	1629	1	24455	3	Y	4076	4111	0	65	8	91
						476	4	4484	9							
05	37851 X	36971	-0-	-880	-0-	1911	1	29729	3	Y	4703	4645	0			149
						158	4	5173	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623													
FIVER STATE 18-27G-54-4			WELL #: 433H			RRCID -> 290585			COMPL. DATE 04/05/2021			TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		54901 X	36770	-0-	-18131	-0-	3430 1	28645 3	Y		4169	4176 0	40 8			252
							109 4	4586 9								
01		48174 X	37240	-0-	-10934	-0-	4095 1	28727 3	Y		3908	3865 0	48 8			247
							119 4	4299 9								
02		45066 X	36205	-0-	-8861	-0-	2660 1	29349 3	Y		3801	3702 0	65 8			281
							15 4	4181 9								
03		41664 X	37961	-0-	-3703	-0-	2990 1	30268 3	Y		4071	4038 0	55 8			259
							225 4	4478 9								
04		38730 X	34792	-0-	-3938	-0-	1896 1	28479 3	Y		3616	3583 0	39 8			253
							439 4	3978 9								
05		38688 X	35800	-0-	-2888	-0-	1922 1	29899 3	Y		3562	3557 0				258
							61 4	3918 9								

FIVER STATE 18-27H-54-4			WELL #: 402H			RRCID -> 290586			COMPL. DATE 04/05/2021			TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155				
12		29884 X	24501	-0-	-5383	-0-	2141 1	17872 3	Y		3259	3252 0	47 8			196
							903 4	3585 9								
01		29233 X	26919	-0-	-2314	-0-	2697 1	18925 3	Y		3222	3155 0	61 8			202
							1753 4	3544 9								
02		27347 X	24117	-0-	-3230	-0-	1652 1	18246 3	Y		2972	2865 0	92 8			217
							950 4	3269 9								
03		27311 X	25164	-0-	-2147	-0-	1754 1	17774 3	Y		3090	3042 0	70 8			195
							2237 4	3399 9								
04		26430 X	23530	-0-	-2900	-0-	1263 1	18960 3	Y		2848	2793 0	52 8			198
							174 4	3133 9								
05		26908 X	25747	-0-	-1161	-0-	1361 1	21160 3	Y		2913	2900 0				211
							22 4	3204 9								

FIVER STATE 18-27F-54-4			WELL #: 413H			RRCID -> 290719			COMPL. DATE 04/05/2021			TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386				
12		37696 X	26768	-0-	-10928	-0-	2435 1	20343 3	Y		3533	3552 0	29 8			214
							104 4	3886 9								
01		31806 X	27778	-0-	-4028	-0-	2881 1	20204 3	Y		3471	3427 0	38 8			220
							875 4	3818 9								
02		29754 X	25142	-0-	-4612	-0-	1794 1	19810 3	Y		3160	3091 0	55 8			234
							62 4	3476 9								
03		30194 X	26551	-0-	-3643	-0-	2019 1	20446 3	Y		3328	3307 0	43 8			212
							425 4	3661 9								
04		29220 X	23652	-0-	-5568	-0-	1239 1	18607 3	Y		2965	2939 0	30 8			208
							544 4	3262 9								
05		27776 X	25349	-0-	-2427	-0-	1322 1	20563 3	Y		3003	2993 0				218
							161 4	3303 9								

LINDSAY 9-4C-55-1			WELL #: 402H			RRCID -> 291024			COMPL. DATE 01/14/2022			TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996				
12		40145 X	25939	-0-	-14206	-0-	21078 3	4861 9	Y		4419	4416 0	4 8			13
01		30907 X	21827	-0-	-9080	-0-	18866 3	2961 9	Y		2692	2668 0	3 8			34
02		28913 X	25486	-0-	-3427	-0-	21568 3	75 4	Y		3494	3482 0				46
							3843 9									
03		30907 X	27748	-0-	-3159	-0-	23714 3	18 4	Y		3651	3647 0				50
							4016 9									
04		27740 X	27740	-0-	-0-	-0-	23560 3	4180 9	Y		3800	3807 0	4 8			39
05		27249 X	25644	-0-	-1605	-0-	21975 3	3669 9	Y		3335	3310 0	5 8			59

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
LINDSAY 9-4E-55-1				WELL #:	415H	RRCID ->	291025	COMPL.	DATE	01/25/2022	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.11818 - 22206
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	42780 X	35673	-0-	-7107	-0-	29903	3	4	4	Y	5242	5253	0	3 8 16
01	37603 X	23375	-0-	-14228	-0-	19731	3	3644	9	Y	3313	3285	0	2 8 42
02	35177 X	33809	-0-	-1368	-0-	28691	3	24	4	Y	4631	4612	0	61
03	37603 X	35510	-0-	-2093	-0-	30062	3	17	4	Y	4937	4931	0	67
04	34625 X	34625	-0-	-0-	-0-	29180	3	5445	9	Y	4950	4964	0	3 8 50
05	37724 X	37724	-0-	-0-	-0-	31583	3	6141	9	Y	5583	5530	0	4 8 99
LINDSAY 9-4F-55-1				WELL #:	422H	RRCID ->	291034	COMPL.	DATE	11/24/2021	TOTAL	DEPTH	11532	PERF.12037 - 22425
12	37448 X	27598	-0-	-9850	-0-	24530	3	3068	9	Y	2789	2796	0	4 8 26
01	37448 X	23730	-0-	-13718	-0-	20976	3	2754	9	Y	2504	2497	0	3 8 30
02	30276 X	25578	-0-	-4698	-0-	22529	3	3049	9	Y	2772	2743	0	59
03	31310 X	29964	-0-	-1346	-0-	26771	3	3193	9	Y	2903	2925	0	37
04	27630 X	20213	-0-	-7417	-0-	18222	3	5	4	Y	1805	1799	0	1 8 42
05	27864 X	27864	-0-	-0-	-0-	24647	3	9	4	Y	2916	2920	0	3 8 35
LINDSAY 9-4G-55-1				WELL #:	423H	RRCID ->	291061	COMPL.	DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.11915 - 22296
12	31186 X	22379	-0-	-8807	-0-	19255	3	2	4	Y	2838	2842	0	2 8 9
01	31186 X	15755	-0-	-15431	-0-	13704	3	5	4	Y	1860	1844	0	1 8 24
02	23534 X	23534	-0-	-0-	-0-	20309	3	72	4	Y	2866	2852	0	38
03	22506 X	19063	-0-	-3443	-0-	16224	3	35	4	Y	2549	2552	0	35
04	21660 X	19803	-0-	-1857	-0-	16873	3	2930	9	Y	2664	2671	0	1 8 27
05	25172 X	23988	-0-	-1184	-0-	20679	3	3309	9	Y	3008	2980	0	2 8 53
LINDSAY 9-4D-55-1				WELL #:	414H	RRCID ->	291097	COMPL.	DATE	01/29/2022	TOTAL	DEPTH	11379	PERF.11702 - 22083
12	43059 X	29717	-0-	-13342	-0-	26105	3	3612	9	Y	3284	3293	0	6 8 31
01	43059 X	28560	-0-	-14499	-0-	24963	3	3597	9	Y	3270	3257	0	5 8 39
02	35090 X	33225	-0-	-1865	-0-	28969	3	4256	9	Y	3869	3826	0	82
03	40031 X	40031	-0-	-0-	-0-	35668	3	4363	9	Y	3966	3997	0	51
04	32010 X	28967	-0-	-3043	-0-	26230	3	7	4	Y	2482	2473	0	2 8 58
05	40081 X	40081	-0-	-0-	-0-	35778	3	190	4	Y	3739	3748	0	4 8 45
CBR 27-22G-56-1				WELL #:	441H	RRCID ->	291312	COMPL.	DATE	04/26/2023	TOTAL	DEPTH	11429	PERF.11450 - 21699
12	134633 X	85245	-0-	-49388	-0-	78096	3	23	4	Y	6478	6466	0	8 8 61
01	134633 X	79246	-0-	-55387	-0-	72620	3	645	4	Y	5437	5387	0	6 8 105
02	108402 X	82097	-0-	-26305	-0-	76655	3	34	4	Y	4916	4943	0	78
*03	100006 X	94374	-0-	-5632	-0-	87825	3	68	4	Y	5892	5860	0	110
04	100306 X	100306	-0-	-0-	-0-	93901	3	3	4	Y	5820	5849	0	14 8 67
*05	140627 X	140627	-0-	-0-	-0-	132136	3	399	4	Y	7356	7324	0	24 8 75

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 27-22F-56-1				WELL #:	442H	RRCID ->	291321	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.11309	-	21545
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	129208 X	77989	-0-	-51219	-0-	72679	3	12	4	Y	4816	4821	0	5 8	45
01	86707 X	27633	-0-	-59074	-0-	5298	9								
						25764	3	109	4	Y	1600	1613	0	1 8	31
						1760	9								
02	85907 X	85907	-0-	-0-	-0-	79759	3	6148	9	Y	5589	5532	0		88
*03	108107 X	108107	-0-	-0-	-0-	100859	3	7248	9	Y	6589	6554	0		123
04	93052 X	93052	-0-	-0-	-0-	86781	3	4	4	Y	5697	5748	0	7 8	65
						6267	9								
*05	135932 X	135932	-0-	-0-	-0-	127811	3	8121	9	Y	7383	7361	0	12 8	75
CBR 41-44N-56-1				WELL #:	425H	RRCID ->	291432	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10578	PERF.10840	-	21245
12	42408 X	34538	-0-	-7870	-0-	28673	3	5	4	Y	5327	5339	0	2 8	87
						5860	9								
01	39184 X	30378	-0-	-8806	-0-	24420	3	482	4	Y	4978	4980	0	1 8	84
						5476	9								
*02	33669 X	28802	-0-	-4867	-0-	24016	3	4786	9	Y	4351	4345	0		90
*03	35991 X	34137	-0-	-1854	-0-	28653	3	127	4	Y	4870	4875	0		85
						5357	9								
04	34830 X	28959	-0-	-5871	-0-	24514	3	4445	9	Y	4041	4033	0	2 8	91
05	34534 X	29199	-0-	-5335	-0-	24656	3	131	4	Y	4011	4007	0	2 8	93
						4412	9								
CBR 41-44M-56-1				WELL #:	405H	RRCID ->	291434	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10331	PERF.10604	-	20994
12	55800 X	48577	-0-	-7223	-0-	40661	3	7916	9	Y	7196	7209	0	6 8	118
01	50685 X	45735	-0-	-4950	-0-	38606	3	7129	9	Y	6481	6486	0	4 8	109
*02	45182 X	40480	-0-	-4702	-0-	34107	3	6373	9	Y	5794	5783	0		120
*03	48298 X	46536	-0-	-1762	-0-	39583	3	6953	9	Y	6321	6331	0		110
*04	46740 X	41499	-0-	-5241	-0-	35480	3	6019	9	Y	5472	5453	0	6 8	123
05	48298 X	41090	-0-	-7208	-0-	35260	3	5830	9	Y	5300	5293	0	7 8	123
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4				WELL #:	401H	RRCID ->	291530	COMPL. DATE	02/20/2022	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.10707	-	20702
12	39618 X	38036	-0-	-1582	-0-	1979	1	28729	3	Y	6563	6528	0		122
						109	4	7219	9						
01	39618 X	34667	-0-	-4951	-0-	1834	1	26346	3	Y	5814	5860	0		76
						92	4	6395	9						
02	34742 X	34742	-0-	-0-	-0-	1219	1	26547	3	Y	6342	6281	0		137
						6976	9								
03	36673 X	32562	-0-	-4111	-0-	1277	1	24499	3	Y	6141	6139	0		139
						31	4	6755	9						
04	39840 X	39840	-0-	-0-	-0-	645	1	33086	3	Y	5514	5517	0		136
						44	4	6065	9						
05	40347 X	40347	-0-	-0-	-0-	522	1	32261	3	Y	6863	6823	0		176
						15	4	7549	9						
PETERSBURG STATE 17-28C-54-4				WELL #:	431H	RRCID ->	291531	COMPL. DATE	02/11/2022	TOTAL	DEPTH	12105	PERF.10592	-	21053
12	59303 X	50713	-0-	-8590	-0-	2813	1	40831	3	Y	6285	6251	0		117
						155	4	6914	9						
01	59303 X	50792	-0-	-8511	-0-	2820	1	40526	3	Y	6227	6263	0		81
						596	4	6850	9						
02	50083 X	48161	-0-	-1922	-0-	1820	1	39621	3	Y	6109	6058	0		132
						6720	9								
03	53537 X	44044	-0-	-9493	-0-	1856	1	35608	3	Y	5982	5978	0		136
						6580	9								
04	53861 X	53861	-0-	-0-	-0-	897	1	46035	3	Y	6291	6272	0		155
						9	4	6920	9						
05	52521 X	52521	-0-	-0-	-0-	729	1	45076	3	Y	6105	6103	0		157
						6716	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
FIVER STATE 18-27J-54-4														
WELL #: 434H RRCID -> 291533 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	50561 X	45389	-0-	-5172	-0-	3434	1	36689	3	Y	4661	4626	0	95
						139	4	5127	9					
01	50561 X	44634	-0-	-5927	-0-	3568	1	36138	3	Y	4365	4360	0	100
						126	4	4802	9					
02	47299 X	40264	-0-	-7035	-0-	2300	1	33620	3	Y	3949	3953	0	96
						4344	9							
03	49910 X	41409	-0-	-8501	-0-	2644	1	34311	3	Y	4049	3974	0	171
						4454	9							
04	44310 X	39058	-0-	-5252	-0-	1417	1	33320	3	Y	3923	4000	0	94
						6	4	4315	9					
05	45384 X	40026	-0-	-5358	-0-	1573	1	34361	3	Y	3720	3710	0	104
						4092	9							
FIVER STATE 18-27I-54-4														
WELL #: 414H RRCID -> 291602 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259														
12	37603 X	26425	-0-	-11178	-0-	1810	1	19346	3	Y	4610	4571	0	94
						198	4	5071	9					
01	34100 X	22033	-0-	-12067	-0-	1570	1	15893	3	Y	3904	3909	0	89
						276	4	4294	9					
02	31900 X	23224	-0-	-8676	-0-	1197	1	17501	3	Y	4015	4007	0	97
						109	4	4417	9					
03	31806 X	26602	-0-	-5204	-0-	1521	1	19742	3	Y	4293	4209	0	181
						617	4	4722	9					
04	25560 X	24691	-0-	-869	-0-	802	1	18849	3	Y	4096	4179	0	98
						534	4	4506	9					
05	26979 X	26979	-0-	-0-	-0-	947	1	20681	3	Y	4150	4132	0	116
						786	4	4565	9					
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4														
WELL #: 411H RRCID -> 291603 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880														
12	24025 X	21438	-0-	-2587	-0-	1110	1	16094	3	Y	3752	3731	0	70
						107	4	4127	9					
01	24025 X	22730	-0-	-1295	-0-	1209	1	17371	3	Y	3664	3686	0	48
						120	4	4030	9					
02	20174 X	20174	-0-	-0-	-0-	715	1	15553	3	Y	3496	3468	0	76
						60	4	3846	9					
03	20181 X	18524	-0-	-1657	-0-	722	1	13841	3	Y	3345	3345	0	76
						281	4	3680	9					
04	20236 X	20236	-0-	-0-	-0-	318	1	16307	3	Y	3176	3174	0	78
						117	4	3494	9					
05	20485 X	20485	-0-	-0-	-0-	263	1	16280	3	Y	3483	3472	0	89
						111	4	3831	9					
HERC STATE 6-15-54-4G														
WELL #: 435H RRCID -> 291604 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511														
12	61070 X	52401	-0-	-8669	-0-	3646	1	38949	3	Y	8780	8703	0	180
						148	4	9658	9					
01	55397 X	47652	-0-	-7745	-0-	3482	1	35250	3	Y	7998	7995	0	183
						122	4	8798	9					
02	51823 X	46853	-0-	-4970	-0-	2450	1	35830	3	Y	7794	7788	0	189
						8573	9							
03	53289 X	47139	-0-	-6150	-0-	2776	1	36027	3	Y	7578	7447	0	320
						8336	9							
04	50700 X	47732	-0-	-2968	-0-	1599	1	37587	3	Y	7762	7897	0	185
						8	4	8538	9					
05	52390 X	48140	-0-	-4250	-0-	1747	1	38161	3	Y	7484	7461	0	208
						8232	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
HERC STATE 6-15-54-4H														
WELL #: 414H RRCID -> 291607 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	39680 X	33323	-0-	-6357	-0-	2332	1	24917	3	Y	4469	4431	0	91
						1158	4	4916	9					
01	35588 X	29004	-0-	-6584	-0-	2095	1	21221	3	Y	3843	3846	0	88
						1461	4	4227	9					
02	33292 X	28819	-0-	-4473	-0-	1509	1	22059	3	Y	3794	3790	0	92
						1078	4	4173	9					
03	35588 X	30927	-0-	-4661	-0-	1740	1	22592	3	Y	3894	3822	0	164
						2312	4	4283	9					
04	32250 X	28590	-0-	-3660	-0-	885	1	20809	3	Y	3696	3772	0	88
						2830	4	4066	9					
05	33325 X	31783	-0-	-1542	-0-	1112	1	24284	3	Y	3811	3793	0	106
						2195	4	4192	9					
HERC STATE 6-15-54-4I														
WELL #: 422H RRCID -> 291608 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352														
12	46190 X	36105	-0-	-10085	-0-	2609	1	27868	3	Y	4959	4919	0	101
						173	4	5455	9					
01	41230 X	34073	-0-	-7157	-0-	2588	1	26202	3	Y	4612	4607	0	106
						210	4	5073	9					
02	38570 X	32151	-0-	-6419	-0-	1754	1	25655	3	Y	4270	4273	0	103
						45	4	4697	9					
03	39060 X	34068	-0-	-4992	-0-	2071	1	26860	3	Y	4295	4217	0	181
						412	4	4725	9					
04	34950 X	32636	-0-	-2314	-0-	1128	1	26509	3	Y	4249	4329	0	101
						325	4	4674	9					
05	36115 X	30953	-0-	-5162	-0-	1162	1	25380	3	Y	3831	3825	0	107
						197	4	4214	9					
FIVER STATE 18-27K-54-4														
WELL #: 403H RRCID -> 291668 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002														
12	45694 X	40460	-0-	-5234	-0-	2897	1	30953	3	Y	5813	5754	0	119
						216	4	6394	9					
01	44206 X	37451	-0-	-6755	-0-	2856	1	28929	3	Y	4990	4995	0	114
						177	4	5489	9					
02	41354 X	37969	-0-	-3385	-0-	2091	1	30579	3	Y	4702	4702	0	114
						127	4	5172	9					
03	43803 X	26199	-0-	-17604	-0-	1558	1	20215	3	Y	4006	3951	0	169
						19	4	4407	9					
04	39150 X	34115	-0-	-5035	-0-	1191	1	28004	3	Y	4387	4451	0	105
						94	4	4826	9					
05	40579 X	37952	-0-	-2627	-0-	1450	1	31669	3	Y	4318	4303	0	120
						83	4	4750	9					
HERC STATE 6-15-54-4F														
WELL #: 415H RRCID -> 291750 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323														
12	42036 X	35045	-0-	-6991	-0-	2472	1	26410	3	Y	4879	4837	0	100
						796	4	5367	9					
01	39494 X	32873	-0-	-6621	-0-	2507	1	25383	3	Y	4450	4448	0	102
						88	4	4895	9					
02	36946 X	32047	-0-	-4899	-0-	1752	1	25599	3	Y	4269	4268	0	103
						4696	9							
03	35805 X	34844	-0-	-961	-0-	2137	1	27731	3	Y	4524	4436	0	191
						4976	9							
04	33900 X	32157	-0-	-1743	-0-	1122	1	26379	3	Y	4228	4318	0	101
						5	4	4651	9					
05	35030 X	11471	-0-	-23559	-0-	425	1	9275	3	Y	1602	1658	0	45
						9	4	1762	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 4														
WELL #: 425H RRCID -> 291828 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	01	19189 X	15941	-0-	-3248	-0-	13342	3	2599	9	Y	2363	2367 0	4
01	02	19189 X	16945	-0-	-2244	-0-	14153	3	2792	9	Y	2538	2532 0	9
02		17951 X	14457	-0-	-3494	-0-	11983	3	6	4	Y	2244	2246 0	7
							2468	9						
03		18786 X	16747	-0-	-2039	-0-	14228	3	2519	9	Y	2290	2276 0	21
04		16410 X	15297	-0-	-1113	-0-	12935	3	2362	9	Y	2147	2164 0	3
05		16957 X	16295	-0-	-662	-0-	13667	3	2628	9	Y	2389	2381 0	10
LINDSAY 4-9H-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 291830 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378														
12	01	25637 X	18661	-0-	-6976	-0-	15352	3	3309	9	Y	3008	3012 0	5
01	02	28148 X	24249	-0-	-3899	-0-	20426	3	3823	9	Y	3475	3465 0	12
02		26332 X	21852	-0-	-4480	-0-	18482	3	3370	9	Y	3064	3066 0	10
03		28148 X	19219	-0-	-8929	-0-	16381	3	2838	9	Y	2580	2566 0	24
04		23460 X	22711	-0-	-749	-0-	19056	3	3655	9	Y	3323	3337 0	4
05		27595 X	27595	-0-	-0-	-0-	21556	3	8	4	Y	5483	5457 0	24
							6031	9						
LINDSAY 4 WELL #: 416H RRCID -> 291834 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11624 - 16495														
12	01	25699 X	21331	-0-	-4368	-0-	18064	3	3267	9	Y	2970	2974 0	5
01	02	25699 X	22513	-0-	-3186	-0-	18881	3	3632	9	Y	3302	3295 0	11
02		24041 X	18944	-0-	-5097	-0-	15855	3	3089	9	Y	2808	2810 0	9
03		23870 X	21138	-0-	-2732	-0-	18015	3	3123	9	Y	2839	2822 0	26
04		21780 X	18967	-0-	-2813	-0-	16029	3	2938	9	Y	2671	2691 0	4
05		22506 X	20467	-0-	-2039	-0-	16539	3	3928	9	Y	3571	3558 0	15
CBR 8-5L-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 292147 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11168 - 21562														
12	01	61132 X	51784	-0-	-9348	-0-	45077	3	6707	9	Y	6097	6139 0	41
01	02	61132 X	47741	-0-	-13391	-0-	41308	3	6433	9	Y	5848	5620 0	267
02		57188 X	42340	-0-	-14848	-0-	36738	3	19	4	Y	5075	5287 0	55
							5583	9						
*03		56296 X	45859	-0-	-10437	-0-	40094	3	5765	9	Y	5241	5227 0	69
04		53850 X	44712	-0-	-9138	-0-	38911	3	5801	9	Y	5274	5302 0	38
05		51770 X	41361	-0-	-10409	-0-	36270	3	5091	9	Y	4628	4596 0	67
CBR 8-5M-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 292148 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11065 - 21264														
12	01	52948 X	45700	-0-	-7248	-0-	38411	3	7289	9	Y	6626	6620 0	20
01	02	42005 X	39954	-0-	-2051	-0-	33654	3	6300	9	Y	5727	5724 0	20
02		39788 X	39169	-0-	-619	-0-	33243	3	5926	9	Y	5387	5391 0	16
*03		45694 X	38843	-0-	-6851	-0-	33036	3	5807	9	Y	5279	5271 0	24
04		44220 X	34124	-0-	-10096	-0-	29111	3	5013	9	Y	4557	4533 0	44
05		45694 X	36004	-0-	-9690	-0-	30515	3	5489	9	Y	4990	5011 0	18
CBR 8-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 292149 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11012 - 16100														
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623														
LINDSAY 9-4I-55-1				WELL #:		404H		RRCID -> 292151		COMPL. DATE 04/30/2022		TOTAL DEPTH 11197		PERF.11583 - 21876						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	48174	X	32650	-0-		-15524			-0-	27313	3	79	4	Y	4780	4795	0	7	8	144
01	47554	X	32362	-0-		-15192			-0-	5258	9									
02	37178	X	35515	-0-		-1663			-0-	27300	3	197	4	Y	4423	4483	0	4	8	80
03	42459	X	42459	-0-		-0-			-0-	4865	9									
04	36650	X	36650	-0-		-0-			-0-	29645	3	205	4	Y	5150	5098	0			132
05	37975	X	29796	-0-		-8179			-0-	5665	9									
										36027	3	6432	9	Y	5847	5852	0			127
										30979	3	5671	9	Y	5155	5174	0	8	8	100
										24779	3	4	4	Y	4557	4468	0	8	8	181
										5013	9									
LINDSAY 9-4K-55-1				WELL #:		441H		RRCID -> 292152		COMPL. DATE 06/02/2023		TOTAL DEPTH 11969		PERF.12278 - 22665						
12	167741	X	91017	-0-		-76724			-0-	85953	3	5064	9	Y	4604	4709	0	7	8	139
01	130882	X	98699	-0-		-32183			-0-	92758	3	3	4	Y	5398	5435	0	5	8	97
										5938	9									
*02	122438	X	107243	-0-		-15195			-0-	101556	3	5687	9	Y	5170	5134	0			133
*03	132531	X	132531	-0-		-0-			-0-	126870	3	5661	9	Y	5146	5167	0			112
*04	113564	X	113564	-0-		-0-			-0-	108666	3	98	4	Y	4364	4381	0	10	8	85
										4800	9									
05	114638	X	105270	-0-		-9368			-0-	100679	3	4591	9	Y	4174	4082	0	11	8	166
CBR 8-5K-56-1				WELL #:		412H		RRCID -> 292165		COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL DEPTH 10605		PERF.10900 - 21294						
*08	54839	X	49434	-0-		-5405			-0-	41508	3	162	4	Y	7058	7104	0			50
										7764	9									
09	53070	X	47025	-0-		-6045			-0-	43229	3	3796	9	Y	3451	3459	0	3	8	39
10	54839	X	41126	-0-		-13713			-0-	39320	3	1806	9	Y	1742	1658	0	3	8	20
11	53070	X	47511	-0-		-5559			-0-	38990	3	8521	9	Y	7746	7643	0	20	8	103
12	54839	X	46421	-0-		-8418			-0-	38357	3	8064	9	Y	7331	7380	0	5	8	49
01	49445	X	39193	-0-		-10252			-0-	32430	3	6763	9	Y	6148	5913	0	3	8	281
02	43460	X	43460	-0-		-0-			-0-	36043	3	7417	9	Y	6783	6951	0			73
*03	45756	X	43000	-0-		-2756			-0-	35318	3	7682	9	Y	6944	6966	0			91
04	44280	X	42201	-0-		-2079			-0-	35125	3	7076	9	Y	6433	6472	0	5	8	47
05	45756	X	39021	-0-		-6735			-0-	32497	3	6524	9	Y	5931	5887	0	6	8	85
CBR 8-5N-56-1				WELL #:		424H		RRCID -> 292166		COMPL. DATE 03/16/2022		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11170 - 21555						
12	51073	X	51073	-0-		-0-			-0-	42975	3	8098	9	Y	7362	7357	0	3	8	22
01	52483	X	45964	-0-		-6519			-0-	38565	3	7399	9	Y	6726	6722	0	3	8	23
02	49097	X	45536	-0-		-3561			-0-	38473	3	7063	9	Y	6421	6425	0			19
*03	52018	X	47079	-0-		-4939			-0-	39888	3	7191	9	Y	6537	6526	0			30
04	49440	X	41995	-0-		-7445			-0-	35794	3	6201	9	Y	5637	5609	0	3	8	55
05	51088	X	41449	-0-		-9639			-0-	35234	3	6215	9	Y	5650	5680	0	4	8	21
CBR 8-50-56-1				WELL #:		414H		RRCID -> 292167		COMPL. DATE 03/14/2022		TOTAL DEPTH 10649		PERF.10961 - 21225						
12	36363	X	33280	-0-		-3083			-0-	27033	3	6247	9	Y	5679	5673	0	4	8	17
01	34348	X	29863	-0-		-4485			-0-	24225	3	5638	9	Y	5125	5121	0	3	8	18
02	32132	X	31706	-0-		-426			-0-	25895	3	5811	9	Y	5283	5286	0			15
*03	34069	X	31918	-0-		-2151			-0-	26084	3	5834	9	Y	5304	5294	0			25
04	32220	X	28614	-0-		-3606			-0-	23781	3	4833	9	Y	4394	4372	0	4	8	43
05	33883	X	30185	-0-		-3698			-0-	24660	3	5525	9	Y	5023	5042	0	5	8	19

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
HERC STATE 6-15J-54-4				WELL #:	441H	RRCID ->	292307	COMPL. DATE	02/04/2023	TOTAL	DEPTH	11382	PERF.11373	- 21635
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	106082 X	57804	-0-	-48278	-0-	3682	1	47351	3	Y	5992	6087	0	202
						180	4	6591	9					
01	87110 X	33481	-0-	-53629	-0-	2281	1	27314	3	Y	3423	3504	0	121
						121	4	3765	9					
02	98310 X	62884	-0-	-35426	-0-	2614	1	52475	3	Y	6285	6193	0	213
						881	4	6914	9					
03	105090 X	62494	-0-	-42596	-0-	2983	1	54181	3	Y	3439	3562	0	90
						1547	4	3783	9					
04	101700 X	84523	-0-	-17177	-0-	1394	1	73074	3	Y	8069	7967	0	192
						1179	4	8876	9					
05	86111 X	86111	-0-	-0-	-0-	1443	1	74834	3	Y	7929	7867	0	254
						1112	4	8722	9					

LINDSAY 10-3N-55-1				WELL #:	441H	RRCID ->	292961	COMPL. DATE	01/10/2023	TOTAL	DEPTH	12004	PERF.12479	- 20006
12	80693 X	63795	-0-	-16898	-0-	60015	3	3780	9	Y	3436	3406	0	100
01	78926 X	69878	-0-	-9048	-0-	66406	3	3472	9	Y	3156	3184	0	67
*02	72007 X	57919	-0-	-14088	-0-	54605	3	3314	9	Y	3013	2973	0	107
*03	68045 X	65307	-0-	-2738	-0-	61713	3	3594	9	Y	3267	3324	0	50
04	67620 X	62952	-0-	-4668	-0-	59498	3	3454	9	Y	3140	3092	0	91
05	69874 X	60312	-0-	-9562	-0-	57298	3	3014	9	Y	2740	2777	0	46

LINDSAY 3-10P-55-1				WELL #:	443H	RRCID ->	293067	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL	DEPTH	12141	PERF.12167	- 19662
12	78554 X	63142	-0-	-15412	-0-	797	1	59511	3	Y	2576	2518	0	83
						2834	9							
01	78554 X	63625	-0-	-14929	-0-	910	1	59321	3	Y	2814	2756	0	138
						299	4	3095	9					
*02	73486 X	64548	-0-	-8938	-0-	793	1	60382	3	Y	3066	3105	0	99
						3373	9							
*03	75330 X	62029	-0-	-13301	-0-	855	1	58130	3	Y	2767	2750	0	116
						3044	9							
*04	63510 X	63510	-0-	-0-	-0-	864	1	59737	3	Y	2631	2688	0	55
						15	4	2894	9					
05	69006 X	60951	-0-	-8055	-0-	880	1	57508	3	Y	2330	2340	0	40
						2563	9							

CBR 40-45A-56-1				WELL #:	412H	RRCID ->	293129	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10490	PERF.10918	- 21177
12	63488 X	42149	-0-	-21339	-0-	34572	3	7577	9	Y	6888	6946	0	74
01	47089 X	39921	-0-	-7168	-0-	32606	3	7315	9	Y	6650	6652	0	70
02	35670 X	29576	-0-	-6094	-0-	23131	3	6445	9	Y	5859	5880	0	49
*03	42130 X	42130	-0-	-0-	-0-	35186	3	6944	9	Y	6313	6283	0	79
*04	40616 X	40616	-0-	-0-	-0-	34667	3	5949	9	Y	5408	5360	0	123
05	38130 X	29266	-0-	-8864	-0-	26339	3	2927	9	Y	2661	2606	0	173

CBR 40-45B-56-1				WELL #:	401H	RRCID ->	293130	COMPL. DATE	07/09/2022	TOTAL	DEPTH	10372	PERF.10673	- 21041
12	69347 X	33143	-0-	-36204	-0-	27666	3	5477	9	Y	4979	5036	0	54
01	65534 X	31725	-0-	-33809	-0-	26545	3	5180	9	Y	4709	4711	0	49
*02	50692 X	28343	-0-	-22349	-0-	23073	3	5270	9	Y	4791	4800	0	40
*03	41695 X	34812	-0-	-6883	-0-	29469	3	5343	9	Y	4857	4836	0	61
04	38310 X	11234	-0-	-27076	-0-	8308	3	2926	9	Y	2660	2654	0	60
05	33139 X	474	-0-	-32665	-0-	224	3	250	9	Y	227	261	0	14

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
CBR 40-45D-56-1				WELL #:	413H	RRCID -> 293132	COMPL.	DATE 07/06/2022	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10786	- 21166		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	58249 X	54533	-0-	-3716	-0-	45935	3	8598	9 Y	7816	7890	0	3 8	84
01	59117 X	49407	-0-	-9710	-0-	41807	3	7600	9 Y	6909	6918	0	2 8	73
*02	47328 X	36864	-0-	-10464	-0-	29484	3	7380	9 Y	6709	6726	0		56
*03	52425 X	52425	-0-	-0-	-0-	44662	3	7763	9 Y	7057	7024	0		89
*04	48960 X	35839	-0-	-13121	-0-	31061	3	4778	9 Y	4344	4329	0	5 8	99
05	50592 X	9955	-0-	-40637	-0-	9031	3	924	9 Y	840	879	0	6 8	54
CBR 40-45E-56-1				WELL #:	402H	RRCID -> 293133	COMPL.	DATE 07/06/2022	TOTAL	DEPTH 10381	PERF.10706	- 20954		
12	53940 X	32670	-0-	-21270	-0-	26796	3	5874	9 Y	5340	5433	0	3 8	57
01	39556 X	26419	-0-	-13137	-0-	21390	3	5029	9 Y	4572	4579	0	2 8	48
*02	38657 X	22370	-0-	-16287	-0-	16981	3	5389	9 Y	4899	4906	0		41
*03	41323 X	31970	-0-	-9353	-0-	25982	3	5988	9 Y	5444	5417	0		68
*04	39990 X	9804	-0-	-30186	-0-	8697	3	1107	9 Y	1006	1045	0	6 8	23
05	32674 X	4319	-0-	-28355	-0-	1961	3	2358	9 Y	2144	2018	0	10 8	139
CBR 40-45F-56-1				WELL #:	423H	RRCID -> 293134	COMPL.	DATE 07/02/2022	TOTAL	DEPTH 10643	PERF.10932	- 21295		
12	44485 X	26855	-0-	-17630	-0-	22269	3	4586	9 Y	4169	4227	0	1 8	45
01	36797 X	28350	-0-	-8447	-0-	23394	3	4956	9 Y	4505	4502	0	1 8	47
02	31407 X	22281	-0-	-9126	-0-	17474	3	4807	9 Y	4370	4380	0		37
*03	33573 X	28015	-0-	-5558	-0-	23435	3	4580	9 Y	4164	4149	0		52
04	32490 X	-0-	-0-	-32490	-0-				Y	8	59	0	1 8	-0-
05	28365 X	-0-	-0-	-28365	-0-				Y	-0-				-0-
CBR 40-45G-56-1				WELL #:	414H	RRCID -> 293135	COMPL.	DATE 07/05/2022	TOTAL	DEPTH 10490	PERF.10968	- 21198		
12	49631 X	37533	-0-	-12098	-0-	30606	3	83	4 Y	6222	6165	0	3 8	141
						6844	9							
01	39184 X	33228	-0-	-5956	-0-	27599	3	5629	9 Y	5117	5116	0	2 8	140
*02	35467 X	32155	-0-	-3312	-0-	26554	3	5601	9 Y	5092	5125	0		107
*03	37541 X	37392	-0-	-149	-0-	30926	3	6466	9 Y	5878	5773	0		212
*04	36330 X	35399	-0-	-931	-0-	29538	3	5861	9 Y	5328	5380	0	3 8	157
05	37541 X	27273	-0-	-10268	-0-	23080	3	147	4 Y	3678	3720	0	4 8	111
						4046	9							
CBR 40-45C-56-1				WELL #:	422H	RRCID -> 293140	COMPL.	DATE 07/02/2022	TOTAL	DEPTH 10623	PERF.10935	- 21262		
12	50276 X	50276	-0-	-0-	-0-	42622	3	7654	9 Y	6958	7030	0	2 8	75
01	47647 X	42473	-0-	-5174	-0-	35983	3	6490	9 Y	5900	5912	0	1 8	62
*02	48865 X	19444	-0-	-29421	-0-	15362	3	4082	9 Y	3711	3742	0		31
*03	52235 X	47763	-0-	-4472	-0-	40391	3	7372	9 Y	6702	6649	0		84
*04	50550 X	22477	-0-	-28073	-0-	20112	3	2365	9 Y	2150	2184	0	1 8	49
05	50282 X	8060	-0-	-42222	-0-	7893	3	167	9 Y	152	190	0	1 8	10
CBR 40-45H-56-1				WELL #:	403H	RRCID -> 293141	COMPL.	DATE 07/05/2022	TOTAL	DEPTH 10368	PERF.10818	- 19721		
12	36115 X	34377	-0-	-1738	-0-	28946	3	79	4 Y	4865	4824	0	3 8	110
						5352	9							
01	35619 X	29516	-0-	-6103	-0-	24948	3	4568	9 Y	4153	4146	0	3 8	114
*02	33176 X	28710	-0-	-4466	-0-	24202	3	4508	9 Y	4098	4126	0		86
*03	34379 X	32092	-0-	-2287	-0-	27044	3	5048	9 Y	4589	4510	0		165
*04	33270 X	30343	-0-	-2927	-0-	25703	3	4640	9 Y	4218	4255	0	4 8	124
05	34379 X	30737	-0-	-3642	-0-	26093	3	166	4 Y	4071	4067	0	5 8	123
						4478	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 3-100-55-1				//CONT.// //CONT.//		71052 900 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:		442H		RRCID -> 293183		COMPL. DATE 12/23/2022		TOTAL DEPTH 12126		PERF.12272 - 19417					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	72850	X	59370	-0-	-13480	-0-			734 30	1 4	54822 3784	3 9	Y	3440	3370	0	4	8	111
01	72850	X	56863	-0-	-15987	-0-			810 3232	1 9	52821 3	3	Y	2938	2902	0	3	8	144
*02	68150	X	53128	-0-	-15022	-0-			645 3369	1 9	49114 1	3	Y	3063	3108	0			99
*03	67146	X	54127	-0-	-13019	-0-			738 3167	1 9	50222 1	3	Y	2879	2857	0			121
*04	57450	X	52268	-0-	-5182	-0-			704 2883	1 9	48681 1	3	Y	2621	2683	0	4	8	55
05	59365	X	49135	-0-	-10230	-0-			701 2643	1 9	45791 3	3	Y	2403	2412	0	5	8	41
CBR 40-45I-56-1				WELL #:		424H		RRCID -> 293194		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 10642		PERF.11251 - 21344					
12	39680	X	35976	-0-	-3704	-0-			30237 5657	3 9	82	4	Y	5143	5103	0	2	8	116
01	38347	X	32941	-0-	-5406	-0-			27510 3	3	5431	9	Y	4937	4916	0	2	8	135
*02	36134	X	31937	-0-	-4197	-0-			26907 3	3	5030	9	Y	4573	4612	0			96
*03	38626	X	33732	-0-	-4894	-0-			28743 3	3	4989	9	Y	4535	4468	0			163
04	37410	X	32231	-0-	-5179	-0-			27420 3	3	4811	9	Y	4374	4406	0	2	8	129
05	35991	X	32848	-0-	-3143	-0-			27518 5155	3 9	175	4	Y	4686	4671	0	3	8	141
CBR 40-45J-56-1				WELL #:		415H		RRCID -> 293195		COMPL. DATE 07/05/2022		TOTAL DEPTH 10504		PERF.10759 - 21149					
12	43369	X	36296	-0-	-7073	-0-			28978 7239	3 9	79	4	Y	6581	6532	0	3	8	149
01	42222	X	31991	-0-	-10231	-0-			25695 3	3	6296	9	Y	5724	5714	0	2	8	157
*02	37961	X	31134	-0-	-6827	-0-			25022 3	3	6112	9	Y	5556	5596	0			117
*03	40579	X	36073	-0-	-4506	-0-			28887 3	3	7186	9	Y	6533	6414	0			236
*04	39300	X	34543	-0-	-4757	-0-			27670 3	3	6873	9	Y	6248	6297	0	3	8	184
05	36301	X	33870	-0-	-2431	-0-			27423 6272	3 9	175	4	Y	5702	5710	0	4	8	172
TIGIWON 2627-C23 E				WELL #:		1H		RRCID -> 293394		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 12389		PERF.12590 - 22200					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
TIGIWON 2627-C23 W				WELL #:		1H		RRCID -> 293395		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 12633		PERF.12825 - 23801					
12	37882	X	30764	-0-	-7118	-0-			23894	3	6870	9	N	6245	6049	0	19	8	793
01	37913	X	25555	-0-	-12358	-0-			19980	3	5575	9	N	5068	4889	0	8	8	964
02	37593	X	37593	-0-	-0-	-0-			29271	3	8322	9	N	7565	7656	0	21	8	852
03	35185	X	24983	-0-	-10202	-0-			19199	3	5784	9	N	5258	5253	0	12	8	845
04	37055	X	37055	-0-	-0-	-0-			30243	3	6812	9	N	6193	6259	0	15	8	764
05	40145	X	21668	-0-	-18477	-0-			16837	3	4831	9	N	4392	4086	0			1070
ROCKET 8				WELL #:		421H		RRCID -> 293398		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 12358		PERF.12555 - 17251					
12	4309	X	2808	-0-	-1501	-0-			1797	3	1011	9	N	919	888	0	2	8	653
01	4309	X	3189	-0-	-1120	-0-			2103	3	1086	9	N	987	1025	0	1	8	614
02	4031	X	985	-0-	-3046	-0-			641	3	344	9	N	313	444	0	1	8	482
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-			2678	3	1458	9	N	1325	1227	0	4	8	576
04	3090	X	710	-0-	-2380	-0-			438	3	272	9	N	247	323	0	1	8	499
*05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-							N	-0-	3	0			499

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
BOYD 21														
WELL #: 431H RRCID -> 293400 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12329 - 16477														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2325 X	1127	-0-	-1198	-0-	320	3	807	9	Y	734	678	0	129
*01	4464 X	2088	-0-	-2376	-0-	1	1	701	3	Y	1252	1205	0	142
						9	4	1377	9					
*02	4176 X	3968	-0-	-208	-0-	3	1	1864	3	Y	1860	1909	0	93
						55	4	2046	9					
*03	4464 X	3388	-0-	-1076	-0-	32	1	1815	3	Y	1380	1417	0	56
						23	4	1518	9					
04	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	2450	3	10	4	Y	1902	1663	0	295
						2092	9							
*05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	2331	3	16	4	Y	1778	1856	0	217
						1956	9							
MANITOU 2326-27														
WELL #: 3H RRCID -> 293404 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12514 - 20532														
12	10478 X	7162	-0-	-3316	-0-	5401	3	1761	9	Y	1601	1583	0	398
01	9486 X	3975	-0-	-5511	-0-	2853	3	1122	9	Y	1020	972	0	444
02	9657 X	8658	-0-	-999	-0-	6564	3	2094	9	Y	1904	2084	0	258
03	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	9678	3	3619	9	Y	3290	2965	0	576
04	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	9405	3	2884	9	Y	2622	2556	0	636
05	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	10055	3	2961	9	Y	2692	2769	0	559
UL FOURMILE 2140-17														
WELL #: 6H RRCID -> 293405 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11576 - 20951														
12	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	11813	3	8	4	Y	986	954	0	56
						1085	9							
01	10819 X	6905	-0-	-3914	-0-	6261	3	5	4	Y	581	570	0	65
						639	9							
02	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	10132	3	15	4	Y	1861	1799	0	120
						2047	9							
03	12896 X	10528	-0-	-2368	-0-	8205	3	15	4	Y	2098	2110	0	103
						2308	9							
04	12480 X	9686	-0-	-2794	-0-	7449	3	27	4	Y	2009	2026	0	82
						2210	9							
05	13020 X	10774	-0-	-2246	-0-	8056	3	41	4	Y	2434	2414	0	102
						2677	9							
UL FOURMILE 2140-17														
WELL #: 7H RRCID -> 293406 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 11605 PERF.12114 - 21550														
12	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	4034	3	3	4	Y	957	921	0	54
						1053	9							
01	3286 X	28	-0-	-3258	-0-	5	3	23	9	Y	21	73	0	2
02	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-			-0-
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-			-0-
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-			-0-
UL FOURMILE 2140-17														
WELL #: 9H RRCID -> 293407 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11622 - 21263														
12	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	1409	3	1	4	Y	735	730	0	42
						809	9							
01	11067 X	2507	-0-	-8560	-0-	1683	3	1	4	Y	748	705	0	83
						823	9							
02	10353 X	-0-	-0-	-10353	-0-					Y	-0-	83	0	-0-
03	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					Y	-0-			-0-
04	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-			-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
MAC STATE 20				WELL #:	2H	RRCID ->	293455	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.11145	- 15796	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	17856 X	9898	-0-	-7958	-0-	422 1	8030 3	Y	1287		1264	0	17	8	114
01	17856 X	10721	-0-	-7135	-0-	30 4	1416 9								
02	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	426 1	7868 3	Y	2182		1952	0	51	8	293
03	9517 X	8598	-0-	-919	-0-	27 4	2400 9								
04	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	207 1	6894 3	Y	1805		1696	0	58	8	344
05	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	1986 9									
						214 1	6626 3	Y	1598		1599	0	34	8	309
						1758 9									
						7764 3	2 4	Y	2195		1937	0	36	8	531
						2415 9									
						7844 3	2187 9	Y	1988		2128	0			391
BOOTH FALLS 22-27				WELL #:	1H	RRCID ->	293459	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL	DEPTH	12128	PERF.12373	- 16965	
12	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	249 1	7969 3	Y	2163		2303	0	24	8	557
01	10912 X	9916	-0-	-996	-0-	2379 9									
02	10208 X	7904	-0-	-2304	-0-	238 1	7069 3	Y	2001		1978	0	9	8	571
03	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	408 4	2201 9								
04	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	175 1	6014 3	Y	1559		1580	0	6	8	544
05	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	1715 9									
						277 1	8847 3	Y	2372		2359	0	7	8	550
						2609 9									
						268 1	8363 3	Y	2272		2331	0	5	8	486
						2499 9									
						277 1	8717 3	Y	2079		2157	0			408
						2287 9									
BOOTH FALLS 2722-27				WELL #:	2H	RRCID ->	293460	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.12333	- 22091	
12	41292 X	31051	-0-	-10241	-0-	26614 3	22 4	Y	4014		4308	0	11	8	391
01	41292 X	39018	-0-	-2274	-0-	4415 9									
02	34561 X	34561	-0-	-0-	-0-	33608 3	7 4	Y	4912		4650	0	8	8	645
03	31819 X	31819	-0-	-0-	-0-	5403 9									
04	37740 X	26797	-0-	-10943	-0-	29942 3	4619 9	Y	4199		4360	0	48	8	436
05	39029 X	8109	-0-	-30920	-0-	27332 3	4487 9	Y	4079		3641	0	8	8	866
						22871 3	139 4	Y	3443		3834	0	5	8	470
						3787 9									
						7130 3	20 4	Y	872		1053	0			289
						959 9									
NORTH RUDD DRAW 22				WELL #:	1H	RRCID ->	293461	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12306	- 17133	
12	T. A.	403	-0-	403	20413	10 1	46 3	Y	315		705	0			92
01	20413 X	-0-	-0-	-20413	-0-	347 9									
02	6815 X	-0-	-0-	-6815	-0-										
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-										
04	870 X	114	-0-	-756	-0-	75 1	39 3	Y	-0-		92	0			-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-						26	19	0		7
											-0-	7	0		-0-
											-0-				-0-
											-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
BOOTH FALLS 2722-27														
WELL #: 4H RRCID -> 293463														
COMPL. DATE 12/28/2018														
TOTAL DEPTH 12080 PERF.12365 - 22171														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-									390
01	29171 X	6437	-0-	-22734	-0-	4809	3	1628	9	Y	1480	1407	0	460
02	27289 X	14619	-0-	-12670	-0-	11079	3	29	4	Y	3192	3168	0	474
						3511	9							
03	29171 X	16855	-0-	-12316	-0-	13260	3	3595	9	Y	3268	3300	0	430
04	16440 X	15390	-0-	-1050	-0-	11826	3	3564	9	Y	3240	3219	0	442
05	32537 X	32537	-0-	-0-	-0-	26303	3	6234	9	Y	5667	5672	0	437
CHIHUAHUA 2629-74 W														
WELL #: 1H RRCID -> 293464														
COMPL. DATE 11/12/2019														
TOTAL DEPTH 12499 PERF.12625 - 22700														
12	66014 X	12106	-0-	-53908	-0-	8741	3	3365	9	Y	3059	3015	0	391
01	17462 X	17462	-0-	-0-	-0-	11937	3	5525	9	Y	5023	4815	0	594
02	25232 X	25232	-0-	-0-	-0-	18244	3	6988	9	Y	6353	6168	0	768
03	23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	16942	3	853	4	Y	5175	5473	0	463
						5693	9							
*04	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	5307	3	2009	9	Y	1826	1950	0	338
*05	17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	12867	3	4959	9	Y	4508	4488	0	358
RAINBOW TRAIL 2710-74 W														
WELL #: 1H RRCID -> 293465														
COMPL. DATE 10/24/2019														
TOTAL DEPTH 12496 PERF.12854 - 22856														
12	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	3802	3	1997	9	N	1815	1856	0	500
01	13082 X	4495	-0-	-8587	-0-	2910	3	1585	9	N	1441	1359	0	581
02	12238 X	249	-0-	-11989	-0-	246	3	3	9	N	3	64	0	520
03	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	11267	3	5652	9	N	5138	4896	0	756
*04	7470 X	682	-0-	-6788	-0-	682	3			N	-0-	97	0	659
05	19805 X	19805	-0-	-0-	-0-	13234	3	6571	9	N	5974	6044	0	589
MOSQUITO 1108-74 W														
WELL #: 1H RRCID -> 293466														
COMPL. DATE 11/12/2019														
TOTAL DEPTH 12382 PERF.12594 - 22646														
12	55588 X	6571	-0-	-49017	-0-	6023	3	548	9	Y	498	499	0	64
01	20584 X	3510	-0-	-17074	-0-	2552	3	958	9	Y	871	831	0	103
02	19256 X	7410	-0-	-11846	-0-	5783	3	1627	9	Y	1479	1401	0	179
03	17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	12550	3	631	4	Y	3482	3346	0	311
						3830	9							
*04	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	7427	3	2332	9	Y	2120	2038	0	392
*05	12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	9446	3	2825	9	Y	2568	2756	0	204
NORTH RUDD DRAW 22														
WELL #: 402H RRCID -> 293467														
COMPL. DATE 01/07/2020														
TOTAL DEPTH 11903 PERF.12238 - 17302														
12	T. A.	6618	-0-	6618	28529	991	1	4717	3	Y	822	871	0	239
						6	4	904	9					
01	36123 X	7594	-0-	-28529	-0-	1626	1	3792	3	Y	1912	1786	0	365
						73	4	2103	9					
02	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	7650	3	72	4	Y	3232	2727	0	870
						3555	9							
03	11222 X	10045	-0-	-1177	-0-	6878	3	3167	9	Y	2879	3113	0	636
04	7350 X	49	-0-	-7301	-0-	18	1	10	3	Y	19	480	0	175
						21	9							
05	12059 X	617	-0-	-11442	-0-	361	3	8	4	Y	225	162	0	238
						248	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
RAINBOW TRAIL 2710-74 E														
WELL #: 1H RRCID -> 293468														
COMPL. DATE 11/05/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 12582 PERF.12784 - 22786														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	18558 X	18558	-0-	-0-	-0-	13973	3	4585	9	N	4168	4054	0	710
01	21731 X	8900	-0-	-12831	-0-	6537	3	99	4	N	2058	2247	0	518
						2264	9							
02	20329 X	630	-0-	-19699	-0-	403	3	19	4	N	189	17	0	688
						208	9							
03	18569 X	-0-	-0-	-18569	-0-					N	5	508	0	185
04	17970 X	-0-	-0-	-17970	-0-					N	31	1	8	215
05	18569 X	3946	-0-	-14623	-0-	2552	3	61	4	N	1212	385	0	1042
						1333	9							
SMOKIN JOE 4441-28 L														
WELL #: 12H RRCID -> 293469														
COMPL. DATE 02/12/2020														
TOTAL DEPTH 12578 PERF.12722 - 20057														
12	18321 X	7852	-0-	-10469	-0-	5915	3	1937	9	Y	1761	2117	0	257
01	22103 X	-0-	-0-	-22103	-0-					Y	-0-	257	0	-0-
02	22533 X	7695	-0-	-14838	-0-	5720	3	1975	9	Y	1795	1689	0	69
03	24087 X	23252	-0-	-835	-0-	17782	3	5470	9	Y	4973	4804	0	137
04	23310 X	20678	-0-	-2632	-0-	16380	3	4298	9	Y	3907	3789	0	177
05	24499 X	24499	-0-	-0-	-0-	19810	3	4689	9	Y	4263	4309	0	131
SMOKIN JOE 4441-28 V														
WELL #: 22H RRCID -> 293475														
COMPL. DATE 02/09/2020														
TOTAL DEPTH 12566 PERF.12682 - 20021														
12	11718 X	4635	-0-	-7083	-0-	4019	3	616	9	Y	560	659	0	78
01	11718 X	10604	-0-	-1114	-0-	7425	3	3179	9	Y	2890	2410	0	536
02	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	8132	3	3220	9	Y	2927	3309	0	113
03	9238 X	6707	-0-	-2531	-0-	4681	3	2026	9	Y	1842	1880	0	51
04	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	6942	3	3010	9	Y	2736	2627	0	125
05	9393 X	7996	-0-	-1397	-0-	5726	3	2270	9	Y	2064	2126	0	63
UL FOURMILE 2140-17														
WELL #: 3H RRCID -> 293498														
COMPL. DATE 02/13/2019														
TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416														
12	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	7540	3	5	4	Y	1235	1194	0	69
						1359	9							
01	13361 X	6192	-0-	-7169	-0-	5387	3	4	4	Y	728	710	0	81
						801	9							
02	19572 X	19572	-0-	-0-	-0-	16383	3	24	4	Y	2877	2744	0	184
						3165	9							
03	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	14790	3	28	4	Y	1996	2061	0	97
						2196	9							
04	15608 X	15608	-0-	-0-	-0-	13922	3	50	4	Y	1487	1509	0	60
						1636	9							
05	17732 X	10170	-0-	-7562	-0-	7795	3	39	4	Y	2124	2095	0	89
						2336	9							
UL FREMONT 38-17														
WELL #: 1H RRCID -> 293499														
COMPL. DATE 08/01/2017														
TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190														
12	13113 X	6477	-0-	-6636	-0-	5083	3	1394	9	N	1267	746	1	585
01	14105 X	9262	-0-	-4843	-0-	7965	3	1297	9	N	1179	1303	1	459
02	13195 X	9373	-0-	-3822	-0-	7904	3	1469	9	N	1335	1117	1	668
03	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	13690	3	2149	9	N	1954	2384	1	219
04	8970 X	8533	-0-	-437	-0-	7181	3	1352	9	N	1229	1122	1	321
05	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	9234	3	1606	9	N	1460	1294	1	487
MISSOURI GULCH 848586-F														
WELL #: 1H RRCID -> 293500														
COMPL. DATE 05/01/2019														
TOTAL DEPTH 11188 PERF.11333 - 22230														
12	27280 X	24592	-0-	-2688	-0-	19418	3	5174	9	N	4704	4744	0	473
01	29801 X	29801	-0-	-0-	-0-	23698	3	6103	9	N	5548	5353	0	663
02	31125 X	31125	-0-	-0-	-0-	25472	3	5653	9	N	5139	5296	0	498
03	29695 X	29695	-0-	-0-	-0-	24053	3	5642	9	N	5129	5156	0	466
04	28830 X	27873	-0-	-957	-0-	22834	3	5039	9	N	4581	4567	0	476
05	33263 X	29593	-0-	-3670	-0-	24047	3	5546	9	N	5042	4741	0	777

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
UL WILLOW 383633-16		WELL #: 2H		RRCID -> 293501		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-						
CHECKERS 14				WELL #: 431H		RRCID -> 293510		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12458 - 17373						
12	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	890	1	3578	3	Y	1318	1275	0	36	8	51
						46	4	1450	9							
*01	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	812	1	4901	3	Y	1054	911	0	109	8	85
						44	4	1159	9							
*02	5800 X	4522	-0-	-1278	-0-	813	1	2986	3	Y	642	691	0			36
						17	4	706	9							
*03	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	690	1	5442	3	Y	1414	1365	0			85
						36	4	1555	9							
04	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	807	1	5969	3	Y	793	828	0			50
						22	4	872	9							
05	6882 X	5804	-0-	-1078	-0-	1059	1	4123	3	Y	536	512	0			74
						32	4	590	9							
UL WILLOW 383633-16				WELL #: 6H		RRCID -> 293516		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 10840 PERF.11494 - 22115						
12	4464 X	2912	-0-	-1552	-0-	2298	3	614	9	Y	558	596	0	3	8	59
01	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	3712	3	1775	9	Y	1614	1568	0	2	8	103
02	6293 X	3001	-0-	-3292	-0-	1735	3	1266	9	Y	1151	1166	0	3	8	85
*03	6727 X	3553	-0-	-3174	-0-	1918	3	1635	9	Y	1486	1460	0	3	8	108
04	6510 X	2270	-0-	-4240	-0-	1284	3	986	9	Y	896	940	0	1	8	63
05	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			-0-		Y	-0-	63	0			-0-
CBR 9-4S-56-1				WELL #: 444H		RRCID -> 293956		COMPL. DATE 09/28/2023		TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 21844						
12	139810 X	121993	-0-	-17817	-0-	112728	3	9265	9	Y	8423	8421	0	10	8	53
*01	157463 X	157463	-0-	-0-	-0-	146138	3	11325	9	Y	10295	10243	0	13	8	92
*02	126440 X	75538	-0-	-50902	-0-	70545	3	4993	9	Y	4539	4562	0			69
*03	270721 X	270721	-0-	-0-	-0-	254468	3	16253	9	Y	14775	14750	0			94
*04	223085 X	223085	-0-	-0-	-0-	211388	3	11697	9	Y	10634	10572	0	17	8	139
*05	201009 X	201009	-0-	-0-	-0-	190847	3	10162	9	Y	9238	9262	0	18	8	97
CIRCE STATE 28				WELL #: 433H		RRCID -> 293959		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 15681						
12	27900 X	20117	-0-	-7783	-0-	772	1	14699	3	Y	4174	4117	0			250
						55	4	4591	9							
01	27900 X	23602	-0-	-4298	-0-	997	1	18409	3	Y	3511	3605	0			156
						334	4	3862	9							
02	25549 X	22306	-0-	-3243	-0-	530	1	17646	3	Y	3680	3613	0			223
						82	4	4048	9							
03	25885 X	21625	-0-	-4260	-0-	502	1	15540	3	Y	3749	3758	0			214
						1459	4	4124	9							
04	25050 X	19267	-0-	-5783	-0-	14931	3	636	4	Y	3364	3071	0			507
						3700	9									
05	23839 X	21018	-0-	-2821	-0-	16982	3	272	4	Y	3422	3667	0			262
						3764	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623											
CBR 8-5P-56-1				WELL #: 441H		RRCID -> 293960		COMPL. DATE 05/08/2023				TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 21803			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	238111 X	160065	-0-	-78046	-0-	144720	3	15345	9	Y	13950	13989	0	14 8	41
01	157170 X	115526	-0-	-41644	-0-	104364	3	11162	9	Y	10147	10132	0	8 8	48
02	137924 X	63413	-0-	-74511	-0-	57275	3	6138	9	Y	5580	5606	0		22
03	230822 X	230822	-0-	-0-	-0-	213049	3	17773	9	Y	16157	16126	0		53
04	193969 X	193969	-0-	-0-	-0-	178976	3	14993	9	Y	13630	13618	0	17 8	48
05	183257 X	183257	-0-	-0-	-0-	169025	3	10	4	Y	12929	12855	0	20 8	102
						14222	9								

PETERSBURG STATE 17-28D-54-4				WELL #: 412H		RRCID -> 293961		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816			
*08	59303 X	35018	-0-	-24285	-0-	786	1	25690	3	Y	7469	7574	0		57
						326	4	8216	9						
*09	57390 X	35571	-0-	-21819	-0-	1031	1	25937	3	Y	7628	7602	0		83
						212	4	8391	9						
10	50561 X	34963	-0-	-15598	-0-	1149	1	26099	3	Y	6940	6920	0		103
						81	4	7634	9						
11	38880 X	29180	-0-	-9700	-0-	1067	1	21114	3	Y	6183	6199	0		87
						198	4	6801	9						
12	36766 X	27583	-0-	-9183	-0-	1062	1	20192	3	Y	5605	5597	0		95
						163	4	6166	9						
*01	37789 X	22260	-0-	-15529	-0-	842	1	15525	3	Y	4319	4321	0		93
						1142	4	4751	9						
02	27057 X	21727	-0-	-5330	-0-	493	1	16432	3	Y	4355	4334	0		114
						11	4	4791	9						
03	28923 X	21757	-0-	-7166	-0-	526	1	16292	3	Y	4352	4374	0		92
						152	4	4787	9						
04	27990 X	20484	-0-	-7506	-0-	15775	3	228	4	Y	4074	4092	0		74
						4481	9								
05	27590 X	21038	-0-	-6552	-0-	16442	3	173	4	Y	4021	4034	0		61
						4423	9								

CIRCE STATE 28				WELL #: 413H		RRCID -> 293962		COMPL. DATE 01/24/2023				TOTAL DEPTH 10671 PERF.10940 - 15587			
12	31434 X	15725	-0-	-15709	-0-	552	1	10488	3	Y	4223	4130	0		253
						40	4	4645	9						
01	22382 X	17853	-0-	-4529	-0-	671	1	12373	3	Y	4168	4236	0		185
						224	4	4585	9						
02	20938 X	15592	-0-	-5346	-0-	342	1	11347	3	Y	3500	3473	0		212
						53	4	3850	9						
03	19065 X	15634	-0-	-3431	-0-	335	1	10436	3	Y	3531	3541	0		202
						979	4	3884	9						
04	17280 X	13932	-0-	-3348	-0-	10044	3	428	4	Y	3145	2873	0		474
						3460	9								
05	17856 X	14840	-0-	-3016	-0-	11165	3	178	4	Y	3179	3410	0		243
						3497	9								

CBR 9-4V-56-1				WELL #: 454H		RRCID -> 293963		COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL DEPTH 11619 PERF.12007 - 22225			
12	151435 X	98268	-0-	-53167	-0-	93138	3	82	4	Y	4589	4591	0	6 8	29
						5048	9								
*01	136867 X	136867	-0-	-0-	-0-	129065	3	346	4	Y	6778	6737	0	9 8	61
						7456	9								
*02	118929 X	80415	-0-	-38514	-0-	74033	3	3	4	Y	5799	5772	0		88
						6379	9								
*03	127131 X	119628	-0-	-7503	-0-	114838	3	91	4	Y	4272	4333	0		27
						4699	9								
*04	132450 X	77978	-0-	-54472	-0-	74416	3	3562	9	Y	3238	3219	0	4 8	42
05	136865 X	72918	-0-	-63947	-0-	70450	3	12	4	Y	2233	2247	0	5 8	23
						2456	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PETERSBURG STATE 17-28E-54-4														
WELL #: 402H RRCID -> 293966 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10741 - 20547														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	71486 X	33393	-0-	-38093	-0-	740 1	24176 3	Y	7428	7558 0				57
						306 4	8171 9							
*09	63000 X	28873	-0-	-34127	-0-	826 1	20742 3	Y	6486	6472 0				71
						170 4	7135 9							
10	53630 X	32325	-0-	-21305	-0-	1058 1	24028 3	Y	6514	6489 0				96
						74 4	7165 9							
11	36810 X	29748	-0-	-7062	-0-	1107 1	21904 3	Y	5938	5950 0				84
						205 4	6532 9							
12	38037 X	28729	-0-	-9308	-0-	1138 1	21673 3	Y	5222	5218 0				88
						174 4	5744 9							
01	35464 X	24953	-0-	-10511	-0-	962 1	17724 3	Y	4512	4503 0				97
						1304 4	4963 9							
02	32712 X	24180	-0-	-8532	-0-	570 1	18956 3	Y	4219	4205 0				111
						13 4	4641 9							
03	32333 X	29202	-0-	-3131	-0-	730 1	22666 3	Y	5085	5088 0				108
						212 4	5594 9							
04	32235 X	32235	-0-	-0-	-0-	25783 3	373 4	Y	5526	5534 0				100
						6079 9								
*05	30565 X	30565	-0-	-0-	-0-	24634 3	260 4	Y	5155	5177 0				78
						5671 9								
CBR 9-4U-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 293967 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918														
12	158441 X	120456	-0-	-37985	-0-	113000 3	138 4	Y	6653	6658 0	8 8			60
						7318 9								
01	162385 X	162385	-0-	-0-	-0-	152509 3	3 4	Y	8975	8948 0	9 8			78
						9873 9								
*02	139175 X	139175	-0-	-0-	-0-	131734 3	17 4	Y	6749	6751 0				76
						7424 9								
*03	228845 X	228845	-0-	-0-	-0-	217696 3	11149 9	Y	10135	10119 0				92
*04	179139 X	179139	-0-	-0-	-0-	170854 3	8285 9	Y	7532	7544 0	13 8			67
*05	170705 X	170705	-0-	-0-	-0-	161707 3	5 4	Y	8175	8125 0	14 8			103
						8993 9								
CBR 9-4X-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 293968 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12006 - 21909														
12	132866 X	72358	-0-	-60508	-0-	69073 3	3285 9	Y	2986	2986 0	4 8			27
01	132866 X	80703	-0-	-52163	-0-	77142 3	430 4	Y	2846	2845 0	3 8			25
						3131 9								
*02	105560 X	81371	-0-	-24189	-0-	78283 3	3088 9	Y	2807	2800 0				32
*03	112840 X	88534	-0-	-24306	-0-	85499 3	3035 9	Y	2759	2766 0				25
*04	78090 X	68621	-0-	-9469	-0-	66258 3	2363 9	Y	2148	2151 0	3 8			19
05	86986 X	71979	-0-	-15007	-0-	69390 3	2589 9	Y	2354	2339 0	4 8			30
CBR 4 WELL #: 1VW RRCID -> 293981 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11896 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PETERSBURG STATE 17-28F-54-4														
WELL #: 432H RRCID -> 294002 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11143 - 21015														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*08	80507 X	44390	-0-	-36117	-0-		1012 1 33060 3	419 4 9899 9	Y	8999	9178 0		69	
*09	77910 X	53333	-0-	-24577	-0-		1590 1 39973 3	327 4 11443 9	Y	10403	10359 0		113	
10	74183 X	52825	-0-	-21358	-0-		1794 1 40746 3	125 4 10160 9	Y	9236	9213 0		136	
11	55050 X	48625	-0-	-6425	-0-		1846 1 36537 3	343 4 9899 9	Y	8999	9008 0		127	
12	74834 X	55942	-0-	-18892	-0-		2256 1 42894 3	344 4 10448 9	Y	9498	9464 0		161	
01	56575 X	41646	-0-	-14929	-0-		1617 1 29805 3	2192 4 8032 9	Y	7302	7306 0		157	
02	50190 X	50190	-0-	-0-	-0-		1202 1 40012 3	27 4 8949 9	Y	8135	8078 0		214	
03	51894 X	51521	-0-	-373	-0-		1305 1 40462 3	379 4 9375 9	Y	8523	8556 0		181	
04	50220 X	47844	-0-	-2376	-0-		38535 3 558 4	8751 9	Y	7955	7992 0		144	
05	51894 X	51350	-0-	-544	-0-		41978 3 442 4	8930 9	Y	8118	8140 0		122	
CBR 9-4T-56-1														
WELL #: 443H RRCID -> 294003 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11695 - 22043														
12	139252 X	72007	-0-	-67245	-0-		66941 3 5066 9	01 4 Y	4605	4636 0	5 8	41		
01	139252 X	114375	-0-	-24877	-0-		106508 3 94 4	7773 9	Y	7066	7038 0	7 8	62	
*02	156916 X	156916	-0-	-0-	-0-		146831 3 10085 9	10512 9	Y	9168	9127 0		103	
*03	185983 X	185983	-0-	-0-	-0-		175464 3 7 4	10512 9	Y	9556	9572 0		87	
*04	132703 X	132703	-0-	-0-	-0-		125531 3 7172 9	10512 9	Y	6520	6539 0	10 8	58	
*05	160703 X	160703	-0-	-0-	-0-		152564 3 340 4	7799 9	Y	7090	7044 0	14 8	90	
CBR 9-4W-56-1														
WELL #: 453H RRCID -> 294004 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.12091 - 22366														
12	126077 X	94019	-0-	-32058	-0-		90145 3 28 4	3846 9	Y	3496	3501 0	5 8	31	
01	130076 X	109234	-0-	-20842	-0-		104884 3 2 4	4348 9	Y	3953	3945 0	4 8	35	
*02	121655 X	78190	-0-	-43465	-0-		75101 3 3089 9	4798 9	Y	2808	2811 0		32	
*03	130045 X	98305	-0-	-31740	-0-		95289 3 3016 9	4798 9	Y	2742	2749 0		25	
*04	105720 X	73797	-0-	-31923	-0-		71422 3 2375 9	4798 9	Y	2159	2161 0	4 8	19	
05	109244 X	45735	-0-	-63509	-0-		43747 3 1988 9	4798 9	Y	1807	1799 0	4 8	23	
CBR 33-28M-56-1														
WELL #: 451H RRCID -> 294015 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 11451 PERF.11763 - 22152														
12	157170 X	125024	-0-	-32146	-0-		119516 3 29 4	5479 9	Y	4981	5014 0	4 8	44	
01	161417 X	109622	-0-	-51795	-0-		104457 3 367 4	4798 9	Y	4362	4275 0	2 8	129	
*02	151003 X	42171	-0-	-108832	-0-		40384 3 40 4	1747 9	Y	1588	1673 0		44	
*03	161417 X	135955	-0-	-25462	-0-		127816 3 8139 9	1747 9	Y	7399	7352 0		91	
*04	157258 X	157258	-0-	-0-	-0-		148743 3 8515 9	1747 9	Y	7741	7617 0	10 8	205	
05	125023 X	68865	-0-	-56158	-0-		65332 3 3533 9	1747 9	Y	3212	3382 0	6 8	29	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
TITAN STATE 16-5A-54-4				WELL #:	432H	RRCID ->	295331	COMPL. DATE	07/24/2023	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.11196	-	21606
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		123349 X	58456	-0-	-64893	-0-	2810	1	40775	3	Y	13378	13262	0	248
							155	4	14716	9					
01		123349 X	71784	-0-	-51565	-0-	3601	1	51796	3	Y	14734	14789	0	193
							180	4	16207	9					
02		67715 X	43530	-0-	-24185	-0-	1473	1	32063	3	Y	9085	9081	0	197
							9994	9							
03		72385 X	49883	-0-	-22502	-0-	1913	1	36700	3	Y	10245	10210	0	232
							11270	9							
04		69480 X	29675	-0-	-39805	-0-	429	1	22009	3	Y	6575	6645	0	162
							4	4	7233	9					
05		71796 X	56535	-0-	-15261	-0-	712	1	44075	3	Y	10680	10568	0	274
							11748	9							
TITAN STATE 16-5B-54-4				WELL #:	402H	RRCID ->	295332	COMPL. DATE	07/25/2023	TOTAL	DEPTH	10764	PERF.10917	-	21327
12		129053 X	57849	-0-	-71204	-0-	2872	1	41648	3	Y	11974	11907	0	222
							158	4	13171	9					
01		129053 X	63867	-0-	-65186	-0-	3246	1	46657	3	Y	12547	12605	0	164
							162	4	13802	9					
02		65366 X	53001	-0-	-12365	-0-	1795	1	39075	3	Y	11028	10953	0	239
							12131	9							
03		69874 X	44567	-0-	-25307	-0-	1693	1	32459	3	Y	9468	9492	0	215
							10415	9							
04		61800 X	43400	-0-	-18400	-0-	630	1	32318	3	Y	9495	9476	0	234
							7	4	10445	9					
05		63860 X	50653	-0-	-13207	-0-	630	1	38945	3	Y	10071	10047	0	258
							11078	9							
CBR 20-17L-56-1				WELL #:	411H	RRCID ->	295333	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL	DEPTH	10488	PERF. N/A		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
CBR 20-17M-56-1				WELL #:	421H	RRCID ->	295334	COMPL. DATE	08/16/2023	TOTAL	DEPTH	10688	PERF.10799	-	21177
12		226951 X	101289	-0-	-125662	-0-	82501	3	344	4	Y	16767	16710	0	111
							18444	9							
01		226951 X	76231	-0-	-150720	-0-	62767	3	111	4	Y	12139	12133	0	112
							13353	9						5	8
*02		212309 X	71745	-0-	-140564	-0-	57983	3	105	4	Y	12415	12471	0	56
							13657	9							
*03		140306 X	77527	-0-	-62779	-0-	63992	3	10	4	Y	12295	12285	0	66
							13525	9							
*04		120750 X	43568	-0-	-77182	-0-	35408	3	1	4	Y	7417	7412	0	67
							8159	9						4	8
05		101277 X	42364	-0-	-58913	-0-	34715	3	7649	9	Y	6954	6959	0	57

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
TITAN STATE 16-5F-54-4				WELL #:	413H	RRCID ->	295347	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL	DEPTH	10792	PERF.11036	- 21389
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	SHUT IN	96821	-0-	96821	144616	2079	1	67853	3	Y	23664	23726	0	182
						859	4	26030	9					
*09	SHUT IN	59177	-0-	59177	203793	1629	1	40980	3	Y	14757	14779	0	160
						335	4	16233	9					
*10	251136 X	47343	-0-	-203793	-0-	1488	1	33782	3	Y	10881	10880	0	161
						104	4	11969	9					
11	65340 X	38836	-0-	-26504	-0-	1354	1	26813	3	Y	9470	9497	0	134
						252	4	10417	9					
12	67518 X	38962	-0-	-28556	-0-	1440	1	27403	3	Y	8999	8981	0	152
						220	4	9899	9					
01	67518 X	36004	-0-	-31514	-0-	1298	1	23935	3	Y	8191	8167	0	176
						1761	4	9010	9					
02	38860 X	36198	-0-	-2662	-0-	800	1	26592	3	Y	7989	7955	0	210
						18	4	8788	9					
03	41540 X	40490	-0-	-1050	-0-	949	1	29458	3	Y	8915	8936	0	189
						276	4	9807	9					
04	38850 X	34960	-0-	-3890	-0-	26090	3	378	4	Y	7720	7769	0	140
						8492	9							
05	38967 X	26426	-0-	-12541	-0-	19982	3	210	4	Y	5667	5722	0	85
						6234	9							
CBR 20-17N-56-1				WELL #:	412H	RRCID ->	295348	COMPL. DATE	08/16/2023	TOTAL	DEPTH	10514	PERF.10763	- 21148
12	250015 X	120980	-0-	-129035	-0-	98854	3	412	4	Y	19740	19665	0	130
						21714	9							
01	250015 X	91007	-0-	-159008	-0-	73983	3	131	4	Y	15357	15336	0	142
						16893	9							
*02	233885 X	80933	-0-	-152952	-0-	64821	3	118	4	Y	14540	14616	0	66
						15994	9							
*03	167307 X	87420	-0-	-79887	-0-	71937	3	10	4	Y	14066	14056	0	76
						15473	9							
*04	136500 X	98130	-0-	-38370	-0-	84283	3	1	4	Y	12587	12539	0	113
						13846	9							
05	120993 X	28852	-0-	-92141	-0-	23961	3	4891	9	Y	4446	4518	0	37
TITAN STATE 16-5C-54-4				WELL #:	412H	RRCID ->	295351	COMPL. DATE	07/26/2023	TOTAL	DEPTH	10821	PERF.11147	- 21435
12	161665 X	58706	-0-	-102959	-0-	2877	1	41755	3	Y	12651	12565	0	235
						158	4	13916	9					
01	161665 X	56413	-0-	-105252	-0-	2836	1	40751	3	Y	11532	11616	0	151
						141	4	12685	9					
02	59537 X	49314	-0-	-10223	-0-	1651	1	35960	3	Y	10639	10560	0	230
						11703	9							
03	63643 X	41947	-0-	-21696	-0-	1559	1	29924	3	Y	9513	9527	0	216
						10464	9							
04	56820 X	28112	-0-	-28708	-0-	399	1	20447	3	Y	6602	6655	0	163
						4	4	7262	9					
05	58714 X	46473	-0-	-12241	-0-	573	1	35441	3	Y	9508	9427	0	244
						10459	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623								
TITAN STATE 16-5D-54-4				WELL #:	433H	RRCID ->	295352	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL	DEPTH	11012	PERF.11216 - 21565
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*08	SHUT IN	206244	-0-	206244	288703	4516 1	147483 3	Y	47615	47659	0		366
						1868 4	52377 9						
*09	SHUT IN	129245	-0-	129245	417948	3705 1	93141 3	Y	28761	28812	0		315
						762 4	31637 9						
*10	527226 X	109278	-0-	-417948	-0-	3493 1	79343 3	Y	23815	23778	0		352
						245 4	26197 9						
11	140280 X	77869	-0-	-62411	-0-	2794 1	55279 3	Y	17524	17623	0		253
						520 4	19276 9						
12	144956 X	79492	-0-	-65464	-0-	3011 1	57309 3	Y	17011	16976	0		288
						460 4	18712 9						
*01	144956 X	50325	-0-	-94631	-0-	1822 1	33616 3	Y	11285	11330	0		243
						2473 4	12414 9						
02	93032 X	48638	-0-	-44394	-0-	1084 1	36054 3	Y	10433	10402	0		274
						24 4	11476 9						
03	99448 X	78937	-0-	-20511	-0-	1905 1	59064 3	Y	15833	15771	0		336
						552 4	17416 9						
04	77880 X	68754	-0-	-9126	-0-	52927 3	766 4	Y	13692	13780	0		248
						15061 9							
05	79484 X	68617	-0-	-10867	-0-	53518 3	564 4	Y	13214	13263	0		199
						14535 9							
TITAN STATE 16-5E-54-4				WELL #:	403H	RRCID ->	295353	COMPL. DATE	07/18/2023	TOTAL	DEPTH	10715	PERF.10942 - 21295
*08	SHUT IN	137166	-0-	137166	198309	2998 1	97914 3	Y	31831	31901	0		245
						1240 4	35014 9						
*09	SHUT IN	80359	-0-	80359	278668	2253 1	56708 3	Y	19032	19070	0		207
						463 4	20935 9						
*10	344996 X	66328	-0-	-278668	-0-	2111 1	47957 3	Y	14646	14637	0		216
						149 4	16111 9						
11	89940 X	53055	-0-	-36885	-0-	1877 1	37132 3	Y	12452	12492	0		176
						349 4	13697 9						
12	92938 X	67900	-0-	-25038	-0-	2563 1	48725 3	Y	14747	14674	0		249
						390 4	16222 9						
*01	92938 X	44690	-0-	-48248	-0-	1628 1	30041 3	Y	9829	9866	0		212
						2209 4	10812 9						
02	56550 X	44617	-0-	-11933	-0-	985 1	32749 3	Y	9874	9827	0		259
						22 4	10861 9						
03	60450 X	49985	-0-	-10465	-0-	1171 1	36306 3	Y	11062	11086	0		235
						340 4	12168 9						
04	58500 X	44844	-0-	-13656	-0-	33400 3	484 4	Y	9964	10018	0		181
						10960 9							
05	60450 X	44655	-0-	-15795	-0-	33793 3	356 4	Y	9551	9588	0		144
						10506 9							
CBR 17-200-56-1				WELL #:	422H	RRCID ->	295356	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL	DEPTH	10749	PERF.11382 - 21711
12	219232 X	105271	-0-	-113961	-0-	86879 3	18392 9	Y	16720	16726	0	10 8	49
01	219232 X	94122	-0-	-125110	-0-	77712 3	16410 9	Y	14918	14908	0	8 8	51
02	205088 X	77146	-0-	-127942	-0-	64838 3	12308 9	Y	11189	11207	0		33
03	176948 X	74610	-0-	-102338	-0-	62996 3	11614 9	Y	10558	10542	0		49
04	140640 X	20849	-0-	-119791	-0-	17598 3	3251 9	Y	2955	2972	0	3 8	29
05	105276 X	44518	-0-	-60758	-0-	36909 3	7609 9	Y	6917	6912	0	8 8	26
CBR 17-20P-56-1				WELL #:	413H	RRCID ->	295357	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.11013 - 21342
12	219232 X	118751	-0-	-100481	-0-	96729 3	22022 9	Y	20020	20018	0	12 8	59
01	219232 X	94790	-0-	-124442	-0-	77701 3	17089 9	Y	15535	15532	0	9 8	53
02	205088 X	84467	-0-	-120621	-0-	70684 3	13783 9	Y	12530	12546	0		37
03	190619 X	90085	-0-	-100534	-0-	74673 3	15412 9	Y	14011	13983	0		65
04	142170 X	67032	-0-	-75138	-0-	55968 3	11064 9	Y	10058	10018	0	7 8	98
05	118761 X	72746	-0-	-46015	-0-	60136 3	12610 9	Y	11464	11507	0	13 8	42

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
PISTOL PETE 21-56-1			WELL #:		412H	RRCID ->	295358	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL	DEPTH	10591	PERF.11057	-	15778
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	78306 X	50697	-0-	-27609	-0-	39919	3	167	4	Y	9646	9612	0	5 8	64
01	78306 X	36508	-0-	-41798	-0-	10611	9								
						28611	3	50	4	Y	7134	7129	0	3 8	66
*02	73254 X	36841	-0-	-36413	-0-	7847	9								
						28662	3	52	4	Y	7388	7421	0		33
*03	73408 X	38682	-0-	-34726	-0-	8127	9								
						30921	3	5	4	Y	7051	7046	0		38
*04	58890 X	36762	-0-	-22128	-0-	7756	9								
						29390	3	1	4	Y	6701	6675	0	4 8	60
05	50685 X	34150	-0-	-16535	-0-	7371	9								
						27500	3	6650	9	Y	6045	6050	0	5 8	50
CBR 17-20Q-56-1			WELL #:		423H	RRCID ->	295577	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.11473	-	21510
12	214892 X	116766	-0-	-98126	-0-	92663	3	24103	9	Y	21912	21912	0	9 8	65
01	214892 X	96049	-0-	-118843	-0-	76488	3	19561	9	Y	17783	17781	0	6 8	61
02	201028 X	81341	-0-	-119687	-0-	65266	3	16075	9	Y	14614	14632	0		43
03	149637 X	76179	-0-	-73458	-0-	60938	3	15241	9	Y	13855	13834	0		64
04	135990 X	51788	-0-	-84202	-0-	41338	3	10450	9	Y	9500	9467	0	5 8	92
05	116777 X	51625	-0-	-65152	-0-	40835	3	10790	9	Y	9809	9859	0	6 8	36
CBR 17-20R-56-1			WELL #:		414H	RRCID ->	295578	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.11244	-	21281
12	238421 X	151475	-0-	-86946	-0-	123253	3	28222	9	Y	25656	25641	0	14 8	76
01	238421 X	125516	-0-	-112905	-0-	104433	3	21083	9	Y	19166	19167	0	10 8	65
02	223039 X	97967	-0-	-125072	-0-	81180	3	16787	9	Y	15261	15281	0		45
03	168547 X	112173	-0-	-56374	-0-	92837	3	19336	9	Y	17578	17542	0		81
04	150270 X	80919	-0-	-69351	-0-	67110	3	13809	9	Y	12554	12503	0	10 8	122
05	151466 X	95467	-0-	-55999	-0-	79038	3	16429	9	Y	14935	14988	0	14 8	55
CBR 17-20S-56-1			WELL #:		424H	RRCID ->	295659	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL	DEPTH	10789	PERF.11522	-	21559
12	202368 X	89477	-0-	-112891	-0-	71530	3	17947	9	Y	16315	16339	0	8 8	48
01	202368 X	87939	-0-	-114429	-0-	70381	3	17558	9	Y	15962	15948	0	7 8	55
02	189312 X	79570	-0-	-109742	-0-	64322	3	15248	9	Y	13862	13876	0		41
03	202368 X	71629	-0-	-130739	-0-	57787	3	13842	9	Y	12584	12567	0		58
04	158760 X	58324	-0-	-100436	-0-	46987	3	11337	9	Y	10306	10257	0	7 8	100
05	89466 X	58725	-0-	-30741	-0-	47119	3	11606	9	Y	10551	10604	0	8 8	39
CBR 15-10-3K-56-1			WELL #:		421H	RRCID ->	296501	COMPL. DATE	12/27/2023	TOTAL	DEPTH	11038	PERF.11197	-	26254
*12	SHUT IN	21593	-0-	21593	21593	17392	3	465	4	Y	3396	3242	0		154
						3736	9								
*01	SHUT IN	413773	-0-	413773	435366	328088	3	2953	4	Y	75211	75085	0	28 8	252
						82732	9								
*02	SHUT IN	305356	-0-	305356	740722	255745	3	644	4	Y	44515	44649	0		118
						48967	9								
*03	988013 X	247291	-0-	-740722	-0-	208697	3	271	4	Y	34839	34753	0		204
						38323	9								
*04	305640 X	206012	-0-	-99628	-0-	174897	3	31115	9	Y	28286	28270	0	17 8	203
*05	315828 X	131642	-0-	-184186	-0-	115486	3	16156	9	Y	14687	14723	0	13 8	154

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
CBR 15-10-3M-56-1			WELL #:		422H	RRCID ->	296503	COMPL. DATE	12/27/2023	TOTAL	DEPTH	11085	PERF.11499	- 27155	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	26587	-0-	26587	26587	21292	3	568	4	Y	4297	4102	0		195
*01	SHUT IN	456306	-0-	456306	482893	372762	3	3355	4	Y	72899	72817	0	33 8	244
*02	SHUT IN	434417	-0-	434417	917310	359935	3	906	4	Y	66887	66954	0		177
*03	1265395 X	348085	-0-	-917310	-0-	291835	3	378	4	Y	50793	50673	0		297
*04	380100 X	277463	-0-	-102637	-0-	234711	3	42752	9	Y	38865	38861	0	22 8	279
*05	392770 X	239335	-0-	-153435	-0-	198475	3	40860	9	Y	37145	37016	0	19 8	389
CBR 15-10-3N-56-1			WELL #:		414H	RRCID ->	296504	COMPL. DATE	12/22/2023	TOTAL	DEPTH	10912	PERF.10990	- 26291	
*12	SHUT IN	86455	-0-	86455	86455	68625	3	107	4	Y	16112	15986	0	10 8	116
*01	SHUT IN	497615	-0-	497615	584070	404160	3	1894	4	Y	83237	83167	0	40 8	146
*02	SHUT IN	418030	-0-	418030	1002100	346422	3	456	4	Y	64684	64704	0		126
*03	1321759 X	319659	-0-	-1002100	-0-	266292	3	53367	9	Y	48515	48530	0		111
*04	380100 X	256877	-0-	-123223	-0-	215950	3	40927	9	Y	37206	37151	0	28 8	138
*05	392770 X	139112	-0-	-253658	-0-	119151	3	19961	9	Y	18146	18110	0	22 8	152
CBR 15-10-3L-56-1			WELL #:		413H	RRCID ->	296508	COMPL. DATE	12/27/2023	TOTAL	DEPTH	10846	PERF.11228	- 26894	
*12	SHUT IN	19570	-0-	19570	19570	15041	3	402	4	Y	3752	3582	0		170
*01	SHUT IN	427032	-0-	427032	446602	346145	3	3115	4	Y	70702	70595	0	40 8	237
*02	SHUT IN	356566	-0-	356566	803168	291635	3	734	4	Y	58361	58443	0		155
*03	1093723 X	290555	-0-	-803168	-0-	239312	3	310	4	Y	46303	46187	0		271
*04	380100 X	234189	-0-	-145911	-0-	194866	3	39323	9	Y	35748	35736	0	27 8	256
*05	392770 X	108684	-0-	-284086	-0-	92109	3	16575	9	Y	15068	15151	0	15 8	158
CBR 15-10-3P-56-1			WELL #:		415H	RRCID ->	296514	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL	DEPTH	10907	PERF.11405	- 27067	
12	SHUT IN	73911	-0-	73911	73911	59753	3	94	4	Y	12785	12685	0	8 8	92
01	SHUT IN	473007	-0-	473007	546918	384873	3	1804	4	Y	78482	78395	0	41 8	138
*02	SHUT IN	373431	-0-	373431	920349	310103	3	408	4	Y	57200	57227	0		111
*03	1218672 X	298323	-0-	-920349	-0-	248461	3	49862	9	Y	45329	45336	0		104
*04	305640 X	246030	-0-	-59610	-0-	206565	3	39465	9	Y	35877	35817	0	31 8	133
*05	315828 X	129563	-0-	-186265	-0-	106322	3	23241	9	Y	21128	21061	0	23 8	177
CBR 15-10-30-56-1			WELL #:		423H	RRCID ->	296532	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.11451	- 26753	
*12	SHUT IN	118227	-0-	118227	118227	96618	3	151	4	Y	19507	19356	0	10 8	141
*01	SHUT IN	495116	-0-	495116	613343	408526	3	1914	4	Y	76978	76953	0	31 8	135
*02	SHUT IN	430597	-0-	430597	1043940	363411	3	479	4	Y	60643	60660	0		118
*03	1363317 X	319377	-0-	-1043940	-0-	271828	3	47549	9	Y	43226	43245	0		99
*04	380100 X	262049	-0-	-118051	-0-	225539	3	36510	9	Y	33191	33148	0	19 8	123
*05	392770 X	154191	-0-	-238579	-0-	133383	3	20808	9	Y	18916	18862	0	19 8	158

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1489

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623												
BEVO 15-56-1		WELL #:		412H	RRCID -> 296601		COMPL. DATE 12/23/2023				TOTAL DEPTH 10838 PERF.11177 - 16218					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	81624	-0-	81624	81624	74686	3	6938	9	Y	6307	6189	0	9	8	109
*01	SHUT IN	167587	-0-	167587	249211	135731	3	31856	9	Y	28960	28973	0	20	8	76
*02	SHUT IN	95941	-0-	95941	345152	77906	3	18035	9	Y	16395	16434	0			37
*03	426758 X	81606	-0-	-345152	-0-	66868	3	14738	9	Y	13398	13368	0			67
*04	100890 X	67652	-0-	-33238	-0-	55350	3	12302	9	Y	11184	11084	0	11	8	156
*05	104253 X	54108	-0-	-50145	-0-	44305	3	9803	9	Y	8912	8982	0	51	5	24
												11	8			

XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18				945936	WELL #:	5H	RRCID -> 291112	COMPL.	DATE 12/31/2018	TOTAL	DEPTH 10002	PERF.10449	- 14872		
12	14477	X	13959	-0-	-518	-0-	13222	3	26	4	Y	646	646	0	9
01	13454	X	13370	-0-	-84	-0-	12693	3	31	4	Y	587	587	0	9
02	14007	X	11095	-0-	-2912	-0-	10525	3	8	4	Y	511	506	0	14
03	14973	X	11359	-0-	-3614	-0-	10773	3	5	4	Y	528	532	0	10
04	14490	X	12355	-0-	-2135	-0-	11721	3	634	9	Y	576	575	0	11
05	13950	X	13229	-0-	-721	-0-	12531	3	23	4	Y	614	613	0	12

HURLEY 56-18				WELL #:	6H	RRCID -> 291113	COMPL.	DATE	10/17/2020	TOTAL	DEPTH	10199	PERF.10599	- 14980	
12	19933	X	19329	-0-	-604	-0-	18601	3	36	4	Y	629	629	0	9
01	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	692	9	50	4	Y	664	663	0	10
							20885	3							
02	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	730	9	16	4	Y	977	960	0	27
							22261	3							
03	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	1075	9	8	4	Y	961	970	0	18
							18253	3							
04	17580	X	17535	-0-	-45	-0-	1057	9	1043	9	Y	948	948	0	18
							16492	3							
05	18166	X	17903	-0-	-263	-0-	16951	3	31	4	Y	837	838	0	17
							921	9							

HURLEY 56-18				WELL #:	8H	RRCID -> 291117	COMPL.	DATE 08/17/2020	TOTAL	DEPTH	10196	PERF.10683	- 15485		
12	20739	X	15192	-0-	-5547	-0-	14101	3	28	4	Y	966	974	0	13
01	20677	X	3185	-0-	-17492	-0-	1063	9	7	4	Y	158	169	0	2
02	17226	X	-0-	-0-	-17226	-0-	3004	3							
03	18414	X	311	-0-	-18103	-0-	174	9			Y	49	50	0	1
04	17820	X	4509	-0-	-13311	-0-	233	3	78	9	Y	71	71	0	1
05	15190	X	6171	-0-	-9019	-0-	4226	3	283	9	Y	257	253	0	5
							5813	3	11	4	Y	315	314	0	6
							347	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 945936 WELL #: 29H RRCID -> 291118 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	17856 X	13508	-0-	-4348	-0-		10814 3		21 4	Y		2430	2404 0		34
01	17856 X	12267	-0-	-5589	-0-		2673 9								
02	10208 X	9835	-0-	-373	-0-		10299 3		25 4	Y		1766	1773 0		27
03	10912 X	9996	-0-	-916	-0-		1943 9								
04	10560 X	9268	-0-	-1292	-0-		9151 3		7 4	Y		615	625 0		17
05	10912 X	9623	-0-	-1289	-0-		677 9								
							9414 3		4 4	Y		525	532 0		10
							578 9								
							8623 3		645 9	Y		586	585 0		11
							8939 3		16 4	Y		607	606 0		12
							668 9								
HURLEY 56-18															
WELL #: 12H RRCID -> 291119 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430															
12	11749 X	6995	-0-	-4754	-0-		6668 3		13 4	Y		285	286 0		4
01	11749 X	6465	-0-	-5284	-0-		314 9								
02	9222 X	811	-0-	-8411	-0-		6210 3		15 4	Y		218	219 0		3
03	7006 X	3648	-0-	-3358	-0-		240 9								
04	6780 X	5838	-0-	-942	-0-		743 3		1 4	Y		61	62 0		2
05	7006 X	4884	-0-	-2122	-0-		67 9								
							3591 3		2 4	Y		50	51 0		1
							55 9								
							5788 3		50 9	Y		45	45 0		1
							4759 3		9 4	Y		105	104 0		2
							116 9								
HURLEY 56-18															
WELL #: 25H RRCID -> 291120 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187															
12	18135 X	17650	-0-	-485	-0-		16773 3		33 4	Y		767	768 0		11
01	16864 X	14853	-0-	-2011	-0-		844 9								
02	16327 X	13417	-0-	-2910	-0-		14262 3		34 4	Y		506	509 0		8
03	17453 X	14091	-0-	-3362	-0-		557 9								
04	16890 X	14586	-0-	-2304	-0-		12763 3		9 4	Y		586	578 0		16
05	17453 X	13274	-0-	-4179	-0-		645 9								
							13391 3		6 4	Y		631	635 0		12
							694 9								
							13828 3		758 9	Y		689	688 0		13
							12788 3		23 4	Y		421	426 0		8
							463 9								
HURLEY 56-18															
WELL #: 30H RRCID -> 291121 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488															
12	19871 X	18352	-0-	-1519	-0-		16394 3		32 4	Y		1751	1752 0		24
01	19871 X	15107	-0-	-4764	-0-		1926 9								
02	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-		13265 3		32 4	Y		1645	1644 0		25
03	16430 X	15844	-0-	-586	-0-		1810 9								
04	15900 X	15134	-0-	-766	-0-		13688 3		10 4	Y		1571	1553 0		43
05	16430 X	14710	-0-	-1720	-0-		1728 9								
							14138 3		6 4	Y		1545	1559 0		29
							1700 9								
							13539 3		1595 9	Y		1450	1451 0		28
							13127 3		24 4	Y		1417	1417 0		28
							1559 9								

[illegible]

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 945936 9H	ASSOCIATED RRCID -> 291130		CAPACITY COMPL. DATE 08/14/2020					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	13733 X	1316	-0-	-12417	-0-	1047 267	3 9	2	4	Y	243	241	0					3
01	13733 X	1562	-0-	-12171	-0-	1288 271	3 9	3	4	Y	246	245	0					4
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2119 251	3 9	2	4	Y	228	226	0					6
03	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	2677 490	3 9	1	4	Y	445	443	0					8
04	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	441 39	3 3	622	9	Y	565	562	0					11
05	411 X	411	-0-	-0-	-0-			372	9	Y	338	342	0					7
HURLEY 56-18				WELL #:	11H	RRCID -> 291131	COMPL. DATE 02/02/2019	TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751										
12	5983 X	1307	-0-	-4676	-0-	931 374	3 9	2	4	Y	340	342	0					5
01	5394 X	3592	-0-	-1802	-0-	3107 477	3 9	8	4	Y	434	432	0					7
02	1914 X	1549	-0-	-365	-0-	1228 320	3 9	1	4	Y	291	290	0					8
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3058 354	3 9	1	4	Y	322	324	0					6
04	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3747 4759	3 3	278	9	Y	253	254	0					5
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	316 9		9	4	Y	287	286	0					6
HURLEY 56-18				WELL #:	27H	RRCID -> 291132	COMPL. DATE 11/26/2020	TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163										
12	23684 X	11229	-0-	-12455	-0-	10494 715	3 9	20	4	Y	650	651	0					9
01	23684 X	11428	-0-	-12256	-0-	10613 789	3 9	26	4	Y	717	715	0					11
02	21286 X	8929	-0-	-12357	-0-	8415 508	3 9	6	4	Y	462	460	0					13
03	22754 X	9863	-0-	-12891	-0-	9324 535	3 9	4	4	Y	486	490	0					9
04	12900 X	10037	-0-	-2863	-0-	9475 8163	3 3	562	9	Y	511	510	0					10
05	11439 X	9114	-0-	-2325	-0-	936 9		15	4	Y	851	844	0					17
HURLEY 56-18				WELL #:	3H	RRCID -> 291140	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933										
12	2914 X	2557	-0-	-357	-0-	2187 366	3 9	4	4	Y	333	332	0					5
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	2696 501	3 9	7	4	Y	455	453	0					7
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	2610 505	3 9	2	4	Y	459	453	0					13
03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3394 407	3 9	2	4	Y	370	376	0					7
04	3090 X	2599	-0-	-491	-0-	2218 2443	3 3	381	9	Y	346	346	0					7
05	3317 X	2799	-0-	-518	-0-	2443 352	3 9	4	4	Y	320	321	0					6

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936 WELL #: 21H			ASSOCIATED RRCID -> 291141			CAPACITY COMPL. DATE 09/04/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	13547 X	13058	-0-	-489	-0-			12357 677	3 9	24	4	Y	615	618	0			9
01	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-			15163 989	3 9	37	4	Y	899	894	0			14
02	15399 X	11187	-0-	-4212	-0-			10411 769	3 9	7	4	Y	699	694	0			19
03	16461 X	10782	-0-	-5679	-0-			10063 715	3 9	4	4	Y	650	657	0			12
04	15930 X	10858	-0-	-5072	-0-			10109	3	749	9	Y	681	680	0			13
05	16182 X	11724	-0-	-4458	-0-			10958 746	3 9	20	4	Y	678	678	0			13
HURLEY 56-18					WELL #:	23H	RRCID ->	291148	COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL	DEPTH	10323	PERF.10699	-	15203
12	18259 X	17277	-0-	-982	-0-			16352 893	3 9	32	4	Y	812	813	0			11
01	18259 X	16266	-0-	-1993	-0-			15334 895	3 9	37	4	Y	814	813	0			12
02	15921 X	15336	-0-	-585	-0-			14645 681	3 9	10	4	Y	619	614	0			17
03	17019 X	16180	-0-	-839	-0-			15531 642	3 9	7	4	Y	584	590	0			11
04	16470 X	14808	-0-	-1662	-0-			14592	3	216	9	Y	196	203	0			4
05	17134 X	17134	-0-	-0-	-0-			16709 394	3 9	31	4	Y	358	355	0			7
KATE 33-40					WELL #:	1H	RRCID ->	291156	COMPL. DATE 07/13/2020				TOTAL	DEPTH	10649	PERF.11325	-	22072
12	14353 X	5987	-0-	-8366	-0-			5026 943	3 9	18	4	Y	857	875	0			41
01	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-			7232 1194	3 9	59	4	Y	1085	1057	0			69
02	9296 X	9296	-0-	-0-	-0-			7930	3	1366	9	Y	1242	1249	0			62
03	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-			9174	3	1483	9	Y	1348	1355	0			55
04	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-			10268 1516	3 9	42	4	Y	1378	1306	0			127
05	13720 X	13720	-0-	-0-	-0-			12142 1559	3 9	19	4	Y	1417	1494	0			50
KATE 33-40					WELL #:	11H	RRCID ->	291157	COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL	DEPTH	10638	PERF.10950	-	21803
12	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-			12168 2570	3 9	48	4	Y	2336	2388	0			111
01	13392 X	11843	-0-	-1549	-0-			9453 2278	3 9	112	4	Y	2071	2050	0			132
02	14850 X	14850	-0-	-0-	-0-			12266	3	2584	9	Y	2349	2364	0			117
03	16766 X	16766	-0-	-0-	-0-			13480	3	3286	9	Y	2987	2981	0			123
04	15840 X	15840	-0-	-0-	-0-			13862 1924	3 9	54	4	Y	1749	1711	0			161
05	17281 X	17281	-0-	-0-	-0-			15680 1582	3 9	19	4	Y	1438	1548	0			51

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1494

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936 WELL #: 12H			ASSOCIATED RRCID -> 291161		CAPACITY COMPL. DATE 08/26/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	22942	X	22942	-0-	-0-	-0-	-0-	17848 5001 9	3	93	4	Y	4546	4641	0			217
01	42487	X	42487	-0-	-0-	-0-	-0-	35767 6405 9	3	315	4	Y	5823	5667	0			373
02	43686	X	43686	-0-	-0-	-0-	-0-	36621 3	3	7065	9	Y	6423	6475	0			321
03	46683	X	46683	-0-	-0-	-0-	-0-	39530 3	3	7153	9	Y	6503	6557	0			267
04	42187	X	42187	-0-	-0-	-0-	-0-	35416 6588 9	3	183	4	Y	5989	5705	0			551
05	41913	X	41913	-0-	-0-	-0-	-0-	35599 6240 9	3	74	4	Y	5673	6023	0			201
HURLEY 56-18			WELL #:			1H	RRCID -> 291162	COMPL. DATE 07/01/2016				TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346						
12	14694	X	4723	-0-	-9971	-0-	-0-	4353 362 9	3	8	4	Y	329	328	0			104
01	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	-0-	13179 787 9	3	32	4	Y	715	709	0			110
02	11397	X	9955	-0-	-1442	-0-	-0-	9192 756 9	3	7	4	Y	687	679	0			118
03	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	-0-	13903 771 9	3	6	4	Y	701	707	0			112
04	11790	X	10644	-0-	-1146	-0-	-0-	9884 3	3	760	9	Y	691	691	0			112
05	12183	X	11528	-0-	-655	-0-	-0-	10926 582 9	3	20	4	Y	529	532	0			109
HURLEY 56-18			WELL #:			4H	RRCID -> 291163	COMPL. DATE 12/23/2018				TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901						
12	17143	X	16163	-0-	-980	-0-	-0-	15441 692 9	3	30	4	Y	629	629	0			9
01	17143	X	14952	-0-	-2191	-0-	-0-	14193 725 9	3	34	4	Y	659	658	0			10
02	16414	X	16043	-0-	-371	-0-	-0-	15381 651 9	3	11	4	Y	592	586	0			16
03	17546	X	15043	-0-	-2503	-0-	-0-	14417 620 9	3	6	4	Y	564	569	0			11
04	16980	X	15838	-0-	-1142	-0-	-0-	15225 3	3	613	9	Y	557	557	0			11
05	17143	X	14473	-0-	-2670	-0-	-0-	13789 659 9	3	25	4	Y	599	598	0			12
HURLEY 56-18			WELL #:			2H	RRCID -> 291164	COMPL. DATE 01/29/2019				TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175						
12	18786	X	17928	-0-	-858	-0-	-0-	17227 667 9	3	34	4	Y	606	608	0			8
01	18786	X	16808	-0-	-1978	-0-	-0-	16022 747 9	3	39	4	Y	679	677	0			10
02	16994	X	15798	-0-	-1196	-0-	-0-	15075 712 9	3	11	4	Y	647	639	0			18
03	18166	X	16508	-0-	-1658	-0-	-0-	15773 728 9	3	7	4	Y	662	667	0			13
04	17580	X	16030	-0-	-1550	-0-	-0-	15363 3	3	667	9	Y	606	607	0			12
05	17918	X	16789	-0-	-1129	-0-	-0-	16077 682 9	3	30	4	Y	620	620	0			12

PHANTOM (WOLF CAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 945936 13H	ASSOCIATED RRCID -> 291165	CAPACITY COMPL. DATE 07/08/2020							CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	28241 X	28142	-0-	-99	-0-			23579	3		84	4	Y	4072	4169	0		194
01	28241 X	20239	-0-	-8002	-0-			4479	9									
								16606	3		170	4	Y	3148	3141	0		201
02	20596 X	20596	-0-	-0-	-0-			3463	9									
03	21678 X	21678	-0-	-0-	-0-			16780	3		3816	9	Y	3469	3497	0		173
04	19381 X	19381	-0-	-0-	-0-			17711	3		3967	9	Y	3606	3631	0		148
								16440	3		80	4	Y	2601	2510	0		239
								2861	9									
05	19313 X	18817	-0-	-496	-0-			15841	3		35	4	Y	2674	2818	0		95
								2941	9									

KATE 33-40				WELL #:	2H	RRCID -> 291191	COMPL. DATE 07/03/2020							TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471				
12	31917 X	31917	-0-	-0-	-0-			28552	3		62	4	Y	3003	3070	0		143
01	26071 X	20069	-0-	-6002	-0-			3303	9									
								17554	3		118	4	Y	2179	2183	0		139
02	20358 X	18317	-0-	-2041	-0-			2397	9									
03	21762 X	19520	-0-	-2242	-0-			15810	3		2507	9	Y	2279	2304	0		114
04	21060 X	19849	-0-	-1211	-0-			16966	3		2554	9	Y	2322	2341	0		95
								17177	3		72	4	Y	2364	2241	0		218
								2600	9									
05	26709 X	26709	-0-	-0-	-0-			23214	3		41	4	Y	3140	3247	0		111
								3454	9									

KATE 33-40				WELL #:	21H	RRCID -> 291192	COMPL. DATE 08/31/2020							TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908				
12	18572 X	18572	-0-	-0-	-0-			16151	3		44	4	Y	2161	2210	0		103
01	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-			2377	9									
								16746	3		116	4	Y	2146	2112	0		137
02	21913 X	21913	-0-	-0-	-0-			19216	3									
03	24644 X	24644	-0-	-0-	-0-			2697	9		2697	9	Y	2452	2466	0		123
04	29762 X	29762	-0-	-0-	-0-			21723	3		2921	9	Y	2655	2669	0		109
								26572	3		86	4	Y	2822	2671	0		260
								3104	9									
05	32963 X	32963	-0-	-0-	-0-			29895	3		36	4	Y	2756	2918	0		98
								3032	9									

KATE 33-40				WELL #:	22H	RRCID -> 291193	COMPL. DATE 07/09/2020							TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475				
12	21390 X	4128	-0-	-17262	-0-			3633	3		9	4	Y	442	449	0		21
01	18848 X	15045	-0-	-3803	-0-			486	9									
								13522	3		71	4	Y	1320	1257	0		84
02	19250 X	19250	-0-	-0-	-0-			1452	9									
03	23947 X	23947	-0-	-0-	-0-			17356	3		1894	9	Y	1722	1720	0		86
04	27163 X	27163	-0-	-0-	-0-			21880	3		2067	9	Y	1879	1888	0		77
								25368	3		49	4	Y	1587	1518	0		146
								1746	9									
05	30594 X	30594	-0-	-0-	-0-			28394	3		26	4	Y	1976	2052	0		70
								2174	9									

PHANTOM (WOLF CAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936 WELL #: 23H	ASSOCIATED RRCID -> 291194	CAPACITY COMPL. DATE 07/11/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	44397 X	44397	-0-	-0-	-0-	39446	3	4860	91	4	Y	4418	4431	0				211
01	41754 X	41754	-0-	-0-	-0-	36668	3	4848	238	4	Y	4407	4336	0				282
02	43622 X	43622	-0-	-0-	-0-	39049	3	4573	9	Y	4157	4231	0					208
03	41754 X	41754	-0-	-0-	-0-	37135	3	4619	9	Y	4199	4234	0					173
04	39479 X	39479	-0-	-0-	-0-	34879	3	4475	125	4	Y	4068	3866	0				375
05	40998 X	40998	-0-	-0-	-0-	36623	3	4323	52	4	Y	3930	4166	0				139
KATE 33-40				WELL #:	31H	RRCID -> 291220	COMPL. DATE 02/04/2019	TOTAL DEPTH 10133	PERF.10111 - 20713									
12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	3444	3	1329	25	4	Y	1208	1206	0				58
01	4712 X	662	-0-	-4050	-0-	31	4	631	9	Y	574	595	0					37
02	3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-					Y	705	707	0					35
03	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	5130	3	1196	9	Y	1087	1078	0					44
04	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	3211	3	1274	35	4	Y	1158	1095	0				107
05	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	3460	3	1234	15	4	Y	1122	1189	0				40
HURLEY 56-18				WELL #:	43H	RRCID -> 291958	COMPL. DATE 12/08/2021	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 9364 - 14329									
12	25513 X	23373	-0-	-2140	-0-	21013	3	2319	41	4	Y	2108	2109	0				29
01	25513 X	19603	-0-	-5910	-0-	17333	3	2228	42	4	Y	2025	2023	0				31
02	19517 X	18836	-0-	-681	-0-	16650	3	2174	12	4	Y	1976	1953	0				54
03	20863 X	19680	-0-	-1183	-0-	17589	3	2083	8	4	Y	1894	1912	0				36
04	20631 X	20631	-0-	-0-	-0-	18696	3	1935	9	Y	1759	1761	0					34
05	21104 X	21104	-0-	-0-	-0-	19206	3	1863	35	4	Y	1694	1695	0				33
HURLEY 56-18				WELL #:	54H	RRCID -> 291959	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 9213	PERF. 9688 - 14653									
12	26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	22246	3	3947	44	4	Y	3588	3567	0				50
01	22320 X	18834	-0-	-3486	-0-	15029	3	3769	36	4	Y	3426	3424	0				52
02	20278 X	20278	-0-	-0-	-0-	16860	3	3406	12	4	Y	3096	3063	0				85
03	16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	14346	3	1928	6	4	Y	1753	1805	0				33
04	22025 X	22025	-0-	-0-	-0-	20376	3	15677	1649	9	Y	1499	1503	0				29
05	17149 X	17149	-0-	-0-	-0-	15677	3	1443	29	4	Y	1312	1315	0				26

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.																	
HURLEY 56-18																	
WELL #: 44H RRCID -> 291960																	
COMPL. DATE 12/09/2021																	
TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180																	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	23653	X	10143	-0-	-13510	-0-			8545	3	16	4	Y	1438	1427	0	20
01	23653	X	10934	-0-	-12719	-0-			1582	9							
02	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-			8650	3	21	4	Y	2057	2046	0	31
03	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-			2263	9							
04	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-			16292	3	12	4	Y	3543	3477	0	97
05	22803	X	22803	-0-	-0-	-0-			3897	9							
									11377	3	5	4	Y	2042	2100	0	39
									2246	9							
									12552	3	2297	9	Y	2088	2087	0	40
									20557	3	38	4	Y	2007	2007	0	40
									2208	9							
HURLEY 56-18														CNTY: WARD			
WELL #: 53H RRCID -> 292057																	
COMPL. DATE 12/11/2021																	
TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547																	
12	26443	X	21042	-0-	-5401	-0-			19317	3	38	4	Y	1534	1537	0	21
01	26443	X	22286	-0-	-4157	-0-			1687	9							
02	20328	X	20328	-0-	-0-	-0-			20438	3	49	4	Y	1635	1631	0	25
03	21576	X	20761	-0-	-815	-0-			1799	9							
04	20880	X	20483	-0-	-397	-0-			18566	3	13	4	Y	1590	1571	0	44
05	22104	X	22104	-0-	-0-	-0-			1749	9							
									19158	3	8	4	Y	1450	1466	0	28
									1595	9							
									19001	3	1482	9	Y	1347	1349	0	26
									20471	3	38	4	Y	1450	1447	0	29
									1595	9							
PHOENIX (SILURIAN)														CNTY: CRANE			
OLSEN ENERGY INC.																	
ESTES																	
WELL #: 3 RRCID -> 244468																	
COMPL. DATE 11/11/2008																	
TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955																	
12	3108	N	3108	-0-	-0-	B	-0-		2939	2	169	9	N	154			213
01	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-		945	2	36	9	N	33	156	1	90
02	2733	N	2733	-0-	-0-	B	-0-		2560	2	173	9	N	157	175	1	72
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3018	N	3018	-0-	-0-	B	-0-		2819	2	199	9	N	181			253
04	2754	N	2754	-0-	-0-	B	-0-		2598	2	156	9	N	142	175	1	220
*05	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-		1935	2	90	9	N	82	174	1	128
ESTES														CNTY: CRANE			
WELL #: 2 RRCID -> 255195																	
COMPL. DATE 01/01/2010																	
TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008																	
12	90		155	-0-	65	B	349		155	2			N	-0-			-0-
01	399	N	50	-0-	-349	B	-0-		50	2			N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	B	-0-						N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-						N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)														CNTY: PECOS			
MORNINGSTAR OPERATING LLC																	
ELSINORE CATTLE COMPANY																	
WELL #: 103 RRCID -> 076230																	
COMPL. DATE 05/01/1978																	
TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A																	
12	7432	X	7432	-0-	-0-		-0-		7432	2			N	-0-			-0-
01	8191	X	8191	-0-	-0-		-0-		8191	2			N	-0-			-0-
02	7777	X	7777	-0-	-0-		-0-		7777	2			N	-0-			-0-
03	6355	X	4291	-0-	-2064		-0-		4291	2			N	-0-			-0-
04	6877	X	6877	-0-	-0-		-0-		6877	2			N	-0-			-0-
05	7522	X	7522	-0-	-0-		-0-		7522	2			N	-0-			-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS									
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043									
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7068 X	1245	-0-	-5823	-0-	1245	2	N	-0-
01	7068 X	132	-0-	-6936	-0-	132	2	N	-0-
02	5133 X	-0-	-0-	-5133	-0-			N	-0-
03	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-			N	-0-
04	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-			N	-0-
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-
XTO ENERGY INC. 945936									
ELSNORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ELSNORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381									
12	992 X	75	-0-	-917	-0-	75	2	N	-0-
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	N	-0-
02	2900 N	5171	-0-	2271	2271	5171	2	N	-0-
03	3100 N	3945	-0-	845	3116	3945	2	N	-0-
04	5252 X	2136	-0-	-3116	-0-	2136	2	N	-0-
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-
PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409									
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007									
12	152210 X	124961	-0-	-27249	-0-	124961	2	Y	-0-
01	152210 X	135839	-0-	-16371	-0-	135839	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	130741	-0-	130741	130741	130741	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	64644	-0-	64644	195385	64604	2	40 9 Y	36 1
04	258860 X	63475	-0-	-195385	-0-	63475	2	Y	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)				71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409									
LONGFELLOW				WELL #: 401		RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH		6203 PERF. 5166 - 5312	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	1054 N	997	-0-	-57	-0-	63	1	933	2	N	1	1	-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	69	1	938	2	N	1	1	-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	67	1	852	2	N	1	1	-0-
03	992 N	424	-0-	-568	-0-	56	1	367	2	N	1	1	-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-		-0-
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW				WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH		7469 PERF. 4839 - 4954	
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-		-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	686	-0-	686	686	686	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	264	-0-	264	950	264	2			Y	-0-		-0-
04	987 N	37	-0-	-950	-0-	37	2			Y	-0-		-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH				WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH		5406 PERF. 4980 - 5194	
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-		-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-		-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-		-0-
03	620 N	117	-0-	-503	-0-	117	2			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH				WELL #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 5123 - 6419	
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	N	-0-		7
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-		7
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-		7
03	186 N	73	-0-	-113	-0-	10	1	63	2	N	-0-		7
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-		7
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		7
WEST RANCH				WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 6833 - 6964	
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-		-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	543	-0-	543	543	543	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	287	-0-	287	830	287	2			Y	-0-		-0-
04	1004 N	174	-0-	-830	-0-	174	2			Y	-0-		-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH				WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH		7717 PERF. 5850 - 7717	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409														
ALLISON			WELL #: 2001L			RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 4062 - 4583					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
ALLISON			WELL #: 302			RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH		5582 PERF. 5072 - 5498					
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2				Y	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	335	-0-	335	335	335	2				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	182	-0-	182	517	182	2				Y	-0-					-0-
04	628 N	111	-0-	-517	-0-	111	2				Y	-0-					-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 2701S			RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 3635 - 7090					
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	1	1	1			-0-
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	81	1	1097	2		N	1	1	1			-0-
						1	9										
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	620	2		N	1	1	1			-0-
						1	9										
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	130	2		N	1	1	1			-0-
						1	9										
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-			36	2		N	-0-					-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		4	1			N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 502			RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH		5210 PERF. 3627 - 5078					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 3101			RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH		6000 PERF. 4551 - 4632					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 3201			RRCID -> 163537		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5140 PERF. 4722 - 4950			
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2				Y	-0-					-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	199	-0-	199	199	199	2				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	26	-0-	26	225	26	2				Y	-0-					-0-
04	225 N	-0-	-0-	-225	-0-						Y	-0-					-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
LONGFELLOW																		
WELL #: 404																		
RRCID -> 165275																		
COMPL. DATE 07/01/2007																		
TOTAL DEPTH 5096																		
PERF. 3184 - 4748																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	372 N	351	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	-0-	211	211	-0-	15	1	196	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	DLQ G-10	12	-0-	-0-	12	223	-0-	2	1	10	2	Y	-0-	-0-				-0-
04	223 N	-0-	-0-	-0-	-223	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH 5																		
WELL #: 3-C																		
RRCID -> 167273																		
COMPL. DATE 12/30/1997																		
TOTAL DEPTH 5410																		
PERF. 3198 - 3708																		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
ALLISON																		
WELL #: 2101																		
RRCID -> 167345																		
COMPL. DATE 02/12/1998																		
TOTAL DEPTH 5312																		
PERF. 4191 - 4333																		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
LONGFELLOW																		
WELL #: 405																		
RRCID -> 169097																		
COMPL. DATE 07/01/2007																		
TOTAL DEPTH 6200																		
PERF. 3690 - 5277																		
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-	-0-				-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	373	-0-	-0-	373	373	-0-	373	2			Y	-0-	-0-				-0-
03	DLQ G-10	194	-0-	-0-	194	567	-0-	194	2			Y	-0-	-0-				-0-
04	686 N	119	-0-	-0-	-567	-0-	-0-	119	2			Y	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
LONGFELLOW																		
WELL #: 407																		
RRCID -> 169099																		
COMPL. DATE 07/01/2007																		
TOTAL DEPTH 5600																		
PERF. 4686 - 5226																		
12	651 N	520	-0-	-0-	-131	-0-	-0-	33	1	487	2	N	-0-	-0-				-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	N	-0-	-0-				-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	502	2	N	-0-	-0-				-0-
03	527 N	179	-0-	-0-	-348	-0-	-0-	24	1	155	2	N	-0-	-0-				-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	10	1	90	2	N	NO RPT	-0-				-0-
LONGFELLOW																		
WELL #: 409																		
RRCID -> 169410																		
COMPL. DATE 07/01/2007																		
TOTAL DEPTH 4630																		
PERF. 3222 - 4664																		
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-	-0-				-0-
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1080	-0-	-0-	1080	1080	-0-	1080	2			Y	-0-	-0-				-0-
03	DLQ G-10	36	-0-	-0-	36	1116	-0-	36	2			Y	-0-	-0-				-0-
04	1116 N	-0-	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-

PAGE: 1502

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW				//CONT.// //CONT.//		71659 700 508409 WELL #: 4011		NON-ASSOCIATED RRCID -> 170418		CAPACITY COMPL. DATE 08/19/1998				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	26	1	9	390	2	N	1	1	1	1	-0-		
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	9	377	2	N	-0-				-0-		
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	9	251	2	N	1	1	1	1	-0-		
03	403	N	21	-0-	-382	-0-	1	3	1	17	2	N	1	1	1	1	-0-		
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-				-0-		
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT				-0-		
WEST RANCH						WELL #:	4	RRCID -> 170424	COMPL. DATE 07/01/2007				TOTAL DEPTH 5765		PERF. 3319 - 5546				
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2				N	-0-				-0-		
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2				N	-0-				-0-		
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2				N	-0-				-0-		
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-				-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT				-0-		
LONGFELLOW						WELL #:	406	RRCID -> 170848	COMPL. DATE 10/01/1998				TOTAL DEPTH 7017		PERF. 5011 - 6788				
12	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2				Y	-0-				-0-		
01	3090	N	3060	-0-	-30	-0-	3060	2				Y	-0-				-0-		
02	DLQ	G-10	2198	-0-	2198	2198	2198	2				Y	-0-				-0-		
03	DLQ	G-10	928	-0-	928	3126	927	2	1	9		Y	1	1	1		-0-		
04	3519	X	393	-0-	-3126	-0-	393	2				Y	-0-				-0-		
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
LONGFELLOW						WELL #:	201	RRCID -> 171708	COMPL. DATE 11/21/2009				TOTAL DEPTH 7600		PERF. 4602 - 4940				
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1		75	2	N	-0-				-0-		
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1		72	2	N	-0-				-0-		
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1		64	2	N	-0-				-0-		
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	4	1		28	2	N	-0-				-0-		
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1		15	2	N	-0-				-0-		
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT				-0-		
LONGFELLOW						WELL #:	408	RRCID -> 171731	COMPL. DATE 12/17/1998				TOTAL DEPTH 8482		PERF. 6760 - 7364				
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	9	557	2	N	1	1	1		-0-		
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	9	446	2	N	-0-				-0-		
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	9	374	2	N	1	1	1		-0-		
03	589	N	173	-0-	-416	-0-	23	1	9	149	2	N	1	1	1		-0-		
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1		94	2	N	-0-				-0-		
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT				-0-		

PINON (OVERTHRUST)															//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PECOS																																																											
LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 508409																																																																										
WEST RANCH															WELL #: 2604															RRCID -> 171854															COMPL. DATE 10/26/1998															TOTAL DEPTH 6995															PERF. 2648 - 3954														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT		(L)		MONTHLY STATUS		(CODE)		CUMU STATUS		(-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																												
																						AMT		CODE		AMT		CODE		M						AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																													
12			1665 N		1665		-0-		-0-		-0-						106		2		1		1557		2		N		2				2		2		1				-0-																																																
01			1635 N		1635		-0-		-0-		-0-						113		1		1		1521		2		N		1				1		1				-0-																																																		
02			1109 N		1109		-0-		-0-		-0-						81		1		1		1026		2		N		2				2		1				-0-																																																		
03			1674 N		86		-0-		-1588		-0-						11		1		1		73		2		N		2				2		1				-0-																																																		
04	18 N				18		-0-		-0-		-0-						2		9		1		16		2		N		-0-				-0-						-0-																																																		
05	1178 N		NO RPT				-0-		-1178		-0-						2		1						N		NO RPT												-0-																																																		
WEST RANCH															WELL #: 3103															RRCID -> 172165															COMPL. DATE 02/25/1999															TOTAL DEPTH 7803															PERF. 5176 - 5440														
12	336 N		336		-0-		-0-		-0-								21		1		315		2		Y		-0-														-0-																																																
01	332 N		332		-0-		-0-		-0-								23		1		309		2		Y		-0-												-0-																																																		
02	255 N		255		-0-		-0-		-0-								19		1		236		2		Y		-0-												-0-																																																		
03	341 N		55		-0-		-286		-0-								7		1		48		2		Y		-0-												-0-																																																		
04	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-												-0-																																																				
05	279 N		NO RPT		-0-		-279		-0-														Y		NO RPT												-0-																																																				
WEST RANCH 5															WELL #: 7															RRCID -> 173438															COMPL. DATE 05/10/1999															TOTAL DEPTH 6900															PERF. 4831 - 5472														
12	964 N		964		-0-		-0-		-0-								964		2						Y		-0-												-0-																																																		
01	750 N		750		-0-		-0-		-0-								750		2						Y		-0-										-0-																																																				
02	DLQ G-10		297		-0-		297		297								297		2						Y		-0-										-0-																																																				
03	DLQ G-10		-0-		-0-		-0-		297								297								Y		-0-										-0-																																																				
04	297 N		-0-		-0-		-297		-0-																Y		-0-										-0-																																																				
05	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-														Y		NO RPT												-0-																																																				
WEST RANCH 5															WELL #: 6															RRCID -> 173506															COMPL. DATE 05/03/1999															TOTAL DEPTH 7725															PERF. 4770 - 5416														
12	186 N		127		-0-		-59		-0-								127		2						Y		-0-										-0-																																																				
01	150 N		150		-0-		-0-		-0-								150		2						Y		-0-										-0-																																																				
02	DLQ G-10		110		-0-		110		110								110		2						Y		-0-										-0-																																																				
03	DLQ G-10		59		-0-		59		169								59		2						Y		-0-										-0-																																																				
04	209 N		40		-0-		-169		-0-								40		2						Y		-0-										-0-																																																				
05	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-														Y		NO RPT												-0-																																																				
WEST RANCH 5															WELL #: 5															RRCID -> 173864															COMPL. DATE 06/07/1999															TOTAL DEPTH 7265															PERF. 4550 - 5226														
12	2 N		2		-0-		-0-		-0-								2		2						N		-0-										-0-																																																				
01	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-																N		-0-										-0-																																																				
02	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-																N		-0-										-0-																																																				
03	2 N		-0-		-0-		-2		-0-																N		-0-										-0-																																																				
04	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-																N		-0-										-0-																																																				
05	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-														N		NO RPT												-0-																																																				
LONGFELLOW															WELL #: 1201															RRCID -> 174242															COMPL. DATE 06/23/1999															TOTAL DEPTH 8415															PERF. 5169 - 8024														
12	403 N		396		-0-		-7		-0-								25		1		371		2		N		-0-										-0-																																																				
01	395 N		395		-0-		-0-		-0-								27		1		368		2		N		-0-										-0-																																																				
02	284 N		284		-0-		-0-		-0-								21		1		262		2		N		1				1		1				-0-																																																				
03	403 N		99		-0-		-304		-0-								13		1		86		2		N		-0-										-0-																																																				
04	49 N		49		-0-		-0-		-0-								5		1		44		2		N		-0-										-0-																																																				
05	310 N		NO RPT		-0-		-310		-0-														N		NO RPT												-0-																																																				

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.// 508409		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 5530 - 7446		
WEST RANCH																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	844	-0-	-210	-0-	-0-		54 1	789 2	N		1	1 1		-0-	
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9								
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-		68 1	922 2	N		-0-	1 1		-0-	
								53 1	677 2	N		1			-0-	
03	837 N	116	-0-	-721	-0-	-0-		1 9								
								15 1	100 2	N		1	1 1		-0-	
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9								
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-		4 1	39 2	N		-0-	NO RPT		-0-	
WEST RANCH				WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 6140 - 8123				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
ALLISON				WELL #: 301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 8601 - 8727				
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	-0-		11 1	159 2	N		-0-			-0-	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	146 2	N		-0-			-0-	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	115 2	N		-0-			-0-	
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	-0-		8 1	50 2	N		-0-			-0-	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	33 2	N		-0-			-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
LONGFELLOW				WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 7708 - 7888				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
WEST RANCH				WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4965 - 5508				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	
ALLISON				WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832		PERF. 5403 - 5832				
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-		461 2		Y		-0-			-0-	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		227 2		Y		-0-			-0-	
02	DLQ G-10	490	-0-	490	-0-	490		490 2		Y		-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	490				Y		-0-			-0-	
04	511 N	21	-0-	490	-0-	-0-		21 2		Y		-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-	

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	29	1	432	2	N	1	1 1		-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	N	1	1 1		-0-
03	465 N	11	-0-	-454	-0-	1	9	9	2	N	1	1 1		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	3	2			N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782														
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	2	N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753														
12	1085 N	915	-0-	-170	-0-	58	1	856	2	N	1	1 1		-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	54	1	734	2	N	1	1 1		-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	636	2	N	1	1 1		-0-
03	930 N	76	-0-	-854	-0-	10	1	65	2	N	1	1 1		-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480														
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-			-0-
03	186 N	10	-0-	-176	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950														
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-			2
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	70	-0-	70	-0-	70	2			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	70				Y	-0-			2
04	70 N	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
LONGFELLOW																	
WELL #: 4016																	
RRCID -> 182630																	
COMPL. DATE 03/15/2001																	
TOTAL DEPTH 5655																	
PERF. 4350 - 4597																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-				-0-	
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-				-0-	
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-				-0-	
03		124 N	36	-0-	-88	-0-	5	1	31	2	N	-0-				-0-	
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-	
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-	
LONGFELLOW XX																	
WELL #: 101																	
RRCID -> 182632																	
COMPL. DATE 03/15/2001																	
TOTAL DEPTH 8315																	
PERF. 7582 - 8060																	
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-				-0-	
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	69	-0-	69	186	69	2			Y	-0-				-0-	
04		219 N	33	-0-	-186	-0-	33	2			Y	-0-				-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
ALLISON 2																	
WELL #: 1302																	
RRCID -> 183902																	
COMPL. DATE 05/02/2001																	
TOTAL DEPTH 8960																	
PERF. 3702 - 3836																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
ALLISON																	
WELL #: 2103																	
RRCID -> 183907																	
COMPL. DATE 06/01/2001																	
TOTAL DEPTH 5000																	
PERF. 4275 - 4634																	
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-	
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-				-0-	
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	2	N	-0-				-0-	
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				-0-	
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-	
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 508																	
RRCID -> 183909																	
COMPL. DATE 06/01/2001																	
TOTAL DEPTH 5775																	
PERF. 4890 - 5736																	
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-				-0-	
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	41	5	2			Y	-0-				-0-	
04		43 N	2	-0-	-41	-0-	2	2			Y	-0-				-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
LONGFELLOW																	
WELL #: 4019																	
RRCID -> 186277																	
COMPL. DATE 10/30/2001																	
TOTAL DEPTH 5148																	
PERF. 4625 - 5148																	
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-				-0-	
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	416	-0-	416	416	416	2			Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	416					Y	-0-				-0-	
04		416 N	-0-	-0-	-416	-0-					Y	-0-				-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 3401																	
RRCID -> 186279																	

PINON (OVERTHRUST)		LONGFELLOW ENERGY, LP		WEST RANCH		//CONT.// 71659 700		//CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
						WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141		PERF. 6502 - 6992				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5518 X	5127	-0-	-0-	-391	-0-	-0-	325 7 9	1	4795	2	N	6	6	1			58
01	5487 X	5132	-0-	-0-	-355	-0-	-0-	354 3 9	1	4775	2	N	3	3	1			58
02	5133 X	4208	-0-	-0-	-925	-0-	-0-	306 7 9	1	3895	2	N	6	6	1			58
03	5115 X	1715	-0-	-0-	-3400	-0-	-0-	225 7 9	1	1483	2	N	6	6	1			58
04	4950 X	898	-0-	-0-	-4052	-0-	-0-	91 7 9	1	807	2	N	-0-					58
05	5146 X	NO RPT	-0-	-0-	-5146	-0-	-0-					N	NO RPT					58
WEST RANCH						WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195		PERF. 2466 - 4266				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
ALLISON						WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4318 - 4396				
12	434 N	331	-0-	-0-	-103	-0-	-0-	21	1	310	2	N	-0-					-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	366	2	N	-0-					-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	-0-					-0-
03	341 N	38	-0-	-0-	-303	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW						WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 6504		PERF. 3516 - 4388				
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	205	-0-	-0-	205	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	159	-0-	-0-	159	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	481 N	117	-0-	-0-	-364	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW						WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 3519 - 4516				
12	310 N	293	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	19	1	274	2	N	-0-					-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	N	-0-					-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-
03	279 N	86	-0-	-0-	-193	-0-	-0-	11	1	75	2	N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW						WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3270 - 4325				
12	496 N	443	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	28 1 9	1	414	2	N	1	1	1			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1 9	1	425	2	N	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1 9	1	296	2	N	1	1	1			-0-
03	434 N	3	-0-	-0-	-431	-0-	-0-	2 2	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 3205														
RRCID -> 188450														
COMPL. DATE 02/23/2002														
TOTAL DEPTH 7652														
PERF. 7240 - 7594														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-			-0-
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	800	-0-	800	800	800	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	610	-0-	610	1410	610	2			Y	-0-			-0-
04	1880 N	470	-0-	-1410	-0-	470	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 403														
RRCID -> 188926														
COMPL. DATE 02/28/2002														
TOTAL DEPTH 11538														
PERF. 7631 - 7738														
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	13	1	188	2	N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-			-0-
03	186 N	76	-0-	-110	-0-	10	1	66	2	N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 422														
RRCID -> 188927														
COMPL. DATE 03/27/2002														
TOTAL DEPTH 4410														
PERF. 3214 - 4159														
12	1302 N	1175	-0-	-127	-0-	75	1	1099	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	86	1	1167	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	63	1	800	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
03	1178 N	47	-0-	-1131	-0-	6	1	39	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-			-0-
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 423														
RRCID -> 188929														
COMPL. DATE 04/15/2002														
TOTAL DEPTH 4500														
PERF. 3694 - 4208														
12	310 N	40	-0-	-270	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	N	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3302														
RRCID -> 189231														
COMPL. DATE 05/12/2002														
TOTAL DEPTH 7080														
PERF. 5173 - 6204														
12	372 N	18	-0-	-354	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 509														
RRCID -> 189601														
COMPL. DATE 04/29/2002														
TOTAL DEPTH 8497														
PERF. 6603 - 8176														
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	102	-0-	102	102	7	1	95	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	38	-0-	38	140	5	1	33	2	Y	-0-			-0-
04	159 N	19	-0-	-140	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
LONGFELLOW																		
WELL #: 4024													RRCID -> 189602					
COMPL. DATE 05/10/2002													TOTAL DEPTH 4610					
PERF. 3580 - 4350																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-	-0-				-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	N	-0-	-0-				-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-	-0-				-0-
03	248 N	22	-0-	-226	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-	-0-				-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-				-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
WEST					WELL #: 2203			RRCID -> 190212			COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 5930			PERF. 5312 - 5930	
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-				-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-				-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-	-0-				-0-
05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH					WELL #: 3206			RRCID -> 190215			COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5360 - 7000	
12	992 N	971	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	868	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	729	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
03	961 N	244	-0-	-717	-0-	-0-	-0-	32	1	211	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-	-0-				-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
LONGFELLOW					WELL #: 4025			RRCID -> 190217			COMPL. DATE 06/29/2002			TOTAL DEPTH 4281			PERF. 3338 - 3830	
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	N	-0-	-0-				-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	389	2	N	-0-	-0-				-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-	-0-				-0-
03	403 N	142	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	N	-0-	-0-				-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-	-0-				-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
LONGFELLOW					WELL #: 4027			RRCID -> 190543			COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 5942			PERF. 4040 - 4988	
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	468	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	437	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	336	-0-	336	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	DLQ G-10	54	-0-	54	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	421 N	31	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 3812 - 5904						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	782	-0-	-830	-0-			50 1	731 2	N	1	1	1	1	1			-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-			42 1	570 2	N	-0-							-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-			60 1	765 2	N	1		1	1				-0-
03	775 N	61	-0-	-714	-0-			1 9	51 2	N	2		2	1				-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-			2 9	58 2	N	-0-							-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			7 1		N	NO RPT							-0-
WEST RANCH				WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9579		PERF. 6810 - 8670						
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-			86 1	1262 2	N	1		1	1				-0-
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-			89 1	1200 2	N	1		1	1				-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-			68 1	868 2	N	1		1	1				-0-
03	1364 N	148	-0-	-1216	-0-			19 1	128 2	N	1		1	1				-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-			7 1	65 2	N	-0-							-0-
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT							-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 3452 - 4860						
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-			1 1	800 2	Y	-0-							-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-			1 1	704 2	Y	-0-							-0-
02	DLQ G-10	424	-0-	424	-0-			1 1	423 2	Y	-0-							-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-			18 2		Y	-0-							-0-
04	443 N	1	-0-	-442	-0-			1 2		Y	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 3161 - 6117						
12	744 N	328	-0-	-416	-0-			21 1	306 2	N	1		1	1				-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-			13 1	174 2	N	-0-							-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-			12 1	154 2	N	1		1	1				-0-
03	341 N	148	-0-	-193	-0-			19 1	128 2	N	1		1	1				-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-			1 9	31 2	N	-0-							-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			4 1		N	NO RPT							-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 6803		PERF. 5920 - 6622						
12	62 N	2	-0-	-60	-0-			2 2		Y	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 4469 - 6246						
12	62 N	53	-0-	-9	-0-			53 2		Y	-0-							-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2		Y	-0-							-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	-0-			74 2		Y	-0-							-0-
03	DLQ G-10	43	-0-	43	-0-			43 2		Y	-0-							-0-
04	144 N	27	-0-	-117	-0-			27 2		Y	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: 3402		71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
							RRCID -> 192537	COMPL. DATE 11/02/2002	TOTAL	DEPTH 10293	PERF. 5112	- 6635							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	186	N	164	-0-	-22	-0-			10	1	154	2	N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-			11	1	152	2	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-			9	1	118	2	N	-0-					-0-
03	155	N	53	-0-	-102	-0-			7	1	46	2	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-			2	1	22	2	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-							N	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 601		RRCID -> 192540	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL	DEPTH 9147	PERF. 8510	- 8758						
12	124	N	59	-0-	-65	-0-			4	1	55	2	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-			3	1	41	2	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-			3	1	33	2	N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-			1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 3303		RRCID -> 192543	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL	DEPTH 5700	PERF. 5020	- 5508						
12	217	N	29	-0-	-188	-0-			2	1	25	2	N	2	2	1			-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-			13	1	178	2	N	1	1	1			-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-			23	1	298	2	N	2	2	1			-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-			8	1	55	2	N	2	2	1			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2	9			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			2	2			N	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 5010		RRCID -> 193337	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL	DEPTH 4606	PERF. 3266	- 3924						
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-			18	1	267	2	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-			19	1	262	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-			15	1	196	2	N	-0-					-0-
03	279	N	22	-0-	-257	-0-			3	1	19	2	N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-							N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW						WELL #: 4032		RRCID -> 194202	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL	DEPTH 7733	PERF. 4972	- 5716						
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-			12	1	176	2	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-			12	1	163	2	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-			10	1	127	2	N	-0-					-0-
03	186	N	30	-0-	-156	-0-			4	1	26	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-			1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-							N	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 605		RRCID -> 194416	COMPL. DATE 04/17/2003	TOTAL	DEPTH 9100	PERF. 6827	- 9088						
12	3751	X	3664	-0-	-87	-0-			232	1	3428	2	N	4	4	1			-0-
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-			261	1	3525	2	N	2	2	1			-0-
02	3509	X	3275	-0-	-234	-0-			238	1	3033	2	N	4	4	1			-0-
03	3658	X	1481	-0-	-2177	-0-			195	1	1282	2	N	4	4	1			-0-
04	3540	X	761	-0-	-2779	-0-			77	1	684	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-							N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON															//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 305			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
															RRCID -> 194418			COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 4626 - 6750		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
12	403 N	373	-0-	-30	-0-			24	1	349	2	N	-0-							-0-						
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-			27	1	363	2	N	-0-							-0-						
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-			19	1	242	2	N	1			1	1			-0-						
								1	9																	
03	372 N	16	-0-	-356	-0-			2	1	13	2	N	1			1	1			-0-						
								1	9																	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2			N	-0-							-0-						
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-							N	NO RPT							-0-						
WEST RANCH					WELL #: 5011			RRCID -> 194425			COMPL. DATE 02/28/2003			TOTAL DEPTH 4427			PERF. 3181 - 3932									
12	217 N	164	-0-	-53	-0-			10	1	154	2	N	-0-							-0-						
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-			14	1	184	2	N	-0-							-0-						
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-			9	1	114	2	N	-0-							-0-						
03	155 N	2	-0-	-153	-0-			2	2			N	-0-							-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-						
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-							N	NO RPT							-0-						
WEST RANCH					WELL #: 5012			RRCID -> 194427			COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 4325			PERF. 3000 - 4152									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	47							N	-0-							27						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	47							N	-0-							27						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	47							N	-0-							27						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	47							N	-0-							27						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	47							N	-0-							27						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	47							N	NO RPT							27						
WEST RANCH					WELL #: 5014			RRCID -> 195244			COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 4450			PERF. 2942 - 4050									
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-			20	1	296	2	N	1			1	1			-0-						
								1	9																	
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-			28	1	380	2	N	-0-							-0-						
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-			14	1	173	2	N	-0-							-0-						
03	310 N	13	-0-	-297	-0-			2	1	11	2	N	-0-							-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-						
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-							N	NO RPT							-0-						
WEST RANCH					WELL #: 604			RRCID -> 195246			COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 4304			PERF. 3762 - 3990									
12	465 N	352	-0-	-113	-0-			22	1	330	2	N	-0-							-0-						
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-			30	1	409	2	N	-0-							-0-						
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-			19	1	245	2	N	1			1	1			-0-						
								1	9																	
03	341 N	7	-0-	-334	-0-			1	1	5	2	N	1			1	1			-0-						
								1	9																	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-						
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-							N	NO RPT							-0-						
WEST RANCH					WELL #: 5013			RRCID -> 195376			COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 4600			PERF. 3070 - 4294									
12	31 N	29	-0-	-2	-0-			2	1	27	2	N	-0-							-0-						
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-			2	1	26	2	N	-0-							-0-						
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-			2	1	20	2	N	-0-							-0-						
03	31 N	10	-0-	-21	-0-			1	1	9	2	N	-0-							-0-						
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-			1	1	5	2	N	-0-							-0-						
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT							-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8844	
WEST RANCH		WELL #: 5016		CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * *		C M COND PROD * * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	744 N	732	-0-	-12	-0-	46 1	685 2	N	1
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	1 9	553 2	N	-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	48 1	543 2	N	-0-
03	744 N	253	-0-	-491	-0-	43 1	219 2	N	1
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1 9	117 2	N	-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	13 1		N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305	
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	43 1	638 2	N	1
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	1 9	625 2	N	-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	46 1	462 2	N	-0-
03	682 N	43	-0-	-639	-0-	36 1	36 2	N	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT
LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516	
12	1023 N	32	-0-	-991	-0-	2 1	29 2	N	1
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1 9		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163	
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17 1	244 2	N	1
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	1 9	239 2	N	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18 1	180 2	N	1
03	248 N	26	-0-	-222	-0-	14 1	22 2	N	1
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	3 2		N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181		
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1428 X	211	-0-	-1217	-0-	13 1	197 2	N	1 1	-0-
01	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	98 1	1329 2	N	1 1	-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	35 1	452 2	N	1 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1 9		N	1 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH				WELL #: 603	RRCID -> 197929	COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190		
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	59 1	874 2	N	1 1	-0-
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	63 1	849 2	N	1 1	-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	48 1	605 2	N	1 1	-0-
03	930 N	205	-0-	-725	-0-	27 1	177 2	N	1 1	-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12 1	106 2	N	-0-	-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-
ALLISON				WELL #: 201	RRCID -> 198036	COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320		
12	1023 X	3	-0-	-1020	-0-	3 2		Y	-0-	57
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	57
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
03	DLQ G-10	2	-0-	2	2	1 2	1 9	Y	1 1	57
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	57
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	57
LONGFELLOW				WELL #: 202	RRCID -> 198039	COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346		
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	61 1	897 2	N	1 1	-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	64 1	870 2	N	1 1	-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	60 1	761 2	N	1 1	-0-
03	961 N	367	-0-	-594	-0-	48 1	318 2	N	1 1	-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19 1	173 2	N	-0-	-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH				WELL #: 2301	RRCID -> 198231	COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 609		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
						RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 3709 - 4344					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	62	N	53	-0-	-9	-0-		3 1	50	2	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-		4 1	49	2	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-		3 1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-		3 1	19	2	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 6898 - 7946					
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-		2367 2			Y	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-		2314 2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1828	-0-	1828	1828		1828 2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1299	-0-	1299	3127		1298 2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2200	N	573	-0-	-1627	1500		573 2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1500					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 2716 - 4687					
12	682	N	412	-0-	-270	-0-		26 1 9	385	2	N	1	1	1			-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-		45 1	608	2	N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-		39 1	496	2	N	1	1	1			-0-
03	403	N	108	-0-	-295	-0-		14 1 9	93	2	N	1	1	1			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-		1 9			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-		6 1	54	2	N	NO RPT					-0-
ALLISON				WELL #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 9226		PERF. 7530 - 9061					
12	155	N	53	-0-	-102	-0-		3 1	50	2	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-		1 1	14	2	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3056 - 4229					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 5682 - 6592					
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-		1159 2			Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-		1136 2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		934	-0-	934	934		934 2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		665	-0-	665	1599		664 2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2200	N	609	-0-	-1591	8		609 2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON 2		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	-0-	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	-0-	
02	DLQ G-10	47	-0-	47	47	3	1	44	2	-0-	
03	DLQ G-10	18	-0-	18	65	2	1	16	2	-0-	
04	74 N	9	-0-	-65	-0-	1	1	8	2	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-	
WEST RANCH				WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	2	N	-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N NO RPT	-0-	
WEST RANCH				WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552	
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	35	1	513	2	N	-0-
						7	9				1 1
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	N	-0-
						1	9				1 1
03	558 N	8	-0-	-550	-0-	1	1	6	2	N	-0-
						1	9				1 1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N NO RPT	-0-
WEST RANCH				WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190	
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	16	1	235	2	N	-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-
03	248 N	52	-0-	-196	-0-	7	1	45	2	N	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N NO RPT	-0-
WEST RANCH				WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879	
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	50	1	736	2	N	-0-
						1	9				1 1
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	53	1	716	2	N	-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	38	1	482	2	N	-0-
						1	9				1 1
03	775 N	43	-0-	-732	-0-	6	1	36	2	N	-0-
						1	9				1 1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N NO RPT	-0-
WEST STATE				WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882	
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	N	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	12	1	80	2	N	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST STATE												WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756			
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	17	1	251	2	N	-0-				-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-				-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	N	-0-				-0-
03	279 N	54	-0-	-225	-0-	7	1	47	2	N	-0-				-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-				-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST STATE												WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356			
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-				-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-				-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-				-0-
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH												WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998			
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	2	N	-0-				-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-				-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-				-0-
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	9	1	61	2	N	-0-				-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-				-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH												WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994			
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-				17
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-				17
02	DLQ G-10	57	-0-	57	-0-	4	1	53	2	Y	-0-				17
03	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2	2			Y	-0-				17
04	59 N	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-				17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
WEST STATE												WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412			
12	961 N	43	-0-	-918	-0-	3	1	39	2	N	1	1	1		13
						1	9								
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	79	1	1071	2	N	-0-				13
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	65	1	826	2	N	-0-				13
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	1	1	1		13
						1	9								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				13

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP																				
WEST RANCH																				
WELL #: 6012																				
RRCID -> 203343																				
COMPL. DATE 05/21/2004																				
TOTAL DEPTH 9092													PERF. 6001 - 6684							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2					Y	-0-						-0-
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2					Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	945	-0-	945	945	945	2						Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	760	-0-	760	1705	760	2						Y	-0-						-0-
*04	2200 N	552	-0-	-1648	57	552	2						Y	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	57								Y	NO RPT						-0-
LONGFELLOW 130																				
WELL #: 3301																				
RRCID -> 203347																				
COMPL. DATE 01/29/2004																				
TOTAL DEPTH 8200													PERF. 4579 - 5538							
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	24	1	351	2	N	-0-									45
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-									45
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-									45
03	372 N	14	-0-	-358	-0-	2	1	12	2	N	-0-									45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									45
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT									45
ALLISON																				
WELL #: 306L																				
RRCID -> 203689																				
COMPL. DATE 05/29/2004																				
TOTAL DEPTH 12076													PERF. 5460 - 5585							
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-									-0-
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-									-0-
02	DLQ G-10	1025	-0-	1025	1025	1025	2			Y	-0-									-0-
03	DLQ G-10	1002	-0-	1002	2027	1002	2			Y	-0-									-0-
04	T. A.	734	-0-	734	2761	734	2			Y	-0-									-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2761					Y	NO RPT									-0-
WEST RANCH																				
WELL #: 6015																				
RRCID -> 203855																				
COMPL. DATE 03/19/2004																				
TOTAL DEPTH 4707													PERF. 3706 - 4180							
12	868 N	719	-0-	-149	-0-	46	1	672	2	N	1	1	1	-0-						-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	55	1	740	2	N	1	1	1	-0-						-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	N	1	1	1	-0-						-0-
03	713 N	341	-0-	-372	-0-	45	1	295	2	N	1	1	1	-0-						-0-
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	-0-									-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT									-0-
WEST RANCH																				
WELL #: 2302																				
RRCID -> 204037																				
COMPL. DATE 07/15/2004																				
TOTAL DEPTH 11216													PERF. 6242 - 9092							
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-									-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-									-0-
02	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-									-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	175	14	2			Y	-0-									-0-
04	175 N	-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-									-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-
WEST RANCH																				
WELL #: 2310																				
RRCID -> 204038																				
COMPL. DATE 07/20/2004																				
TOTAL DEPTH 4450													PERF. 3152 - 3892							
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	2	N	-0-									7
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-									7
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-									7
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	6	1	39	2	N	-0-									7
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-									7
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT									7

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//		508409											
LONGFELLOW 600 MD			WELL #:		801	RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	6004	-	7486
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH					WELL #:	3403	RRCID -> 204973	COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL	DEPTH	8210	PERF.	5772	-	7882
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-		29	1	425	2	N	-0-			7
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-		29	1	391	2	N	-0-			7
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-		25	1	314	2	N	1	1	1	7
								1	9							
03	279	N	175	-0-	-104	-0-		23	1	151	2	N	1	1	1	7
								1	9							
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-		8	1	75	2	N	-0-			7
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT			7

ALLISON 2003					WELL #:	1102	RRCID -> 205155	COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	4075	-	4185
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	Y	-0-			-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-		1	2			Y	-0-			-0-
02	DLO G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	DLO G-10		-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-
			NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 170					WELL #:	501	RRCID -> 205281	COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL	DEPTH	13441	PERF.	3830	-	4150
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH					WELL #:	6013	RRCID -> 205367	COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	7368	-	7952
12	155	N	146	-0-	-9	-0-		9	1	137	2	N	-0-			-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-		10	1	134	2	N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-		8	1	106	2	N	-0-			-0-
03	155	N	42	-0-	-113	-0-		6	1	36	2	N	-0-			-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-		2	1	21	2	N	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH					WELL #:	2309A	RRCID -> 205776	COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL	DEPTH	4900	PERF.	3360	-	4534
12	279	N	256	-0-	-23	-0-		16	1	240	2	N	-0-			-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-		17	1	234	2	N	-0-			-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-		15	1	193	2	N	-0-			-0-
03	248	N	82	-0-	-166	-0-		11	1	71	2	N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-		4	1	36	2	N	-0-			-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)															//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 508409														
WEST RANCH															WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM											
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE											
12	682 N	651	-0-	-31	-0-			41	1	609	2	N		1		1	1	-0-											
								1	9																				
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-			46	1	619	2	N		-0-				-0-											
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-			42	1	535	2	N		1		1	1	-0-											
								1	9																				
03	651 N	32	-0-	-619	-0-			4	1	27	2	N		1		1	1	-0-											
								1	9																				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-											
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-							N		NO RPT				-0-											
LONGFELLOW															WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-											
WEST RANCH															WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142														
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-			35	1	512	2	N		1		1	1	-0-											
								1	9																				
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-			36	1	481	2	N		-0-				-0-											
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-			34	1	437	2	N		1		1	1	-0-											
								1	9																				
03	558 N	218	-0-	-340	-0-			29	1	188	2	N		1		1	1	-0-											
								1	9																				
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-			11	1	97	2	N		-0-				-0-											
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-							N		NO RPT				-0-											
WEST RANCH															WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994														
12	62 N	56	-0-	-6	-0-			4	1	52	2	N		-0-				-0-											
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-			4	1	50	2	N		-0-				-0-											
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-			4	1	45	2	N		-0-				-0-											
03	62 N	23	-0-	-39	-0-			3	1	20	2	N		-0-				-0-											
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	2	N		-0-				-0-											
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-							N		NO RPT				-0-											
WEST RANCH															WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382														
12	713 N	711	-0-	-2	-0-			45	1	665	2	Y		1		1	1	-0-											
								1	9																				
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-			51	1	689	2	Y		-0-				-0-											
02	DLQ G-10	621	-0-	621	621			45	1	575	2	Y		1		1	1	-0-											
								1	9																				
03	DLQ G-10	238	-0-	238	859			31	1	206	2	Y		1		1	1	-0-											
								1	9																				
04	969 N	110	-0-	-859	-0-			11	1	99	2	Y		-0-				-0-											
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT				-0-											
LONGFELLOW															WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224														
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-			8	1	118	2	N		-0-				27											
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-			8	1	109	2	N		-0-				27											
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-			9	1	110	2	N		-0-				27											
03	93 N	22	-0-	-71	-0-			3	1	19	2	N		-0-				27											
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-			1	1	9	2	N		-0-				27											
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-							N		NO RPT				27											

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 2308															
RRCID -> 208218															
COMPL. DATE 12/20/2004															
TOTAL DEPTH 4413															
PERF. 2640 - 4115															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	217 N	176	-0-	-41	-0-		11	1	165	2	N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-		16	1	215	2	N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-		10	1	129	2	N	-0-			-0-
03	186 N	7	-0-	-179	-0-		1	1	6	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 6016															
RRCID -> 208561															
COMPL. DATE 04/10/2009															
TOTAL DEPTH 10000															
PERF. 6386 - 6520															
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	2			Y	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	121	-0-	121	121		121	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	110	-0-	110	231		110	2			Y	-0-			-0-
*04	314 N	83	-0-	-231	-0-		83	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
ALLISON															
WELL #: 2108															
RRCID -> 208577															
COMPL. DATE 10/31/2004															
TOTAL DEPTH 6781															
PERF. 5129 - 5376															
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-		26	1	388	2	N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-		28	1	371	2	N	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-		25	1	321	2	N	-0-			-0-
03	403 N	159	-0-	-244	-0-		21	1	138	2	N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-		8	1	74	2	N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2311															
RRCID -> 208596															
COMPL. DATE 02/25/2005															
TOTAL DEPTH 4900															
PERF. 2192 - 4437															
12	1116 N	1111	-0-	-5	-0-		66	1	966	2	N	72	1	1	93
							79	9							
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		74	1	997	2	N	40	1	1	132
							44	9							
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-		50	1	643	2	N	31	1	1	162
							34	9							
03	1116 N	37	-0-	-1079	-0-		5	1	31	2	N	1	1	1	162
							1	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			162
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-						N	NO RPT			162
WEST RANCH															
WELL #: 6023															
RRCID -> 208597															
COMPL. DATE 03/30/2005															
TOTAL DEPTH 4996															
PERF. 2746 - 4276															
12	961 N	896	-0-	-65	-0-		57	1	838	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-		63	1	853	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-		45	1	569	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
03	899 N	79	-0-	-820	-0-		10	1	68	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-		2	1	13	2	N	-0-			-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON				//CONT.// //CONT.//		71659 700 508409 WELL #: 2104		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
						RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH		6192 PERF. 4412 - 6126							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	868	N	854	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	54	1	799	2	N	1	1	1	-0-		
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	766	2	N	1	1	1	-0-		
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	565	2	N	1	1	1	-0-		
03	868	N	140	-0-	-0-	-728	-0-	-0-	18	1	121	2	N	1	1	1	-0-		
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	58	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	651	N	NO RPT	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	6	1			N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH						WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH		4620 PERF. 3446 - 4188					
12	62	N	51	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	62	N	22	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	62	N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH						WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH		4337 PERF. 3038 - 4073					
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-	-0-	-0-	7		
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-	-0-	-0-	7		
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-	-0-	-0-	7		
03	62	N	21	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-	7		
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-	-0-	7		
05	62	N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			7		
WEST RANCH						WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH		9185 PERF. 6157 - 7392					
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	310	N	127	-0-	-0-	-183	-0-	-0-	17	1	110	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	310	N	NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
LONGFELLOW STATE "600"						WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH		8815 PERF. 6502 - 6647					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
ALLISON						WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH		4800 PERF. 3938 - 4511					
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	N	1	1	1	-0-		
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	371	2	N	1	1	1	-0-		
03	558	N	49	-0-	-0-	-509	-0-	-0-	6	1	42	2	N	1	1	1	-0-		
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	434	N	NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	1	1			N	NO RPT			-0-		

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.// 508409															
LONGFELLOW STATE "600"				WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4942 - 5108							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600"				WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4924 - 5047							
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	58 1	850 2	N	1	1	1							-0-
							1 9												
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	61 1	817 2	N	-0-									-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	52 1	659 2	N	1	1	1							-0-
							1 9												
03	899	N	141	-0-	-758	-0-	18 1	122 2	N	1	1	1							-0-
							1 9												
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-									-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT									-0-

WEST RANCH				WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 2766 - 4110							
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24 1	353 2	N	-0-									27
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25 1	343 2	N	-0-									27
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23 1	289 2	N	-0-									27
03	372	N	135	-0-	-237	-0-	18 1	117 2	N	-0-									27
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-									27
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT									27

WEST RANCH				WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 5922 - 7774							
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2	N	-0-									-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	N	-0-									-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	N	-0-									-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 2	N	-0-									-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-									-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT									-0-

WEST RANCH				WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 4964 - 5470							
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	38 1	555 2	N	2	2	1							-0-
							2 9												
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	44 1	599 2	N	1	1	1							-0-
							1 9												
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29 1	370 2	N	2	2	1							-0-
							2 9												
03	589	N	14	-0-	-575	-0-	2 1	10 2	N	2	2	1							-0-
							2 9												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT									-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 3109		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
				RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005				TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1122	-0-	-211	-0-		71	1	1049	2	N	2	2	1			-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-		81	1	1093	2	N	1	1	1			-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-		52	1	665	2	N	2	2	1			-0-
03	1116	N	32	-0-	-1084	-0-		2	9	26	2	N	2	2	1			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-		2	9	10	2	N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-		1	1			N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006				TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274						
12	186	N	109	-0-	-77	-0-		7	1	100	2	N	2	2	1			-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-		8	1	112	2	N	1	1	1			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-		3	1	43	2	N	2	2	1			-0-
03	124	N	3	-0-	-121	-0-		2	9	2	9	N	2	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005				TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600						
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-		9	1	116	2	N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005				TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872						
12	341	N	296	-0-	-45	-0-		19	1	277	2	N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-		23	1	315	2	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-		15	1	190	2	N	-0-					-0-
03	310	N	4	-0-	-306	-0-		1	1	3	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT					-0-
ALLISON				WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006				TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325						
12	434	N	3	-0-	-431	-0-		2	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	62	N	9	-0-	-53	-0-		1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-		16	1	204	2	N	1	1	1			-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-		1	9									-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	51	2	N	1	1	1			-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-		1	9			N	-0-					-0-
												N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409													
WEST RANCH			WELL #: 801A			RRCID -> 215373			COMPL. DATE 04/28/2009				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2077 N	731	-0-	-1346	-0-	45	18 9	668	2	Y	16					98
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	Y	-0-					98
02	DLQ G-10	1704	-0-	1704	1704	124	1	1580	2	Y	-0-					98
03	DLQ G-10	314	-0-	314	2018	41	1 9	267	2	Y	5	1	1			102
04	2018 N	-0-	-0-	-2018	-0-					Y	-0-					102
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102
ALLISON			WELL #: 2110			RRCID -> 215432			COMPL. DATE 11/01/2006				TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805			
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	N	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-					-0-
03	372 N	26	-0-	-346	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 2204			RRCID -> 215435			COMPL. DATE 09/15/2005				TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562			
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					75
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					75
02	DLQ G-10	235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					75
03	DLQ G-10	117	-0-	117	352	117	2			Y	-0-					75
04	438 N	86	-0-	-352	-0-	86	2			Y	-0-					75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
WEST RANCH			WELL #: 2210			RRCID -> 215553			COMPL. DATE 02/23/2006				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON 2			WELL #: 1305			RRCID -> 215587			COMPL. DATE 10/22/2005				TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822			
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	297	-0-	297	297	22	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	135	-0-	135	432	18	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	491 N	59	-0-	-432	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 6021			RRCID -> 216198			COMPL. DATE 11/16/2006				TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885			
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	34	1 9	508	2	N	1	1	1			-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	39	1	525	2	N	-0-					-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1 9	360	2	N	1	1	1			-0-
03	558 N	13	-0-	-545	-0-	2	1 9	10	2	N	1	1	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH										CNTY: PECOS									
//CONT.// 71659 700 WELL #: 5032										NON-ASSOCIATED									
CAPACITY																			
RRCID -> 216249										COMPL. DATE 03/30/2006									
TOTAL DEPTH 4583										PERF. 3734 - 4320									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-							-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-							-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-							-0-
03		93 N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	2	N	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT							-0-
WEST RANCH										WELL #: 5031									
RRCID -> 216459										COMPL. DATE 04/22/2006									
TOTAL DEPTH 5807										PERF. 4927 - 5322									
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-							-0-
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-							-0-
02	DLQ	G-10	330	-0-	330	330	330	2			Y	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	1	-0-	1	331	1	2			Y	-0-							-0-
04		331 N	-0-	-0-	-331	-0-					Y	-0-							-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
WEST RANCH										WELL #: 3307									
RRCID -> 216626										COMPL. DATE 04/11/2006									
TOTAL DEPTH 8730										PERF. 5671 - 8103									
12		589 N	581	-0-	-8	-0-	37	1	543	2	N	1	1	1					-0-
							1	9											
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	N	-0-							-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	N	1	1	1					-0-
							1	9											
03		589 N	160	-0-	-429	-0-	21	1	138	2	N	1	1	1					-0-
							1	9											
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-							-0-
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT							-0-
WEST RANCH										WELL #: 6028									
RRCID -> 216883										COMPL. DATE 09/02/2008									
TOTAL DEPTH 4600										PERF. 3270 - 3420									
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	N	-0-							-0-
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-							-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-							-0-
03		248 N	99	-0-	-149	-0-	13	1	86	2	N	-0-							-0-
*04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-							-0-
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT							-0-
WEST RANCH										WELL #: 5034									
RRCID -> 216902										COMPL. DATE 04/24/2006									
TOTAL DEPTH 4180										PERF. 3564 - 3970									
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	405	2	N	1	1	1					-0-
							1	9											
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	N	-0-							-0-
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	-0-							-0-
03		434 N	13	-0-	-421	-0-	2	1	11	2	N	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT							-0-
WEST RANCH										WELL #: 5035									
RRCID -> 217302										COMPL. DATE 08/26/2007									
TOTAL DEPTH 4200										PERF. 3122 - 4018									
12		372 N	308	-0-	-64	-0-	20	1	288	2	N	-0-							-0-
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	N	-0-							-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	N	-0-							-0-
03		310 N	44	-0-	-266	-0-	6	1	38	2	N	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT							-0-

PINON (OVERTHRUST)										CNTY: PECOS																			
LONGFELLOW ENERGY, LP																													
WEST STATE																													
WELL #: 2411										RRCID -> 217327																			
COMPL. DATE 05/04/2006										TOTAL DEPTH 6000																			
PERF. 5060										- 5980																			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-						-0-								
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-						-0-								
02	DLQ	G-10	1066	-0-	-0-	1066	1066	1066	1066	2				Y	-0-						-0-								
03	DLQ	G-10	40	-0-	-0-	40	1106	1106	40	2				Y	-0-						-0-								
04	1106	N	-0-	-0-	-0-	-1106	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-								
WEST STATE										WELL #: 401E										RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4748		- 5158	
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-						-0-								
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-						-0-								
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-						-0-								
03	558	N	160	-0-	-0-	-398	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-						-0-								
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-						-0-								
05	465	N	NO RPT	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
WEST RANCH SOUTH										WELL #: 5101										RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199		PERF. 4786		- 4928	
12	93	N	18	-0-	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-						-0-								
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-						-0-								
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-								
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-						-0-								
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-						-0-								
05	1	N	NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
WEST RANCH										WELL #: 5033										RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3464		- 4296	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
WEST RANCH										WELL #: 6030										RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3968		- 4230	
12	558	N	556	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	N	1	1	1	1			-0-								
										1	9																		
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	-0-						-0-								
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	1	1	1	1			-0-								
										1	9																		
03	558	N	56	-0-	-0-	-502	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	1	1	1	1			-0-								
										1	9																		
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-						-0-								
05	465	N	NO RPT	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
WEST RANCH										WELL #: 2702										RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041		PERF. 5622		- 5798	
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-						-0-								
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-						-0-								
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-						-0-								
03	10	N	4	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-						-0-								
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						-0-								
05	8	N	NO RPT	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-
02	DLQ G-10	170	-0-	170	170	170	2		Y	-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	171	1	2		Y	-0-
04	171 N	-0-	-0-	-171	-0-				Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300		
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N
03	124 N	41	-0-	-83	-0-	5	1	36	2	N
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905		
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-
03	961 N	391	-0-	-570	-0-	391	2		N	-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552		
12	1581 N	672	-0-	-909	-0-	43	1	627	2	N
						2	9			
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	56	1	751	2	N
						1	9			
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	886	2	N
						2	9			
03	682 N	226	-0-	-456	-0-	30	1	194	2	N
						2	9			
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774		
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-
03	1116 N	697	-0-	-419	-0-	697	2		N	-0-
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT
ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704		
12	39587 X	33587	-0-	-6000	-0-	33587	2		N	-0-
01	41040 X	41040	-0-	-0-	-0-	41040	2		N	-0-
02	35126 X	35126	-0-	-0-	-0-	35126	2		N	-0-
03	33573 X	19224	-0-	-14349	-0-	19213	2	11	9	N
04	32490 X	17514	-0-	-14976	-0-	17514	2		N	-0-
05	41044 X	NO RPT	-0-	-41044	-0-				N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	N	-0-					-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	476	2	N	-0-					-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-					-0-
03	434 N	174	-0-	-260	-0-	23	1	151	2	N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON													WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809			
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	73	1	1082	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	68	1	922	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	564	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	1147 N	22	-0-	-1125	-0-	3	1	18	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW													WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557			
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	143	1	2111	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	132	1	1787	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	106	1	1350	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									
03	2139 N	60	-0-	-2079	-0-	8	1	50	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH													WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686			
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS													WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700			
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW STATE "600"				//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 1507	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
					RRCID -> 220459	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4970	-		5092					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3658 X	3480	-0-	-178	-0-	221 4	1 9	3255	2	N	4	4	1			-0-
01	3658 X	3473	-0-	-185	-0-	239 2	1 9	3232	2	N	2	2	1			-0-
02	3364 X	3007	-0-	-357	-0-	219 4	1 9	2784	2	N	4	4	1			-0-
03	3472 X	1413	-0-	-2059	-0-	186 4	1 9	1223	2	N	4	4	1			-0-
04	3360 X	742	-0-	-2618	-0-	75 4	1 9	667	2	N	-0-					-0-
05	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 6022	RRCID -> 220557	COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6594	-		6925					
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE				WELL #: 402E	RRCID -> 220706	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 6138	PERF. 5056	-		5745					
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	12	-0-	12	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	44 N	7	-0-	-37	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5104	RRCID -> 220708	COMPL. DATE 01/29/2006	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 4272	-		4766					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 3209	RRCID -> 220986	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 5299	-		7854					
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW 130				WELL #: 3303	RRCID -> 220996	COMPL. DATE 02/27/2006	TOTAL DEPTH 6106	PERF. 4260	-		5837					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 5029															
RRCID -> 223109															
COMPL. DATE 04/21/2006															
TOTAL DEPTH 5540															
PERF. 4864 - 5326															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-			-0-	
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-			-0-	
04	21 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WEST RANCH 138															
WELL #: 2201															
RRCID -> 223165															
COMPL. DATE 12/31/2005															
TOTAL DEPTH 11000															
PERF. 6516 - 8092															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 6027															
RRCID -> 223167															
COMPL. DATE 06/01/2006															
TOTAL DEPTH 4750															
PERF. 3755 - 4363															
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	2	N	-0-			-0-	
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	N	-0-			-0-	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-			-0-	
03	434 N	67	-0-	-0-	-367	9	1	58	2	N	-0-			-0-	
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-	
05	310 N	NO RPT	-0-	-0-	-310					N	NO RPT			-0-	
LONGFELLOW 600 MD															
WELL #: 802															
RRCID -> 223191															
COMPL. DATE 06/18/2007															
TOTAL DEPTH 4901															
PERF. 2830 - 2962															
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	2	N	-0-			-0-	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-			-0-	
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	8	1	51	2	N	-0-			-0-	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-	
ALLISON															
WELL #: 2113															
RRCID -> 223213															
COMPL. DATE 09/22/2006															
TOTAL DEPTH 4800															
PERF. 4264 - 4630															
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-	
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	582	2	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-	
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH															
WELL #: 3212															
RRCID -> 223431															
COMPL. DATE 07/01/2007															
TOTAL DEPTH 7800															
PERF. 5751 - 7375															
12	558 N	492	-0-	-66	-0-	31	1	460	2	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	483	2	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	443	2	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
03	496 N	206	-0-	-290	-0-	27	1	178	2	N	1	1	1	-0-	
						1	9								
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-			-0-	
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-	

PINON (OVERTHRUST)										CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP																				
WEST RANCH																				
WELL #: 3001										RRCID -> 223513										
COMPL. DATE 03/31/2006										TOTAL DEPTH 8070										
PERF. 5890 - 7742																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
NORTH PINON										WELL #: 2804										
RRCID -> 223787										COMPL. DATE 06/24/2006										
TOTAL DEPTH 8062										PERF. 5300 - 5324										
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
WEST RANCH										WELL #: 2701N										
RRCID -> 223915										COMPL. DATE 04/17/2007										
TOTAL DEPTH 9000										PERF. 6246 - 6390										
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	22	-0-	-226	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
ALLISON										WELL #: 3011										
RRCID -> 224051										COMPL. DATE 09/07/2006										
TOTAL DEPTH 7400										PERF. 4810 - 6902										
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	84	-0-	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	64	-0-	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	194 N	46	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
WEST RANCH										WELL #: 4601										
RRCID -> 224084										COMPL. DATE 07/01/2007										
TOTAL DEPTH 9300										PERF. 5649 - 9180										
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1552	-0-	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	440	-0-	440	-0-	-0-	-0-	1992	440	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1992 X	-0-	-0-	-1992	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
WEST RANCH										WELL #: 5026										
RRCID -> 224107										COMPL. DATE 11/15/2006										
TOTAL DEPTH 8425										PERF. 5128 - 5560										
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	762	-0-	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	-0-	-0-	764	2	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	764 N	-0-	-0-	-764	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 5027														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 10/15/2006			
TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
12	01	02	239 N	239	-0-	-0-	15	1	224	2	N	-0-		-0-			
			586 N	586	-0-	-0-	40	1	546	2	N	-0-		-0-			
			370 N	370	-0-	-0-	27	1	342	2	N	1	1 1	-0-			
							1	9									
*03			100 N	100	-0-	-0-	13	1	87	2	N	-0-		-0-			
04			48 N	48	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-		-0-			
05			62 N	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT		-0-			
WEST RANCH														WELL #: 3211			
RRCID -> 224275														COMPL. DATE 10/27/2006			
TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616																	
12	01	02	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
			0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
			0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
			0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
			0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04			0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05			0 N		-0-	-0-				N				-0-			
WEST RANCH														WELL #: 2805			
RRCID -> 224289														COMPL. DATE 10/06/2006			
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454																	
12	01	02	310 N	252	-0-	-58	16	1	236	2	N	-0-		-0-			
			259 N	259	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-		-0-			
			210 N	210	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-		-0-			
			248 N	58	-0-	-190	8	1	50	2	N	-0-		-0-			
			11 N	11	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-			
05			217 N	NO RPT	-0-	-217					N	NO RPT		-0-			
WEST RANCH														WELL #: 2703N			
RRCID -> 224313														COMPL. DATE 03/07/2007			
TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790																	
12	01	02	2237 X	2237	-0-	-0-	142	1	2092	2	Y	3	3 1	-0-			
							3	9									
			2108 X	1968	-0-	-140	136	1	1830	2	Y	2	2 1	-0-			
							2	9									
			DLQ G-10	1663	-0-	1663	121	1	1538	2	Y	4	4 1	-0-			
							4	9									
			DLQ G-10	189	-0-	189	24	1	161	2	Y	4	4 1	-0-			
							4	9									
04			1859 N	7	-0-	-1852	1	1	6	2	Y	-0-		-0-			
05			0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
WEST RANCH														WELL #: 6035			
RRCID -> 224600														COMPL. DATE 11/09/2006			
TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996																	
12	01	02	257 N	257	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-		-0-			
			259 N	259	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-		-0-			
			183 N	183	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-		-0-			
			248 N	5	-0-	-243	1	1	4	2	N	-0-		-0-			
			0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
05			186 N	NO RPT	-0-	-186					N	NO RPT		-0-			

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 6032				RRCID -> 224601				COMPL. DATE 10/24/2006				TOTAL DEPTH 5474				PERF. 3434 - 5108	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	899 N	891	-0-	-8	-0-	57	1	833	2	N	1	1	1			-0-	
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	59	1	800	2	N	1	1	1			-0-	
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	1	1	1			-0-	
03	899 N	44	-0-	-855	-0-	6	1	37	2	N	1	1	1			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					-0-	
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 5025				RRCID -> 224602				COMPL. DATE 09/05/2007				TOTAL DEPTH 9300	
																PERF. 3896 - 5372	
12	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-	
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	1284	-0-	1284	1284	1284	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1284					Y	1	1	1			-0-	
04	1284 N	-0-	-0-	-1284	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 6033				RRCID -> 224638				COMPL. DATE 11/04/2006				TOTAL DEPTH 4678	
																PERF. 3670 - 4410	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-	21
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-	21
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-	21
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-	21
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-	21
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	21
WEST RANCH				WELL #: 704				RRCID -> 224639				COMPL. DATE 04/26/2007				TOTAL DEPTH 8515	
																PERF. 5140 - 5330	
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	142	1	2092	2	N	1	1	1			65	
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	144	1	1939	2	N	1	1	1			65	
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	128	1	1629	2	N	3	3	1			65	
03	1054 N	797	-0-	-257	-0-	105	1	689	2	N	3	3	1			65	
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	2	N	-0-					65	
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					65	
ALLISON				WELL #: 2003				RRCID -> 224863				COMPL. DATE 12/12/2006				TOTAL DEPTH 5930	
																PERF. 4520 - 5245	
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-					-0-	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-	
03	248 N	67	-0-	-181	-0-	9	1	58	2	N	-0-					-0-	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 508409														
WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	713 N	595	-0-	-118	-0-	38 1	556 2	N	1	1 1	-0-	-0-	-0-	
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	38 1	519 2	N	-0-	1 1	-0-	-0-	-0-	
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26 1	325 2	N	1	1 1	-0-	-0-	-0-	
03	589 N	54	-0-	-535	-0-	1 9	46 2	N	1	1 1	-0-	-0-	-0-	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1 9	91 2	N	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	10 1		N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238														
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	920	-0-	920	-0-	920 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	523	-0-	523	-0-	523 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1815 N	372	-0-	-1443	-0-	372 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220														
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19 1	274 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20 1	276 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18 1	236 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	279 N	106	-0-	-173	-0-	14 1	92 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH															CNTY: PECOS				
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 3406															NON-ASSOCIATED				
RRCID -> 226283															CAPACITY				
COMPL. DATE 11/10/2006															TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1394	-0-	-125	-0-			88	1	1304	2	N		2		2	1		-0-
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-			92	1	1248	2	N		1		1	1		-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-			84	1	1070	2	N		2		2	1		-0-
03	1395 N	456	-0-	-939	-0-			60	1	394	2	N		2		2	1		-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-			22	1	199	2	N		-0-					-0-
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-							N		NO RPT					-0-
WEST RANCH																			
WELL #: 6034															RRCID -> 226472				
COMPL. DATE 11/21/2006															TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240				
12	310 N	195	-0-	-115	-0-			12	1	183	2	N		-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-			5	1	74	2	N		-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-			10	1	125	2	N		-0-					-0-
03	186 N	86	-0-	-100	-0-			11	1	75	2	N		-0-					-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-			7	1	61	2	N		-0-					-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-							N		NO RPT					-0-
WEST RANCH																			
WELL #: 3207															RRCID -> 226572				
COMPL. DATE 07/21/2007															TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y		-0-					-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-			192	2			Y		-0-					-0-
02	DLQ G-10	568	-0-	568	-0-			568	2			Y		-0-					-0-
03	DLQ G-10	538	-0-	538	-0-			538	2			Y		-0-					-0-
04	1881 N	775	-0-	-1106	-0-			775	2			Y		-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-
WEST RANCH																			
WELL #: 3306															RRCID -> 226598				
COMPL. DATE 12/13/2006															TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
WEST RANCH																			
WELL #: 6036															RRCID -> 226683				
COMPL. DATE 12/28/2006															TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070				
12	496 N	460	-0-	-36	-0-			29	1	430	2	N		1		1	1		-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-			35	1	476	2	N		-0-					-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-			25	1	321	2	N		1		1	1		-0-
03	465 N	30	-0-	-435	-0-			4	1	25	2	N		1		1	1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	9			N		-0-					-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-							N		NO RPT					-0-
WEST RANCH																			
WELL #: 5043															RRCID -> 226694				
COMPL. DATE 12/20/2006															TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834				
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-			2366	2			Y		-0-					-0-
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-			1883	2			Y		-0-					-0-
02	DLQ G-10	944	-0-	944	-0-			944	2			Y		-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
04	944 N	-0-	-0-	-944	-0-							Y		-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
03	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-			-0-
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000														
12	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	214	-0-	214	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
*04	216 N	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940														
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442														
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	2	N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-			-0-
03	217 N	40	-0-	-177	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346														
12	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-			-0-
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	36	-0-	36	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	1	1	1	-0-
04	36 N	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790														
12	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-			-0-
01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1486	-0-	1486	-0-	1486	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	1495	2			Y	-0-			-0-
04	1495 N	-0-	-0-	-1495	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366														
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-			-0-
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1325	-0-	1325	-0-	1325	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	61	-0-	61	-0-	1386	2			Y	-0-			-0-
04	1386 N	-0-	-0-	-1386	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 508409														
WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891 X	1823	-0-	-68	-0-		116 1	1704 2	N		3	3 1		-0-
01	1891 X	1633	-0-	-258	-0-		3 9	1519 2	N		2	2 1		-0-
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		112 1	1198 2	N		3	3 1		-0-
03	1829 N	40	-0-	-1789	-0-		2 9	32 2	N		3	3 1		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		94 1							-0-
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		3 9		N		-0-			-0-
							1 2				NO RPT			
WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660														
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-		22 1	319 2	N		-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-		21 1	284 2	N		-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-		14 1	181 2	N		-0-			-0-
03	279 N	4	-0-	-275	-0-		1 1	3 2	N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N		NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264														
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		92 1	1354 2	N		2	2 1		-0-
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		2 9	1332 2	N		1	1 1		-0-
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		99 1	929 2	N		3	3 1		-0-
03	1457 N	70	-0-	-1387	-0-		1 9	58 2	N		3	3 1		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-		73 1	16 2	N		-0-			-0-
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		3 9		N		NO RPT			-0-
							2 1							
WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172														
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		77 1	1131 2	N		1	1 1		-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		1 9	1109 2	N		1	1 1		-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-		82 1	769 2	N		1	1 1		-0-
03	1209 N	62	-0-	-1147	-0-		1 9	53 2	N		1	1 1		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-		60 1	31 2	N		-0-			-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		8 1		N		NO RPT			-0-
							1 9							
							3 1							
WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150														
12	496 N	296	-0-	-200	-0-		19 1	275 2	N		2	2 1		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-		2 9	176 2	N		1	1 1		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-		13 1	182 2	N		3	3 1		-0-
03	310 N	173	-0-	-137	-0-		1 9	148 2	N		2	2 1		-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-		14 1	80 2	N		-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		23 1		N		NO RPT			-0-
							2 9							
							9 1							

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
WEST RANCH																	
WELL #: 6029																	
RRCID -> 228214																	
COMPL. DATE 01/18/2007																	
TOTAL DEPTH 9750																	
PERF. 6112 - 6252																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-	
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	725	-0-	725	725	725	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	324	-0-	324	1049	324	2			Y	-0-					-0-	
*04	1178 N	129	-0-	-1049	-0-	129	2			Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 5030																	
RRCID -> 228215																	
COMPL. DATE 04/05/2007																	
TOTAL DEPTH 6067																	
PERF. 5375 - 5916																	
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 8011																	
RRCID -> 228823																	
COMPL. DATE 05/23/2007																	
TOTAL DEPTH 4740																	
PERF. 3541 - 4568																	
12	T. A.	256	-0-	256	405	16	1	240	2	N	-0-					-0-	
01	T. A.	198	-0-	198	603	14	1	184	2	N	-0-					-0-	
02	T. A.	207	-0-	207	810	15	1	192	2	N	-0-					-0-	
03	T. A.	79	-0-	79	889	10	1	69	2	N	-0-					-0-	
04	T. A.	29	-0-	29	918	3	1	26	2	N	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	918					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 2611																	
RRCID -> 228887																	
COMPL. DATE 06/23/2007																	
TOTAL DEPTH 3975																	
PERF. 3240 - 3750																	
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	72	1	1069	2	N	8	1	1			75	
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	68	1	915	2	N	1	1	1			75	
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	63	1	805	2	N	11	1	1			85	
03	1054 N	150	-0-	-904	-0-	20	1	129	2	N	1	1	1			85	
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	9									85	
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	8	1	68	2	N	-0-					85	
WEST RANCH																	
WELL #: 3214																	
RRCID -> 228888																	
COMPL. DATE 05/22/2007																	
TOTAL DEPTH 7262																	
PERF. 6266 - 7050																	
12	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	88	1	1299	2	N	2	2	1			-0-	
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	92	1	1239	2	N	1	1	1			-0-	
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	81	1	1027	2	N	2	2	1			-0-	
03	1395 N	349	-0-	-1046	-0-	46	1	301	2	N	2	2	1			-0-	
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	-0-					-0-	
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 3308																	
RRCID -> 229051																	
COMPL. DATE 09/07/2017																	
TOTAL DEPTH 8200																	
PERF. 5582 - 5800																	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
LONGFELLOW STATE "C"		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 6287	
								PERF. 4180 - 6150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	616	-0-	-66	-0-	39 1	576 2	N 1	3
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	41 1	554 2	N -0-	3
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	42 1	530 2	N 1	3
03	620 N	272	-0-	-348	-0-	1 9	235 2	N 1	3
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1 9	118 2	N -0-	3
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	13 1		N NO RPT	3
ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5833	
								PERF. 5400 - 5650	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N 2	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N 1	-0-
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	119 1	1520 2	N 2	-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	2 9	165 2	N 2	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1		N -0-	-0-
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	2 9		N NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8109	
								PERF. 4870 - 5525	
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	N -0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	N -0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	N -0-	-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 2	N -0-	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N -0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741	
								PERF. 5145 - 6818	
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	46 1	673 2	N 1	-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	1 9	707 2	N -0-	-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	52 1	434 2	N 1	-0-
03	682 N	23	-0-	-659	-0-	34 1	19 2	N 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N -0-	-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347	
								PERF. 6236 - 6290	
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	N -0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	N -0-	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	N -0-	-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	4 1	28 2	N -0-	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N -0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099	
								PERF. 4500 - 4618	
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14 1	212 2	N -0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16 1	214 2	N -0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	N -0-	-0-
03	217 N	40	-0-	-177	-0-	5 1	35 2	N -0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N -0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)										71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP										//CONT.// 508409																			
WEST RANCH										WELL #: 4303				RRCID -> 229623				COMPL. DATE 03/17/2007				TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
12		2323	N		2323	-0-	-0-	-0-	-0-			2323	2			Y	-0-					-0-							
01		2118	N		2118	-0-	-0-	-0-	-0-			2118	2			Y	-0-					-0-							
02	DLQ	G-10			1206	-0-	1206	1206	1206			1206	2			Y	-0-					-0-							
03	DLQ	G-10			546	-0-	546	1752	1752			546	2			Y	-0-					-0-							
04		1941	N		189	-0-	-1752	-0-	-0-			189	2			Y	-0-					-0-							
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-							
WEST RANCH										SOUTH 4				WELL #: 501				RRCID -> 229632				COMPL. DATE 05/03/2007				TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272			
12		2020	N		2020	-0-	-0-	-0-	-0-			2020	2			Y	-0-					-0-							
01		1271	N		1271	-0-	-0-	-0-	-0-			1271	2			Y	-0-					-0-							
02	DLQ	G-10			1539	-0-	1539	1539	1539			1539	2			Y	-0-					-0-							
03	DLQ	G-10			-0-	-0-	-0-	-0-	1539							Y	-0-					-0-							
04		1582	X		43	-0-	-1539	-0-	-0-			43	2			Y	-0-					-0-							
05		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-							
WEST RANCH														WELL #: 5095				RRCID -> 229637				COMPL. DATE 05/01/2007				TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216			
12		310	N		301	-0-	-9	-0-	-0-			19	1	282	2	N	-0-					-0-							
01		290	N		290	-0-	-0-	-0-	-0-			20	1	270	2	N	-0-					-0-							
02		289	N		289	-0-	-0-	-0-	-0-			21	1	268	2	N	-0-					-0-							
03		310	N		95	-0-	-215	-0-	-0-			13	1	82	2	N	-0-					-0-							
04		21	N		21	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	19	2	N	-0-					-0-							
05		310	N	NO	RPT	-0-	-310	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-							
WEST RANCH														WELL #: 2704N				RRCID -> 229638				COMPL. DATE 07/06/2007				TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210			
12		64	N		64	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	60	2	N	-0-					-0-							
01		62	N		62	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	58	2	N	-0-					-0-							
02		56	N		56	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	52	2	N	-0-					-0-							
03		62	N		26	-0-	-36	-0-	-0-			3	1	23	2	N	-0-					-0-							
04		14	N		14	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	13	2	N	-0-					-0-							
05		62	N	NO	RPT	-0-	-62	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-							
ALLISON														WELL #: 3013				RRCID -> 230103				COMPL. DATE 07/11/2007				TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162			
12		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
01		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
02	DLQ	G-10			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
03	DLQ	G-10			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
04		T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
05		T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT				-0-							
WEST RANCH														WELL #: 3503				RRCID -> 230311				COMPL. DATE 07/15/2007				TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050			
12		2540	N		2540	-0-	-0-	-0-	-0-			161	1	2376	2	N	3	3	1			45							
												3	9																
01		2608	N		2608	-0-	-0-	-0-	-0-			180	1	2427	2	N	1	1	1			45							
												1	9																
02		2127	N		2127	-0-	-0-	-0-	-0-			155	1	1970	2	N	2	2	1			45							
												2	9																
03		2542	N		989	-0-	-1553	-0-	-0-			130	1	857	2	N	2	2	1			45							
												2	9																
04		532	N		532	-0-	-0-	-0-	-0-			54	1	478	2	N	-0-					45							
05		2263	N	NO	RPT	-0-	-2263	-0-	-0-							N	NO	RPT				45							

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH												//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
												WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 6280 - 6628			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
12		155 N		74	-0-	-81	-0-		5	1	69	2	Y	-0-		20							
01		798 N		798	-0-	-0-	-0-		5	1	793	2	Y	-0-		20							
02	DLQ	G-10		1052	-0-	1052	1052		5	1	1047	2	Y	-0-		20							
03	DLQ	G-10		389	-0-	389	1441		4	1	385	2	Y	-0-		20							
*04		2027 N		586	-0-	-1441	-0-		2	1	584	2	Y	-0-		20							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		20							
WEST RANCH												WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 4911 - 5788			
12		529 N		529	-0-	-0-	-0-		23	1	506	2	Y	-0-		-0-							
01		557 N		557	-0-	-0-	-0-		26	1	531	2	Y	-0-		-0-							
02	DLQ	G-10		375	-0-	375	375		21	1	354	2	Y	-0-		-0-							
03	DLQ	G-10		60	-0-	60	435		8	1	51	2	Y	1	1 1	-0-							
									1	9													
04		476 N		41	-0-	-435	-0-		4	1	37	2	Y	-0-		-0-							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							
WEST RANCH												WELL #: 5089		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3790 - 4044			
12		155 N		149	-0-	-6	-0-		9	1	140	2	N	-0-		-0-							
01		146 N		146	-0-	-0-	-0-		10	1	136	2	N	-0-		-0-							
02		124 N		124	-0-	-0-	-0-		9	1	115	2	N	-0-		-0-							
03		155 N		50	-0-	-105	-0-		7	1	43	2	N	-0-		-0-							
04		14 N		14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	N	-0-		-0-							
05		124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-						N	NO RPT		-0-							
WEST RANCH SOUTH												WELL #: 5106		RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 7544 - 7794			
12		816 N		816	-0-	-0-	-0-		52	1	763	2	Y	1	1 1	-0-							
									1	9													
01		808 N		808	-0-	-0-	-0-		56	1	751	2	Y	1	1 1	-0-							
									1	9													
02	DLQ	G-10		580	-0-	580	580		42	1	537	2	Y	1	1 1	-0-							
									1	9													
03	DLQ	G-10		33	-0-	33	613		4	1	28	2	Y	1	1 1	-0-							
									1	9													
04		613 N		-0-	-0-	-613	-0-						Y	-0-		-0-							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							
WEST RANCH												WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 3200 - 5515			
12		847 N		847	-0-	-0-	-0-		846	2	1	9	Y	1	1 1	-0-							
01		919 N		919	-0-	-0-	-0-		918	2	1	9	Y	1	1 1	-0-							
02	DLQ	G-10		733	-0-	733	733		732	2	1	9	Y	1	1 1	-0-							
03	DLQ	G-10		579	-0-	579	1312		35	1	543	2	Y	1	1 1	-0-							
									1	9													
*04		1501 N		189	-0-	-1312	-0-		13	1	176	2	Y	-0-		-0-							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-							

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 508409														
WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	682 N	593	-0-	-89	-0-	38	1	554	2	N	1	1	-0-	
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	47	1	637	2	N	-0-		-0-	
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	N	1	1	-0-	
03	589 N	24	-0-	-565	-0-	1	9	20	2	N	1	1	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-		-0-	
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		-0-	
ALLISON														
WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596														
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-		-0-	
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-		-0-	
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	77	1	981	2	N	-0-		-0-	
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	23	1	152	2	N	-0-		-0-	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-		-0-	
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425														
12	2511 N	1113	-0-	-1398	-0-	1113	2			N	-0-		-0-	
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-		-0-	
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-		-0-	
03	1116 N	822	-0-	-294	-0-	821	2	1	9	N	1	1	-0-	
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-		-0-	
05	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366														
12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-		-0-	
01	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	1543	-0-	1543	1543	1543	2			Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	194	-0-	194	1737	194	2			Y	-0-		-0-	
04	1737 N	-0-	-0-	-1737	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
WEST RANCH														
WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828														
12	992 N	946	-0-	-46	-0-	60	1	885	2	N	1	1	50	
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	63	1	854	2	N	-0-		50	
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	1	1	50	
03	961 N	256	-0-	-705	-0-	34	1	221	2	N	1	1	50	
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	N	-0-		50	
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		50	

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 707														
RRCID -> 230707														
COMPL. DATE 07/08/2007														
TOTAL DEPTH 8778														
PERF. 3310 - 8516														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	16	1	1563	2	Y	-0-			18
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	15	1	1449	2	Y	-0-			18
02	DLQ G-10	1183	-0-	1183	1183	13	1	1170	2	Y	-0-			18
03	DLQ G-10	252	-0-	252	1435	5	1	246	2	Y	1	1	1	18
						1	9							
04	1480 N	45	-0-	-1435	-0-	5	1	40	2	Y	-0-			18
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
LONGFELLOW														
WELL #: 4036														
RRCID -> 230708														
COMPL. DATE 07/07/2007														
TOTAL DEPTH 5500														
PERF. 3942 - 4300														
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	433	-0-	433	433	433	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	132	-0-	132	565	132	2			Y	-0-			-0-
04	635 X	70	-0-	-565	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4047														
RRCID -> 230709														
COMPL. DATE 09/01/2007														
TOTAL DEPTH 6117														
PERF. 4657 - 4942														
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	542	-0-	542	542	542	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	121	-0-	121	663	121	2			Y	-0-			-0-
04	702 N	39	-0-	-663	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST STATE														
WELL #: 2412														
RRCID -> 230777														
COMPL. DATE 07/13/2007														
TOTAL DEPTH 9200														
PERF. 5790 - 6210														
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-			-0-
01	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1981	-0-	1981	1981	1981	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1977	-0-	1977	3958	1976	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	2200 N	1519	-0-	-681	3277	1519	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3277					Y	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 2015														
RRCID -> 230833														
COMPL. DATE 07/04/2007														
TOTAL DEPTH 9690														
PERF. 4914 - 6010														
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6038														
RRCID -> 230911														
COMPL. DATE 01/13/2007														
TOTAL DEPTH 4584														
PERF. 3500 - 4290														
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	232	1	3421	2	N	18	1	1	157
						20	9							
01	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	252	1	3402	2	N	25			182
						28	9							
02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	227	1	2892	2	N	13	185	1	10
						14	9							
*03	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	169	1	1112	2	N	1	1	1	10
						1	9							
04	900 X	608	-0-	-292	-0-	61	1	547	2	N	-0-			10
05	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			10

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
WEST RANCH																	
WELL #: 5028																	
RRCID -> 231541																	
COMPL. DATE 09/05/2007																	
TOTAL DEPTH 9280																	
PERF. 4786 - 8802																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	3100 N	11059	-0-	7959	8770	11058	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
01	3100 N	9242	-0-	6142	14912	9242	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	5330	-0-	5330	20242	5330	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	674	-0-	674	20916	674	2			Y	-0-					-0-	
04	20916 X	-0-	-0-	-20916	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW FW																	
WELL #: 1101																	
RRCID -> 231979																	
COMPL. DATE 07/26/2006																	
TOTAL DEPTH 24470																	
PERF. 5972 - 6230																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ALLISON																	
WELL #: 2116																	
RRCID -> 234155																	
COMPL. DATE 08/01/2007																	
TOTAL DEPTH 5779																	
PERF. 2805 - 5600																	
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-	
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					-0-	
03	155 N	68	-0-	-87	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST STATE																	
WELL #: 2415																	
RRCID -> 234157																	
COMPL. DATE 08/05/2007																	
TOTAL DEPTH 4720																	
PERF. 2384 - 4312																	
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-	
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-	
03	155 N	23	-0-	-132	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 6046																	
RRCID -> 234605																	
COMPL. DATE 10/27/2007																	
TOTAL DEPTH 8400																	
PERF. 5586 - 8222																	
12	3100 N	2908	-0-	-192	421	157	1	2322	2	N	390	373	1			307	
						429	9										
01	2510 N	2089	-0-	-421	-0-	123	1	1661	2	N	277	358	1			226	
						305	9										
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	94	1	1192	2	N	170	184	1			212	
						187	9										
03	930 X	322	-0-	-608	-0-	39	1	258	2	N	23	181	1			54	
						25	9										
04	900 X	21	-0-	-879	-0-	2	1	19	2	N	-0-					54	
05	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					54	
WEST RANCH																	
WELL #: 6051																	
RRCID -> 234606																	
COMPL. DATE 10/10/2007																	
TOTAL DEPTH 7170																	
PERF. 4076 - 6700																	
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	992	2	Y	7	1	1			28	
						8	9										
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	74	1	1057	2	Y	1	1	1			28	
						1	9										
02	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	87	1	1163	2	Y	5	1	1			32	
						6	9										
03	DLQ G-10	480	-0-	480	1736	56	1	423	2	Y	1	1	1			32	
						1	9										
*04	1967 N	231	-0-	-1736	-0-	19	1	212	2	Y	-0-					32	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH											//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 7020				NON-ASSOCIATED RRCID -> 234607				CAPACITY COMPL. DATE 07/29/2007				TOTAL DEPTH 5600				CNTY: PECOS PERF. 4740 - 5422			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
WEST RANCH						WELL #: 7023				RRCID -> 234608				COMPL. DATE 10/01/2007				TOTAL DEPTH 7987				PERF. 6860 - 7814								
12	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1554	2	N	2	2	1			-0-											
									2	9																				
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1513	2	N	1	1	1			-0-											
									1	9																				
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	2	N	2	2	1			-0-											
									2	9																				
03	1674 N	647	-0-	-1027	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	560	2	N	2	2	1			-0-											
									2	9																				
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	284	2	N	-0-					-0-											
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
WEST RANCH						WELL #: 3409				RRCID -> 234722				COMPL. DATE 09/30/2007				TOTAL DEPTH 7710				PERF. 5960 - 7004								
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1475	2	N	20	1	1			127											
									22	9																				
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1454	2	N	11	1	1			137											
									12	9																				
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1273	2	N	2	2	1			137											
									2	9																				
03	1364 N	638	-0-	-726	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	552	2	N	2	2	1			137											
									2	9																				
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-					137											
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137											
WEST RANCH						WELL #: 7043				RRCID -> 234724				COMPL. DATE 12/04/2007				TOTAL DEPTH 4870				PERF. 4518 - 4628								
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	1	1	1			43											
									1	9																				
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	N	-0-					43											
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	393	2	N	1	1	1			43											
									1	9																				
03	496 N	203	-0-	-293	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	175	2	N	1	1	1			43											
									1	9																				
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					43											
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43											
WEST RANCH						WELL #: 8020				RRCID -> 234725				COMPL. DATE 09/26/2007				TOTAL DEPTH 4670				PERF. 3688 - 4520								
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-					13											
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-					13											
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					13											
03	186 N	67	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	-0-					13											
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					13											
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13											

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					212
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					212
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					212
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939								
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	N	1	1	1			27
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	9	40	2	N	1	1	1			27
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	9	22	2	N	-0-					27
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	2	1			N	NO RPT					27
WEST RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243								
12	589 N	514	-0-	-75	-0-	33	1	480	2	N	1	1	1			77
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	N	1	1	1			77
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	N	1	1	1			77
03	527 N	2	-0-	-525	-0-	1	9	1	9	N	1	1	1			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					77
WEST RANCH		WELL #: 5052		RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292								
12	372 N	136	-0-	-236	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-					-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	N	-0-					-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	11	1	75	2	N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5081		RRCID -> 234811		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220								
12	620 N	593	-0-	-27	-0-	38	1	554	2	N	1	1	1			-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	1	9	568	2	N	-0-					-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	371	2	N	1	1	1			-0-
03	589 N	3	-0-	-586	-0-	29	1	1	9	N	1	1	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	2	2			N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5087		RRCID -> 234812		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240								
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 508409																	
WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	4		4 1			-0-	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH														WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992			
12	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-	
01	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	2772	-0-	2772	2772	2772	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	546	-0-	546	3318	545	2	1	9	Y	1		1 1			-0-	
04	3318 X	-0-	-0-	-3318	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH														WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345			
12	744 N	712	-0-	-32	-0-	45	1	666	2	N	1		1 1			45	
						1	9										
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	2	N	-0-					45	
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	1		1 1			45	
						1	9										
03	713 N	108	-0-	-605	-0-	14	1	93	2	N	1		1 1			45	
						1	9										
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					45	
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					45	
WEST RANCH														WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564			
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	85	1	1261	2	N	1		1 1			-0-	
						1	9										
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	89	1	1207	2	N	1		1 1			-0-	
						1	9										
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	79	1	1008	2	N	2		2 1			-0-	
						2	9										
03	1209 N	571	-0-	-638	-0-	75	1	494	2	N	2		2 1			-0-	
						2	9										
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	N	-0-					-0-	
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH														WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST STATE														WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110			
12	24118 X	23790	-0-	-328	-0-	23790	2			Y	-0-					-0-	
01	24108 X	24108	-0-	-0-	-0-	24108	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	21365	-0-	21365	21365	21365	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	22092	-0-	22092	43457	22084	2	8	9	Y	7		7 1			-0-	
04	59461 X	16004	-0-	-43457	-0-	16004	2			Y	-0-					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4030 X	3987	-0-	-43	-0-	253 4 9	1 3730	2 2	N	4	4	1		-0-
01	4030 X	4020	-0-	-10	-0-	277 2 9	1 3741	2 2	N	2	2	1		-0-
02	3770 X	2611	-0-	-1159	-0-	190 6 9	1 2415	2 2	N	5	5	1		-0-
03	3999 X	1075	-0-	-2924	-0-	141 4 9	1 930	2 2	N	4	4	1		-0-
04	3870 X	427	-0-	-3443	-0-	43 1	2 384	2 2	N	-0-				-0-
05	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672														
12	2263 N	2151	-0-	-112	-0-	136 2 9	1 2013	2 2	N	2	2	1		-0-
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	150 1 9	1 2022	2 2	N	1	1	1		-0-
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	126 3 9	1 1602	2 2	N	3	3	1		-0-
03	2139 N	607	-0-	-1532	-0-	80 3 9	1 524	2 2	N	3	3	1		-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31 1	2 279	2 2	N	-0-				-0-
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850														
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	71 1 9	1 1051	2 2	N	1	1	1		-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	75 1 9	1 1007	2 2	N	1	1	1		-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	57 1 9	1 723	2 2	N	1	1	1		-0-
03	1116 N	104	-0-	-1012	-0-	14 1 9	1 89	2 2	N	1	1	1		-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	2 15	2 2	N	-0-				-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT				-0-
ALLISON														
WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352														
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	113 1 9	1 1669	2 2	N	1	1	1		-0-
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	122 1 9	1 1648	2 2	N	1	1	1		-0-
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	109 1 9	1 1390	2 2	N	1	1	1		-0-
03	1395 N	733	-0-	-662	-0-	97 1 9	1 635	2 2	N	1	1	1		-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	34 1	2 301	2 2	N	-0-				-0-
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946														
12	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2			Y	-0-				-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	1 1	564 2	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	183	-0-	183	-0-	1 1	182 2	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	187 4			Y	-0-				-0-
04	205 N	18	-0-	-187	-0-	18 2			Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW				//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 1205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
						RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7044 - 7920							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	558	N	530	-0-	-28	-0-			34	1	495	2	N	1	1	1			-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-			46	1	619	2	N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-			46	1	590	2	N	1	1	1			-0-
03	527	N	153	-0-	-374	-0-			20	1	132	2	N	1	1	1			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-			16	1	143	2	N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-							N	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 706	RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 7760 - 8178						
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-			1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-							N	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 3311	RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 5186 - 7860						
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-			27	1	397	2	N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-			29	1	386	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-			27	1	344	2	N	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-			23	1	153	2	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-			5	1	47	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-							N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW 600 MD						WELL #: 8031	RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7552 - 7930						
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-			133	1	1962	2	N	2	2	1			-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-			143	1	1927	2	N	1	1	1			-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-			72	1	917	2	N	2	2	1			-0-
03	1302	N	56	-0-	-1246	-0-			7	1	47	2	N	2	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			2	9			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-							N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW						WELL #: 4044	RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8280 - 8830						
12	744	N	235	-0-	-509	-0-			15	1	219	2	N	1	1	1			-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-			19	1	261	2	N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-			48	1	613	2	N	-0-					-0-
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-			48	1	319	2	N	1	1	1			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-			18	1	163	2	N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-							N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW				//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
						RRCID -> 236243		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 6287 - 7282						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1427	-0-		-340	-0-	90	1	1335	2	N	2	2	1			-0-
01	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	92	1	1236	2	N	1	1	1			-0-
02	1142	N	1142	-0-		-0-	-0-	83	1	1057	2	N	2	2	1			-0-
03	1426	N	516	-0-		-910	-0-	68	1	446	2	N	2	2	1			-0-
04	279	N	279	-0-		-0-	-0-	28	1	251	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-		-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON						WELL #: 3012	RRCID -> 236244	COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 3400 - 7684						
12	5022	X	2837	-0-		-2185	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	2802	-0-		-2220	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	5681	-0-		5681	5681	5681	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4277	-0-		4277	9958	4276	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	13554	X	3596	-0-		-9958	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW STATE "B"						WELL #: 9011	RRCID -> 236245	COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 3824 - 5834						
12	868	N	833	-0-		-35	-0-	53	1	779	2	N	1	1	1			-0-
01	780	N	780	-0-		-0-	-0-	54	1	726	2	N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-		-0-	-0-	48	1	615	2	N	1	1	1			-0-
03	837	N	184	-0-		-653	-0-	24	1	159	2	N	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	1	9			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-		-713	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 3505	RRCID -> 237081	COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 5126 - 5584						
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 3217	RRCID -> 237082	COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 6700 - 7296						
12	837	N	763	-0-		-74	-0-	48	1	714	2	N	1	1	1			-0-
01	764	N	764	-0-		-0-	-0-	53	1	710	2	N	1	1	1			-0-
02	675	N	675	-0-		-0-	-0-	49	1	625	2	N	1	1	1			-0-
03	775	N	307	-0-		-468	-0-	40	1	266	2	N	1	1	1			-0-
04	137	N	137	-0-		-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-		-713	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON 4													CNTY: PECOS			
				//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
				//CONT.//	508409											
				WELL #:	201	RRCID ->	237083	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL	DEPTH	6590	PERF.	5307	-	6388
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3100 N	5593	-0-	2493	2493	5593	2			Y	-0-				-0-	
01	3100 N	4932	-0-	1832	4325	4932	2			Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	2751	-0-	2751	7076	2751	2			Y	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7076					Y	1	1	1		-0-	
04	7210 X	134	-0-	-7076	-0-	134	2			Y	-0-				-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
WEST RANCH				WELL #:	3115	RRCID ->	237133	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL	DEPTH	7925	PERF.	6846	-	7710
12	2573 N	2409	-0-	-164	-0-	153	1	2253	2	N	3	3	1		-0-	
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	165	1	2230	2	N	1	1	1		-0-	
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	149	1	1894	2	N	3	3	1		-0-	
03	2418 N	845	-0-	-1573	-0-	111	1	731	2	N	3	3	1		-0-	
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	2	N	-0-				-0-	
05	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
WEST RANCH SOUTH 4				WELL #:	502	RRCID ->	237134	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL	DEPTH	7075	PERF.	6667	-	6860
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-				-0-	
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	245	-0-	245	245	245	2			Y	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-				-0-	
04	273 N	28	-0-	-245	-0-	28	2			Y	-0-				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
WEST RANCH				WELL #:	2307	RRCID ->	237196	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	3120	-	4064
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-				-0-	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-				-0-	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-				-0-	
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	6	1	39	2	N	-0-				-0-	
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-				-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
ALLISON				WELL #:	2009	RRCID ->	237199	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL	DEPTH	6293	PERF.	4564	-	6050
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	1	1	1		-0-	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	1	1	1		-0-	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	1	1	1		-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1		-0-	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

PAGE: 1553

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 7044		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PECOS					
						RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH		5026 PERF. 3190 -		4454				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-		46 1 6 9	671	2	N		5	1	1			112
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-		48 1 1	645	2	N		-0-					112
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-		45 1 1 9	574	2	N		1	1	1			112
03	713	N	267	-0-	-446	-0-		35 1 1 9	231	2	N		1	1	1			112
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-		14 1 1	125	2	N		-0-					112
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N		NO RPT					112
LONGFELLOW				WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH		7606 PERF. 5534 -		7360				
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-		33 1 1 9	484	2	N		1	1	1			-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-		35 1 1	468	2	N		-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-		33 1 1 9	417	2	N		1	1	1			-0-
03	496	N	216	-0-	-280	-0-		28 1 1 9	187	2	N		1	1	1			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-		11 1 1	99	2	N		-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N		NO RPT					-0-
ALLISON				WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH		9610 PERF. 5854 -		6190				
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-		2325 2			Y		-0-					-0-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-		2248 2			Y		-0-					-0-
02	DLQ G-10		1623	-0-	1623	1623		1623 2			Y		-0-					-0-
03	DLQ G-10		564	-0-	564	2187		564 2			Y		-0-					-0-
04	2200	N	100	-0-	-2100	87		100 2			Y		-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	87					Y		NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH		6990 PERF. 6602 -		6834				
12	775	N	745	-0-	-30	-0-		47 1 1 9	697	2	N		1	1	1			-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-		51 1 1	687	2	N		-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-		41 1 1 9	527	2	N		1	1	1			-0-
03	744	N	127	-0-	-617	-0-		17 1 1 9	109	2	N		1	1	1			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-		6 1 1	54	2	N		-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N		NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH		5570 PERF. 3634 -		5416				
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-		17 1 1	252	2	N		-0-					12
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-		19 1 1	260	2	N		-0-					12
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-		18 1 1	233	2	N		-0-					12
03	155	N	99	-0-	-56	-0-		13 1 1	86	2	N		-0-					12
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-		5 1 1	45	2	N		-0-					12
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N		NO RPT					12

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL	DEPTH	7171	PERF. 4192	-	7056					
WEST RANCH		WELL #: 3111		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		DISPOSITIONS		DISPOSITIONS		EOM						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	589 N	148	-0-	-441	-0-			9 1	138 2	2	N		1	1 1				-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-			32 1	429 2	2	N		-0-					-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-			25 1	324 2	2	N		1	1 1				-0-
03	155 N	8	-0-	-147	-0-			1 9	6 2	2	N		1	1 1				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 9			N		-0-					-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N		NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL	DEPTH	9530	PERF. 3520	-	3685					
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-			72 1	1068 2	2	N		-0-					-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-			69 1	938 2	2	N		-0-					-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-			54 1	691 2	2	N		1	1 1				-0-
03	155 N	62	-0-	-93	-0-			8 1	53 2	2	N		1	1 1				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 9			N		-0-					-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N		NO RPT					-0-
LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL	DEPTH	8740	PERF. 7204	-	8560					
12	93 N	91	-0-	-2	-0-			6 1	85 2	2	N		-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-			6 1	81 2	2	N		-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-			5 1	67 2	2	N		-0-					-0-
03	93 N	33	-0-	-60	-0-			4 1	29 2	2	N		-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-			2 1	17 2	2	N		-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N		NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL	DEPTH	7500	PERF. 6672	-	7336					
12	1953 N	1651	-0-	-302	-0-			105 1	1544 2	2	N		2	2 1				-0-
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-			2 9	1433 2	2	N		1	1 1				-0-
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-			106 1	1417 2	2	N		2	2 1				-0-
03	1643 N	695	-0-	-948	-0-			1 9	602 2	2	N		2	2 1				-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-			91 1	326 2	2	N		-0-					-0-
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			2 9			N		NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL	DEPTH	8290	PERF. 7164	-	8042					
12	620 N	592	-0-	-28	-0-			38 1	553 2	2	N		1	1 1				-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-			1 9	547 2	2	N		1	1 1				-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-			40 1	476 2	2	N		1	1 1				-0-
03	589 N	250	-0-	-339	-0-			1 9	216 2	2	N		1	1 1				-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-			33 1	101 2	2	N		-0-					-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			1 9			N		NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW													CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	775 N	630	-0-	-145	-0-	40	1 1 9	589 2	N	1	1 1		43			
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	621 2	N	-0-			43			
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	358 2	N	1	1 1		43			
03	620 N	22	-0-	-598	-0-	3	1 1 9	18 2	N	1	1 1		43			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			43			
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			43			
WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986																
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107 2	N	-0-			-0-			
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125 2	N	-0-			-0-			
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87 2	N	-0-			-0-			
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4 2	N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-			
WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170																
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	2	2 1		8			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1	1 1		8			
02	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	167	1 9	2131 2	N	2	2 1		8			
*03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	125	1 9	823 2	N	2	2 1		8			
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	42	1	376 2	N	-0-			8			
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			8			
WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3			

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 3220				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
								RRCID -> 237941				COMPL. DATE 02/10/2008				TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	620 N	594	-0-	-26	-0-		38 1 1 9	555	2	N	1	1 1				-0-			
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-		40 1	540	2	N	-0-					-0-			
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-		33 1 1 9	419	2	N	1	1 1				-0-			
03	589 N	89	-0-	-500	-0-		12 1 1 9	76	2	N	1	1 1				-0-			
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1 9									-0-			
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		2 1	19	2	N	-0- NO RPT					-0-			
WEST RANCH				WELL #: 7029				RRCID -> 237942				COMPL. DATE 11/03/2007				TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318			
12	124 N	79	-0-	-45	-0-		3 1 28 9	48	2	N	25					107			
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-		3 1 23 9	34	2	N	21					128			
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		3 1 17 9	33	2	N	15					143			
03	93 N	15	-0-	-78	-0-		2 1 2 9	11	2	N	2					145			
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1 1	7	2	N	-0-					145			
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					145			
WEST RANCH				WELL #: 3313				RRCID -> 237959				COMPL. DATE 02/20/2008				TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172			
12	155 N	140	-0-	-15	-0-		9 1	131	2	N	-0-					-0-			
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-		9 1	125	2	N	-0-					-0-			
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-		8 1	105	2	N	-0-					-0-			
03	155 N	46	-0-	-109	-0-		6 1	40	2	N	-0-					-0-			
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-		2 1	15	2	N	-0-					-0-			
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-			
ALLISON				WELL #: 2006				RRCID -> 237982				COMPL. DATE 01/03/2008				TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872			
12	403 N	328	-0-	-75	-0-		21 1	307	2	N	-0-					-0-			
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-		24 1	318	2	N	-0-					-0-			
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-		17 1	214	2	N	-0-					-0-			
03	341 N	5	-0-	-336	-0-		1 1	4	2	N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-			
WEST RANCH				WELL #: 708				RRCID -> 237983				COMPL. DATE 01/17/2008				TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166			
12	1333 N	1030	-0-	-303	-0-		65 1 1 9	964	2	N	1	1 1				-0-			
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-		68 1 1 9	923	2	N	1	1 1				-0-			
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-		55 1 1 9	699	2	N	1	1 1				-0-			
03	1023 N	220	-0-	-803	-0-		29 1 1 9	190	2	N	1	1 1				-0-			
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-		12 1	105	2	N	-0-					-0-			
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-			

PINON (OVERTHRUST)											CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP																					
WEST RANCH																					
WELL #: 2319											RRCID -> 237989										
COMPL. DATE 02/17/2008											TOTAL DEPTH 9300										
PERF. 4960 - 9090																					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-						Y	-0-				-0-					
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-						Y	-0-				-0-					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-					
WEST RANCH											WELL #: 709										
RRCID -> 237990											COMPL. DATE 01/10/2008										
TOTAL DEPTH 8175											PERF. 5820 - 8010										
12	2387 N	2056	-0-	-331	-0-		130	1	1923	2	N	3	3	1		15					
							3	9													
01	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-		188	1	2533	2	N	2	2	1		15					
							2	9													
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		140	1	1783	2	N	4	4	1		15					
							4	9													
03	2046 N	628	-0-	-1418	-0-		82	1	542	2	N	4	4	1		15					
							4	9													
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-		37	1	329	2	N	-0-				15					
05	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-						N	NO RPT				15					
LONGFELLOW 600											WELL #: 4051										
RRCID -> 238032											COMPL. DATE 03/09/2008										
TOTAL DEPTH 8400											PERF. 7650 - 8102										
12	4991 X	4772	-0-	-219	-0-		303	1	4463	2	N	5	5	1		-0-					
							6	9													
01	4991 X	4630	-0-	-361	-0-		319	1	4308	2	N	3	3	1		-0-					
							3	9													
02	4640 X	4020	-0-	-620	-0-		292	1	3721	2	N	6	6	1		-0-					
							7	9													
03	4774 X	1415	-0-	-3359	-0-		186	1	1223	2	N	5	5	1		-0-					
							6	9													
04	4620 X	1095	-0-	-3525	-0-		111	1	984	2	N	-0-				-0-					
05	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-						N	NO RPT				-0-					
WEST RANCH											WELL #: 2216										
RRCID -> 238166											COMPL. DATE 06/27/2008										
TOTAL DEPTH 9120											PERF. 5736 - 6500										
12	806 N	595	-0-	-211	-0-		595	2			Y	-0-				52					
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	2			Y	-0-				52					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				52					
WEST RANCH											WELL #: 5040										
RRCID -> 238171											COMPL. DATE 11/02/2016										
TOTAL DEPTH 8410											PERF. 4980 - 5280										
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1053	2	1	9	N	1	1	1		-0-					
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-		886	2	1	9	N	1	1	1		-0-					
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-		486	2	1	9	N	1	1	1		-0-					
03	806 N	134	-0-	-672	-0-		133	2	1	9	N	1	1	1		-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT				-0-					
WEST RANCH											WELL #: 3312										
RRCID -> 238184											COMPL. DATE 11/12/2007										
TOTAL DEPTH 7521											PERF. 5930 - 7347										
12	465 N	24	-0-	-441	-0-		2	1	22	2	N	-0-				-0-					
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-				-0-					
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-		33	1	414	2	N	-0-				-0-					
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-		20	1	128	2	N	-0-				-0-					
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-		3	1	31	2	N	-0-				-0-					
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7048 - 7350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	47 1	691 2	N		1	1 1		-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	56 1	762 2	N		1	1 1		-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	37 1	471 2	N		1	1 1		-0-
03	744 N	18	-0-	-726	-0-	2 1	15 2	N		1	1 1		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N		-0-			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N		NO RPT			-0-
ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677		PERF. 6500 - 7590			
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2			Y	-0-			-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	251	-0-	251	251	251 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	32	-0-	32	283	32 2			Y	-0-			-0-
04	306 N	23	-0-	-283	-0-	23 2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 5400 - 8170			
12	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874 2			Y	-0-			-0-
01	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2105	-0-	2105	2105	2105 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	504	-0-	504	2609	503 2	1 9		Y	1	1 1		-0-
04	2609 X	-0-	-0-	-2609	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 5674 - 8860			
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2			Y	-0-			-0-
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	1229 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	335	-0-	335	1564	334 2	1 9		Y	1	1 1		-0-
04	1564 N	-0-	-0-	-1564	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 5880 - 7210			
12	3627 X	3059	-0-	-568	-0-	194 1	2861 2	N		4	4 1		-0-
01	3627 X	3262	-0-	-365	-0-	225 1	3035 2	N		2	2 1		-0-
02	3393 X	2606	-0-	-787	-0-	189 1	2411 2	N		5	5 1		-0-
03	3069 X	514	-0-	-2555	-0-	67 1	441 2	N		5	5 1		-0-
04	2970 X	170	-0-	-2800	-0-	17 1	153 2	N		-0-			-0-
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N		NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270	
WEST RANCH		WELL #: 3320		STATUS * * DISPOSITIONS * *		C M COND PROD * * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	107 1	1573 2	N	2
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	2 9	576 2	N	1
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	43 1	41 2	N	2
03	806 N	9	-0-	-797	-0-	1 9	6 2	N	2
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	2 9		N	NO RPT
						1 2		N	
WEST RANCH									
WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST STATE									
WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290									
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		Y	-0-
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		Y	-0-
02	DLQ G-10	1283	-0-	1283	1283	1283 2		Y	-0-
03	DLQ G-10	19	-0-	19	1302	19 2		Y	-0-
04	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
WEST RANCH									
WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950									
12	899 N	728	-0-	-171	-0-	728 2		Y	-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		Y	-0-
02	DLQ G-10	779	-0-	779	779	779 2		Y	-0-
03	DLQ G-10	393	-0-	393	1172	393 2		Y	-0-
*04	1608 N	436	-0-	-1172	-0-	436 2		Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
WEST RANCH									
WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070									
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	15 1	228 2	N	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16 1	217 2	N	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12 1	153 2	N	-0-
03	248 N	14	-0-	-234	-0-	2 1	12 2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT
ALLISON									
WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010									
12	3441 X	3308	-0-	-133	-0-	3308 2		Y	-0-
01	3441 X	3369	-0-	-72	-0-	3369 2		Y	-0-
02	DLQ G-10	4600	-0-	4600	4600	4600 2		Y	-0-
03	DLQ G-10	808	-0-	808	5408	807 2	1 9	Y	1
04	5408 X	-0-	-0-	-5408	-0-			Y	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
WEST RANCH																		
WELL #: 8034																		
RRCID -> 239089																		
COMPL. DATE 02/03/2008																		
TOTAL DEPTH 7850																		
PERF. 7230 - 7712																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	N	-0-					3
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	N	-0-					3
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-					3
03	372 N	115	-0-	-257	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-					3
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					3
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
WEST RANCH																		
WELL #: 8030																		
RRCID -> 239094																		
COMPL. DATE 11/11/2007																		
TOTAL DEPTH 6730																		
PERF. 5236 - 6378																		
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-					45
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					45
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-					45
03	155 N	61	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	N	-0-					45
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					45
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
WEST RANCH																		
WELL #: 5068																		
RRCID -> 239101																		
COMPL. DATE 03/10/2008																		
TOTAL DEPTH 9910																		
PERF. 7577 - 9700																		
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 8023																		
RRCID -> 239121																		
COMPL. DATE 04/12/2008																		
TOTAL DEPTH 6060																		
PERF. 5226 - 5868																		
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1771	-0-	1771	-0-	1771	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	675	-0-	675	-0-	2446	-0-	674	2	1	9	Y	-1		1	1		-0-
*04	2200 N	92	-0-	-2108	-0-	338	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	338	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALLISON 4																		
WELL #: 203																		
RRCID -> 239158																		
COMPL. DATE 03/14/2008																		
TOTAL DEPTH 6315																		
PERF. 5288 - 5522																		
12	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	759	-0-	759	-0-	759	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	759	-0-	759				Y	-1		1	1		-0-
04	835 X	76	-0-	-759	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALLISON																		
WELL #: 2117																		
RRCID -> 239159																		
COMPL. DATE 05/21/2009																		
TOTAL DEPTH 9549																		
PERF. 6510 - 9350																		
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1035	-0-	1035	-0-	1035	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	391	-0-	391	-0-	1426	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	1435 N	9	-0-	-1426	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW STATE SS																		
WELL #: 4001																		
RRCID -> 239290																		
COMPL. DATE 06/27/2007																		
TOTAL DEPTH 6705																		
PERF. 2140 - 2635																		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
WEST RANCH																		
WELL #: 4602																		
RRCID -> 239291																		
COMPL. DATE 07/11/2009																		
TOTAL DEPTH 5130																		
PERF. 2344 - 3414																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-	-0-				-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-	-0-				-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-	-0-				-0-
03	62 N	28	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-	-0-				-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 2712S																		
RRCID -> 239293																		
COMPL. DATE 02/08/2008																		
TOTAL DEPTH 4872																		
PERF. 2630 - 4714																		
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-	-0-				-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-	-0-				-0-
03	62 N	15	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-	-0-				-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 2218																		
RRCID -> 239302																		
COMPL. DATE 12/21/2007																		
TOTAL DEPTH 4460																		
PERF. 2796 - 4058																		
12	775 N	735	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	47	1	687	2	N	1	1	1			38
								1	9									
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	669	2	N	-0-	-0-				38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			38
03	744 N	-0-	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					N	1	1	1			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				38
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				38
WEST RANCH																		
WELL #: 8022																		
RRCID -> 239305																		
COMPL. DATE 03/01/2008																		
TOTAL DEPTH 4600																		
PERF. 3280 - 4000																		
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-	-0-				-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-	-0-				-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-	-0-				-0-
03	62 N	12	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-	-0-				-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
ALLISON																		
WELL #: 2120																		
RRCID -> 239307																		
COMPL. DATE 04/13/2008																		
TOTAL DEPTH 5300																		
PERF. 4660 - 4916																		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-				-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	N	-0-	-0-				-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 5054																		
RRCID -> 239308																		
COMPL. DATE 02/01/2008																		
TOTAL DEPTH 4200																		
PERF. 3580 - 4002																		
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	N	-0-	-0-				-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
03	465 N	26	-0-	-0-	-439	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004	
								PERF. 4689 - 5698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		-0-
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		-0-
02	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1068	1068	2		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1068				-0-
04	1068 N	-0-	-0-	-1068	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215	
								PERF. 4454 - 4954	
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	33	1		10
						1	9		
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	36	1		10
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1		10
						1	9		
03	527 N	108	-0-	-419	-0-	14	1		10
						1	9		
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1		10
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				10
WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800	
								PERF. 4323 - 4590	
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2		-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	47	1	2		-0-
04	59 N	12	-0-	-47	-0-	12	2		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405	
								PERF. 3605 - 4190	
12	992 N	921	-0-	-71	-0-	58	1		-0-
						1	9		
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	66	1		-0-
						1	9		
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	46	1		-0-
						1	9		
03	930 N	22	-0-	-908	-0-	3	1		-0-
						1	9		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410	
								PERF. 4026 - 4176	
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	34	1		-0-
						1	9		
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	39	1		-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	25	1		-0-
						1	9		
03	527 N	11	-0-	-516	-0-	1	1		-0-
						1	9		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348	
								PERF. 3454 - 3956	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 508409														
WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	25 1	975 2	Y	1	1	1	1	47	
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	25 1	947 2	Y	-0-	1	1	1	47	
02	DLQ G-10	891	-0-	891	891	27 1	863 2	Y	1	1	1	1	47	
03	DLQ G-10	668	-0-	668	1559	24 1	643 2	Y	1	1	1	1	47	
*04	2004 N	445	-0-	-1559	-0-	10 1	435 2	Y	-0-	NO RPT			47	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y					47	
LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586														
12	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241 2		Y	-0-				-0-	
01	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867 2		Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	3464	-0-	3464	3464	3464 2		Y	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	366	-0-	366	3830	365 2	1 9	Y	1	1	1	1	-0-	
04	3830 X	-0-	-0-	-3830	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541														
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 2	N	-0-				97	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17 1	233 2	N	-0-				97	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16 1	208 2	N	-0-				97	
03	248 N	107	-0-	-141	-0-	14 1	93 2	N	-0-				97	
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 2	N	-0-				97	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT				97	
WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726														
12	1798 N	1583	-0-	-215	-0-	1581 2	2 9	Y	2				95	
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1573 2	6 9	Y	5				100	
02	DLQ G-10	1290	-0-	1290	1290	1284 2	6 9	Y	5				105	
03	DLQ G-10	760	-0-	760	2050	760 2		Y	-0-				105	
04	2200 N	528	-0-	-1672	378	528 2		Y	-0-				105	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	378			Y	NO RPT				105	
WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752														
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	33 1	481 2	N	1	1	1	1	80	
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	35 1	473 2	N	-0-				80	
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29 1	371 2	N	1	1	1	1	80	
03	527 N	95	-0-	-432	-0-	12 1	82 2	N	1	1	1	1	80	
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-				80	
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT				80	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														CNTY: PECOS													
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2316														NON-ASSOCIATED													
CAPACITY														COMPL. DATE 01/26/2008													
TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204																											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-				-0-									
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2		N	-0-				-0-									
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	672	2		N	-0-				-0-									
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2		N	1	1	1		-0-									
								1	9																		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
WEST RANCH														WELL #: 2225													
RRCID -> 239351														COMPL. DATE 04/19/2008													
TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946																											
12	1023 N	972	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	62	1	909	2	Y		1	1	1		28									
								1	9																		
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	858	2	Y		1	1	1		28									
								1	9																		
02	DLQ G-10	748	-0-	748	748	748	748	54	1	693	2	Y		1	1	1		28									
								1	9																		
03	DLQ G-10	188	-0-	188	936	936	936	25	1	162	2	Y		1	1	1		28									
								1	9																		
04	1028 N	92	-0-	-936	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y		-0-				28									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				28									
LONGFELLOW STATE 600														WELL #: 1509													
RRCID -> 239358														COMPL. DATE 12/19/2007													
TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264																											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
WEST RANCH SOUTH														WELL #: 7104													
RRCID -> 239360														COMPL. DATE 02/11/2008													
TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194																											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
ALLISON														WELL #: 2115													
RRCID -> 239362														COMPL. DATE 12/30/2007													
TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992																											
12	2418 N	2061	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	131	1	1927	2	N		3	3	1		-0-									
								3	9																		
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1860	2	N		1	1	1		-0-									
								1	9																		
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1219	2	N		2	2	1		-0-									
								2	9																		
03	2046 N	132	-0-	-1914	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	N		2	2	1		-0-									
								2	9																		
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-				-0-									
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409																
WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	52	1 1	767	2	N	1	1 1				-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	34	1 9	464	2	N	1	1 1				-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32	1 9	410	2	N	1	1 1				-0-
03	558 N	2	-0-	-556	-0-	1	2	1	9	N	1	1 1				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106																
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130																
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064																
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	52	1	701	2	N	-0-					-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	51	1	644	2	N	-0-					-0-
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	1	1 1				-0-
						1	9									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578																
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	2	N	-0-					-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	-0-					-0-
03	248 N	151	-0-	-97	-0-	20	1	131	2	N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100																
12	465 N	394	-0-	-71	-0-	25	1	369	2	N	-0-					-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	-0-					-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	2	N	-0-					-0-
03	403 N	64	-0-	-339	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7339		PERF. 6372 - 6764						
WEST RANCH		WELL #: 3126														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9	1293 2	2	N	2	2 1	1			-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	80 1	1 9	1081 2	2	N	1	1 1	1			-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	845 2	2	N	2	2 1	1			-0-
03	1395 N	163	-0-	-1232	-0-	21 2	1 9	140 2	2	N	2	2 1	1			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	1	59 2	2	N	-0-					-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW STATE "F"																
		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7605 - 8293						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6132 - 6760						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 1	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 1	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 1	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW																
		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8124 - 9720						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6 N	-0- 4	-0-	-0- 2	-0-		4 2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6360 - 6628						
12	899 N	4	-0-	-895	-0-	3 2	1 9	15 2	2	N	1	1 1	1			12
01	155 N	17	-0-	-138	-0-	1 1	1 9	15 2	2	N	1	1 1	1			12
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	1114 2	2	N	1	1 1	1			12
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	338 2	2	N	1	1 1	1			12
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	156 2	2	N	-0-					12
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					12
WEST RANCH																
		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4002 - 4236						
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	19 1	277 2	264 2	2	N	-0-					-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20 1	264 2	173 2	2	N	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 2	18 2	2	N	-0-					-0-
03	310 N	21	-0-	-289	-0-	3 1	18 2			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-					-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON										CNTY: PECOS									
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2119										NON-ASSOCIATED CAPACITY									
RRCID -> 240061										COMPL. DATE 05/19/2008									
TOTAL DEPTH 4930										PERF. 3756 - 4406									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *				EOM BALANCE			
0										M		AMT	CODE	AMT	CODE				
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-			
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-			
02	DLQ G-10	324	-0-	324	324	324	2			Y	-0-					-0-			
03	DLQ G-10	142	-0-	142	466	142	2			Y	-0-					-0-			
04	541 N	75	-0-	-466	-0-	75	2			Y	-0-					-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
LONGFELLOW 600 MD										WELL #: 8037									
RRCID -> 240064										COMPL. DATE 05/20/2008									
TOTAL DEPTH 9960										PERF. 7418 - 8055									
12	620 N	509	-0-	-111	-0-	32	1	476	2	N	1	1	1			40			
						1	9												
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-					40			
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	N	1	1	1			40			
						1	9												
03	496 N	161	-0-	-335	-0-	21	1	139	2	N	1	1	1			40			
						1	9												
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					40			
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					40			
WEST RANCH										WELL #: 2222									
RRCID -> 240075										COMPL. DATE 05/26/2008									
TOTAL DEPTH 6500										PERF. 5796 - 6296									
12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-			
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-			
02	DLQ G-10	3212	-0-	3212	3212	3212	2			Y	-0-					-0-			
03	DLQ G-10	3154	-0-	3154	6366	3154	2			Y	-0-					-0-			
04	8757 X	2391	-0-	-6366	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
WEST RANCH										WELL #: 7037									
RRCID -> 240077										COMPL. DATE 04/26/2008									
TOTAL DEPTH 8760										PERF. 6444 - 8576									
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	688	2	N	1	1	1			25			
						1	9												
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	675	2	N	-0-					25			
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	497	2	N	1	1	1			25			
						1	9												
03	558 N	279	-0-	-279	-0-	37	1	241	2	N	1	1	1			25			
						1	9												
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	N	-0-					25			
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					25			
ALLISON 4										WELL #: 202									
RRCID -> 240085										COMPL. DATE 05/13/2008									
TOTAL DEPTH 7054										PERF. 5676 - 6399									
12	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-			
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-			
02	DLQ G-10	1070	-0-	1070	1070	1070	2			Y	-0-					-0-			
03	DLQ G-10	5	-0-	5	1075	5	2			Y	-0-					-0-			
04	1143 N	68	-0-	-1075	-0-	68	2			Y	-0-					-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 2229		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
						RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 4154 - 4446							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	496	N	17	-0-	-479	-0-			1	1	15	2	N	1	1	1			-0-
01	93	N	1	-0-	-92	-0-			1	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-			38	1	490	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-			4	1	27	2	N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-			2	1	21	2	N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-							N	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH		7708 PERF. 6232 - 7206					
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-			53	1	782	2	N	1	1	1			-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-			49	1	666	2	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-			44	1	563	2	N	1	1	1			-0-
03	806	N	67	-0-	-739	-0-			9	1	57	2	N	1	1	1			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-			1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-							N	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7198 - 7925					
12	3596	X	3121	-0-	-475	-0-			198	1	2919	2	N	4	4	1			-0-
01	3596	X	3350	-0-	-246	-0-			231	1	3117	2	N	2	2	1			-0-
02	3335	X	2719	-0-	-616	-0-			198	1	2517	2	N	4	4	1			-0-
03	3162	X	926	-0-	-2236	-0-			122	1	800	2	N	4	4	1			-0-
04	3060	X	112	-0-	-2948	-0-			4	9			N	-0-					-0-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			11	1	101	2	N	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH		8075 PERF. 5524 - 6780					
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-			4	1	62	2	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-			5	1	62	2	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-			4	1	49	2	N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-			2	1	10	2	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-							N	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH		8910 PERF. 6252 - 8784					
12	1333	N	1297	-0-	-36	-0-			82	1	1213	2	N	2	2	1			-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-			80	1	1076	2	N	1	1	1			-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-			71	1	903	2	N	2	2	1			-0-
03	1302	N	431	-0-	-871	-0-			57	1	372	2	N	2	2	1			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-			22	1	194	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-							N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH 138															//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2707N															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																													
															RRCID -> 240178															COMPL. DATE 05/15/2008															TOTAL DEPTH 7040															PERF. 6722 - 6830																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																			
12	1023	N	950		-0-		-73		-0-			60	1	889	2	N	1	1	1			27																																																																			
01	1091	N	1091		-0-		-0-		-0-			75	1	1015	2	N	1	1	1			27																																																																			
02	765	N	765		-0-		-0-		-0-			55	1	702	2	N	7	1	1			33																																																																			
03	961	N	74		-0-		-887		-0-			10	1	63	2	N	1	1	1			33																																																																			
04	19	N	19		-0-		-0-		-0-			1	9									33																																																																			
05	806	N	NO RPT		-0-		-806		-0-			2	1	17	2	N	-0-	NO RPT				33																																																																			
LONGFELLOW															WELL #: 1001															RRCID -> 240432															COMPL. DATE 03/21/2008															TOTAL DEPTH 9800															PERF. 6990 - 8848														
12	713	N	55		-0-		-658		-0-			3	1	51	2	N	1	1				-0-																																																																			
01	191	N	191		-0-		-0-		-0-			13	1	178	2	N	-0-					-0-																																																																			
02	162	N	162		-0-		-0-		-0-			12	1	149	2	N	1	1				-0-																																																																			
03	62	N	4		-0-		-58		-0-			1	9	1	9	N	1	1				-0-																																																																			
04	0	N	-0-		-0-		-0-		-0-			3	2			N	-0-					-0-																																																																			
05	186	N	NO RPT		-0-		-186		-0-							N	NO RPT					-0-																																																																			
WEST RANCH															WELL #: 3124															RRCID -> 240476															COMPL. DATE 06/29/2008															TOTAL DEPTH 5550															PERF. 4906 - 5340														
12	2984	X	2984		-0-		-0-		-0-			2984	2			Y	-0-					-0-																																																																			
01	2880	X	2880		-0-		-0-		-0-			2880	2			Y	-0-					-0-																																																																			
02	DLQ	G-10	1848		-0-		1848		1848			1848	2			Y	-0-					-0-																																																																			
03	DLQ	G-10	388		-0-		388		2236			387	2	1	9	Y	1	1				-0-																																																																			
04	2200	N	-0-		-0-		-2200		36							Y	-0-					-0-																																																																			
05	0	N	NO RPT		-0-		-0-		36							Y	NO RPT					-0-																																																																			
WEST STATE															WELL #: 404															RRCID -> 240481															COMPL. DATE 03/19/2008															TOTAL DEPTH 7507															PERF. 5126 - 7055														
12	473	N	473		-0-		-0-		-0-			473	2			Y	-0-					-0-																																																																			
01	462	N	462		-0-		-0-		-0-			462	2			Y	-0-					-0-																																																																			
02	DLQ	G-10	318		-0-		318		318			318	2			Y	-0-					-0-																																																																			
03	DLQ	G-10	184		-0-		184		502			184	2			Y	-0-					-0-																																																																			
04	574	N	72		-0-		-502		-0-			72	2			Y	-0-					-0-																																																																			
05	0	N	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																			
WEST RANCH															WELL #: 2228															RRCID -> 240630															COMPL. DATE 06/03/2008															TOTAL DEPTH 4700															PERF. 3 - 4350														
12	433	N	433		-0-		-0-		-0-			433	2			Y	-0-					-0-																																																																			
01	389	N	389		-0-		-0-		-0-			389	2			Y	-0-					-0-																																																																			
02	DLQ	G-10	261		-0-		261		261			261	2			Y	-0-					-0-																																																																			
03	DLQ	G-10	174		-0-		174		435			174	2			Y	-0-					-0-																																																																			
04	552	N	117		-0-		-435		-0-			117	2			Y	-0-					-0-																																																																			
05	0	N	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																			
WEST RANCH															WELL #: 6091															RRCID -> 240631															COMPL. DATE 11/01/2008															TOTAL DEPTH 8530															PERF. 6500 - 8215														
12	324	N	324		-0-		-0-		-0-			2	1	322	2	Y	-0-					-0-																																																																			
01	331	N	331		-0-		-0-		-0-			2	1	329	2	Y	-0-					-0-																																																																			
02	DLQ	G-10	286		-0-		286		286			2	1	284	2	Y	-0-					-0-																																																																			
03	DLQ	G-10	263		-0-		263		549			2	1	261	2	Y	-0-					-0-																																																																			
*04	742	N	193		-0-		-549		-0-			1	1	192	2	Y	-0-					-0-																																																																			
05	0	N	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																			

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
WEST RANCH																	
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 508409																	
WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-	
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	547	-0-	547	547	547	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	209	-0-	209	756	209	2			Y	-0-					-0-	
04	829 N	73	-0-	-756	-0-	73	2			Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934																	
12	5146 X	3961	-0-	-1185	-0-	251	1	3701	2	N	8	8	1			-0-	
						9	9										
01	4836 X	3662	-0-	-1174	-0-	252	1	3407	2	N	3	3	1			-0-	
						3	9										
02	4379 X	3052	-0-	-1327	-0-	222	1	2824	2	N	5	5	1			-0-	
						6	9										
03	3968 X	1351	-0-	-2617	-0-	177	1	1168	2	N	5	5	1			-0-	
						6	9										
04	3840 X	673	-0-	-3167	-0-	68	1	605	2	N	-0-					-0-	
05	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824																	
12	1612 N	1464	-0-	-148	-0-	1464	2			Y	-0-					5	
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					5	
02	DLQ G-10	1267	-0-	1267	1267	1267	2			Y	-0-					5	
03	DLQ G-10	1136	-0-	1136	2403	1136	2			Y	-0-					5	
04	2200 N	867	-0-	-1333	1070	867	2			Y	-0-					5	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1070					Y	NO RPT					5	
WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940																	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350																	
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-	
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	753	-0-	753	753	753	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	344	-0-	344	1097	344	2			Y	-0-					-0-	
04	1373 N	276	-0-	-1097	-0-	276	2			Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474																	
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			Y	-0-					-0-	
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	204	-0-	204	641	204	2			Y	-0-					-0-	
04	841 N	200	-0-	-641	-0-	200	2			Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
ALLISON 4														
WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3101	-0-	1	1	3101	2			Y	-0-			-0-
01	2757 N	2756	-0-	-1	-0-	2756	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1550	-0-	1550	1550	1550	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1550					Y	1	1		-0-
04	1626 N	76	-0-	-1550	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122														
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-			-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964														
12	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	68	1	1007	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	72	1	975	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	67	1	848	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	1085 N	429	-0-	-656	-0-	56	1	372	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-			-0-
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136														
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-			-0-
03	279 N	13	-0-	-266	-0-	2	1	11	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3280 - 4216					
WEST RANCH		WELL #: 6040													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	16	1	229	2	N	-0-				-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-				-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-				-0-
03	248 N	37	-0-	-211	-0-	5	1	32	2	N	-0-				-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-				-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 6305 - 7494					
12	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	92	1	1356	2	N	2	2	1		-0-
						2	9								
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	97	1	1309	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	90	1	1148	2	N	2	2	1		-0-
						2	9								
03	1457 N	477	-0-	-980	-0-	63	1	412	2	N	2	2	1		-0-
						2	9								
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	6	1			N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 6026 - 6936					
12	3658 X	3165	-0-	-493	-0-	201	1	2960	2	N	4	4	1		-0-
						4	9								
01	3627 X	3031	-0-	-596	-0-	209	1	2820	2	N	2	2	1		-0-
						2	9								
02	3335 X	2323	-0-	-1012	-0-	169	1	2148	2	N	5	5	1		-0-
						6	9								
03	3162 X	544	-0-	-2618	-0-	71	1	469	2	N	4	4	1		-0-
						4	9								
04	3060 X	252	-0-	-2808	-0-	25	1	227	2	N	-0-				-0-
05	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7658 - 7950					
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-				-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	561	-0-	561	-0-	561	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	266	-0-	266	-0-	827	2			Y	-0-				-0-
04	971 N	144	-0-	-827	-0-	144	2			Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 6948 - 7126					
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	51	1	748	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	54	1	727	2	N	-0-				-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	41	1	528	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
03	775 N	169	-0-	-606	-0-	22	1	146	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-				-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2321			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
													RRCID -> 242433			COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 10110			PERF. 6260 - 7186					
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE		*	*	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE		*	*	EOM BALANCE						
12		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y			-0-						-0-						
01		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y			-0-						-0-						
02	DLQ	G-10	795	-0-	795	795	2	795	2			Y			-0-						-0-						
03	DLQ	G-10	202	-0-	202	997	2	202	2			Y			-0-						-0-						
04		997 N	-0-	-0-	-997	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-						
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT						-0-						
WEST RANCH													WELL #: 7045			RRCID -> 242443			COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 6158 - 6818		
12		527 N	519	-0-	-8	-0-	-0-	33	1	485	2	N			1		1	1			-0-						
								1	9																		
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	470	2	N			-0-						-0-						
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N			1		1	1			-0-						
								1	9																		
03		527 N	296	-0-	-231	-0-	-0-	39	1	256	2	N			1		1	1			-0-						
								1	9																		
*04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N			-0-						-0-						
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT						-0-						
WEST RANCH													WELL #: 6047			RRCID -> 242814			COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 7652 - 9576		
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N			-0-						-0-						
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N			-0-						-0-						
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N			-0-						-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-						-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-						-0-						
05		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT						-0-						
WEST RANCH													WELL #: 2234			RRCID -> 242953			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 4556			PERF. 3988 - 4434		
12		558 N	380	-0-	-178	-0-	-0-	380	2			Y			-0-						-0-						
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			Y			-0-						-0-						
02	DLQ	G-10	343	-0-	343	343	2	343	2			Y			-0-						-0-						
03	DLQ	G-10	292	-0-	292	635	2	292	2			Y			-0-						-0-						
04		855 N	220	-0-	-635	-0-	-0-	220	2			Y			-0-						-0-						
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT						-0-						
WEST RANCH													WELL #: 7014			RRCID -> 243221			COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 8170			PERF. 6230 - 7956		
12		1426 N	1299	-0-	-127	-0-	-0-	82	1	1214	2	N			3		3	1			-0-						
								3	9																		
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1183	2	N			2		2	1			-0-						
								2	9																		
02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1017	2	N			3		3	1			-0-						
								3	9																		
03		1302 N	414	-0-	-888	-0-	-0-	54	1	357	2	N			3		3	1			-0-						
								3	9																		
*04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N			-0-						-0-						
05		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT						-0-						
ALLISON													WELL #: 2122			RRCID -> 243234			COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 4700			PERF. 3418 - 4543		
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			Y			-0-						-0-						
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			Y			-0-						-0-						
02	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	2	189	2			Y			-0-						-0-						
03	DLQ	G-10	10	-0-	10	199	2	10	2			Y			-0-						-0-						
04		217 N	18	-0-	-199	-0-	-0-	18	2			Y			-0-						-0-						
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT						-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	95	-0-	-463	-0-	95	2	Y	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	145	-0-	145	145	145	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	146	1	2	Y	-0-
04	146 N	-0-	-0-	-146	-0-			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526	
12	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	85	1	N	-0-
						2	9		
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-
						1	9		
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-
						2	9		
03	1333 N	420	-0-	-913	-0-	55	1	N	-0-
						2	9		
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594	
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714	
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-
						2	9		
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-
						1	9		
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	123	1	N	-0-
						2	9		
03	2015 N	531	-0-	-1484	-0-	70	1	N	-0-
						2	9		
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898	
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	Y	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050	
								PERF. 4552 - 5932	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1 1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1 1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1 1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
WEST RANCH									
		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350	
								PERF. 3696 - 4146	
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	9 1	127 2	N	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 2	N	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH									
		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660	
								PERF. 2724 - 4340	
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	44 1	644 2	N	1 1
						1 9			
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	51 1	682 2	N	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	38 1	478 2	N	1 1
						1 9			
03	682 N	12	-0-	-670	-0-	1 1	10 2	N	1 1
						1 9			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT
LONGFELLOW									
		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950	
								PERF. 5308 - 5728	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH									
		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320	
								PERF. 4790 - 7142	
12	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	226 1	5751 2	Y	5 5 1
						6 9			
01	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	247 1	4312 2	Y	3 3 1
						3 9			
02	DLQ G-10	3594	-0-	3594	3594	194 1	3394 2	Y	5 5 1
						6 9			
03	DLQ G-10	1991	-0-	1991	5585	23 1	1962 2	Y	5 5 1
						6 9			
04	6532 X	947	-0-	-5585	-0-	947 2		Y	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
WEST RANCH									
		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777	
								PERF. 6700 - 8310	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	91	-0-	91	91	91 2		N	-0-
04	T. A.	381	-0-	381	472	381 2		N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	472			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2226				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
								RRCID -> 244030				COMPL. DATE 10/11/2008				TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	744 N	720	-0-	-24	-0-	46	1 1 9	673	2	N	1	1 1				-0-			
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	639	2	N	1	1 1				-0-			
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	474	2	N	1	1 1				-0-			
03	713 N	125	-0-	-588	-0-	16	1 1 9	108	2	N	1	1 1				-0-			
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1 9	47	2	N	-0-					-0-			
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	5	1			N	NO RPT					-0-			

WEST RANCH				WELL #: 8041				RRCID -> 244031				COMPL. DATE 11/25/2008				TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

WEST RANCH				WELL #: 7040				RRCID -> 244034				COMPL. DATE 09/24/2008				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716			
12	930 N	570	-0-	-360	-0-	36	1 1 9	533	2	N	1	1 1				-0-			
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	586	2	N	-0-					-0-			
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	612	2	N	1	1 1				-0-			
03	558 N	309	-0-	-249	-0-	41	1 1 9	267	2	N	1	1 1				-0-			
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	1 9	175	2	N	-0-					-0-			
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	20	1			N	NO RPT					-0-			

WEST RANCH				WELL #: 2715SR				RRCID -> 244037				COMPL. DATE 11/05/2008				TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

WEST RANCH				WELL #: 2806				RRCID -> 244077				COMPL. DATE 01/22/2008				TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908			
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	34	1 1 9	494	2	N	1	1 1				-0-			
01	279 N	91	-0-	-188	-0-	6	1 1 9	84	2	N	1	1 1				-0-			
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	715	2	N	1	1 1				-0-			
03	527 N	29	-0-	-498	-0-	4	1 1 9	24	2	N	1	1 1				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1 9			N	-0-					-0-			
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-			

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
LONGFELLOW STATE "D"																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1 1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1 1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1 1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH													WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966			
12	837 N	721	-0-	-116	-0-	46	1	674	2	N	1		1 1			-0-
						1	9									
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	56	1	761	2	N	1		1 1			-0-
						1	9									
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	474	2	N	1		1 1			-0-
						1	9									
03	713 N	17	-0-	-696	-0-	2	1	14	2	N	1		1 1			-0-
						1	9									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW													WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644			
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	N	1		1 1			-0-
						1	9									
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	49	1	656	2	N	-0-					-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	42	1	531	2	N	1		1 1			-0-
						1	9									
03	713 N	127	-0-	-586	-0-	17	1	109	2	N	1		1 1			-0-
						1	9									
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON													WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH													WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244			
12	1240 N	710	-0-	-530	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	25				Y	-0-					-0-
04	25 N	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST STATE													WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
WEST RANCH																			
WELL #: 7013													RRCID -> 244833						
COMPL. DATE 04/09/2008													TOTAL DEPTH 8260						
PERF. 6170 - 8060																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-						-0-	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-						-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-						-0-	
03	124 N	32	-0-	-92	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-						-0-	
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-						-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
LONGFELLOW STATE "E"													WELL #: 9012						
RRCID -> 244888													COMPL. DATE 11/27/2017						
TOTAL DEPTH 9766													PERF. 7216 - 8540						
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	761	2	N	1	1	1				-0-	
							1	9											
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	N	-0-						-0-	
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	N	1	1	1				-0-	
							1	9											
03	372 N	21	-0-	-351	-0-	-0-	3	1	17	2	N	1	1	1				-0-	
							1	9											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WEST RANCH													WELL #: 2326						
RRCID -> 244890													COMPL. DATE 06/20/2008						
TOTAL DEPTH 5750													PERF. 4614 - 5496						
12	3100 N	3148	-0-	48	48	3148	2				Y	-0-						-0-	
01	3100 N	3200	-0-	100	148	3200	2				Y	-0-						-0-	
02	DLQ 6-10	2150	-0-	2150	2298	2150	2				Y	-0-						-0-	
03	DLQ 6-10	812	-0-	812	3110	811	2	1	9		Y	1	1	1				-0-	
04	3110 X	-0-	-0-	-3110	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
WEST RANCH													WELL #: 6058						
RRCID -> 244891													COMPL. DATE 12/05/2008						
TOTAL DEPTH 8180													PERF. 5048 - 7886						
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	9	186	1				8	
							10	9											
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	N	-0-						8	
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	-0-						8	
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	-0-	17	1	109	2	N	32						40	
							35	9											
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-						40	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT						40	
WEST RANCH													WELL #: 7048						
RRCID -> 244893													COMPL. DATE 11/04/2008						
TOTAL DEPTH 9080													PERF. 6770 - 8875						
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-						-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-						-0-	
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-						-0-	
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-						-0-	
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-						-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 3834 - 10174						
LONGFELLOW		WELL #: 4026														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	135	1	1990	2	N	5	2	1			36
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	143	1	1927	2	N	1	1	1			36
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	111	1	1415	2	N	3	3	1			36
03	2139 N	543	-0-	-1596	-0-	71	1	470	2	N	2	2	1			36
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	N	-0-					36
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					36
WEST RANCH				WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 5536 - 5608				
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5073 - 7320				
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON				WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 5826 - 7552				
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	160	-0-	-160	-0-	12	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	764	-0-	-764	-0-	4	1	760	2	Y	-0-					-0-
04	1933 N	1009	-0-	-924	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6165 - 8022				
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON				WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 4708 - 5664				
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	714	2	N	1	1	1			-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	51	1	689	2	N	-0-					-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	47	1	593	2	N	1	1	1			-0-
03	744 N	227	-0-	-517	-0-	30	1	196	2	N	1	1	1			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409														
ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	2	N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-			-0-
03	248 N	98	-0-	-150	-0-	13	1	85	2	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114														
12	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	77	1	1136	2	N	1	1 1		75
						1	9							
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	2	N	9	1 1		83
						10	9							
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	N	3	1 1		85
						3	9							
03	1209 N	160	-0-	-1049	-0-	21	1	136	2	N	3	1 1		87
						3	9							
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			87
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			87
ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715														
12	1023 N	482	-0-	-541	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1350	-0-	1350	-0-	1350	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	1386 N	36	-0-	-1350	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556														
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
03	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552														
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	2	1	36	2	N	55	189 1		153
						61	9							
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	77			230
						85	9							
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	48	186 1		92
						53	9							
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	6	2	N	12			104
						13	9							
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			104
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			104
WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448														
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	N	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-			-0-
03	341 N	6	-0-	-335	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 4057				RRCID -> 245327				COMPL. DATE 08/30/2008				TOTAL DEPTH 9998				PERF. 4280 - 5074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-	
01	93 X	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	382	-0-	382	382	382	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	1471	-0-	1471	1853	1470	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
04	2200 N	2231	-0-	31	1884	2231	2			Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1884					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 2230				RRCID -> 245328				COMPL. DATE 06/04/2008				TOTAL DEPTH 4750	
																PERF. 4185 - 4490	
12	T. A.	33	-0-	33	123	33	2			Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	123					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 2207				RRCID -> 245329				COMPL. DATE 09/01/2008				TOTAL DEPTH 6610	
																PERF. 2712 - 6430	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 503				RRCID -> 245330				COMPL. DATE 02/08/2008				TOTAL DEPTH 8250	
																PERF. 5984 - 7614	
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-	
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	7	-0-	7	272	7	2			Y	-0-					-0-	
04	272 N	-0-	-0-	-272	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ALLISON				WELL #: 3022				RRCID -> 245331				COMPL. DATE 05/22/2008				TOTAL DEPTH 11033	
																PERF. 8458 - 9750	
12	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	95	1	1395	2	N	2	2	1			-0-	
						2	9										
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	101	1	1365	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	89	1	1131	2	N	2	2	1			-0-	
						2	9										
03	1488 N	473	-0-	-1015	-0-	62	1	409	2	N	2	2	1			-0-	
						2	9										
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	2	N	-0-					-0-	
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 3110				RRCID -> 245490				COMPL. DATE 11/21/2007				TOTAL DEPTH 8497	
																PERF. 6152 - 7134	
12	1302 N	908	-0-	-394	-0-	58	1	848	2	N	2	2	1			-0-	
						2	9										
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	64	1	861	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	57	1	730	2	N	2	2	1			-0-	
						2	9										
03	899 N	71	-0-	-828	-0-	9	1	60	2	N	2	2	1			-0-	
						2	9										
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-	
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 4073				RRCID -> 245596				COMPL. DATE 10/15/2008				TOTAL DEPTH 5200				PERF. 3977 - 4385	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	20	1	297	2	N	-0-					-0-	
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	N	-0-					-0-	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 8035				RRCID -> 245683				COMPL. DATE 07/13/2008				TOTAL DEPTH 9000	
																PERF. 4674 - 5408	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST STATE				WELL #: 2402				RRCID -> 245687				COMPL. DATE 04/04/2007				TOTAL DEPTH 9900	
																PERF. 6990 - 7160	
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-	
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	1120	-0-	1120	1120	1120	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	409	-0-	409	1529	409	2			Y	-0-					-0-	
04	1600 N	71	-0-	-1529	-0-	71	2			Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 4205				RRCID -> 245696				COMPL. DATE 11/23/2008				TOTAL DEPTH 9750	
																PERF. 6344 - 7536	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-	
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	680	2	N	-0-					-0-	
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 3422				RRCID -> 245718				COMPL. DATE 07/21/2008				TOTAL DEPTH 7580	
																PERF. 6236 - 7188	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	1	1	1		-0-	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	1	1	1	1		-0-	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	1	1	1	1		-0-	
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	1	1	1	1		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 2236				RRCID -> 245876				COMPL. DATE 09/10/2008				TOTAL DEPTH 4200	
																PERF. 3020 - 3932	
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	64	1	948	2	N	1	1	1	1		-0-	
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	70	1	943	2	N	1	1	1	1		-0-	
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	50	1	633	2	N	1	1	1	1		-0-	
03	1023 N	136	-0-	-887	-0-	18	1	118	2	N	-0-					-0-	
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-	
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820	
								PERF. 6480 - 6984	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	4 1	57 2	N	1 1
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 9	60 2	N	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	N	-0-
						3 1			1 1
						1 9			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	1 1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450	
								PERF. 3790 - 4114	
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580	
								PERF. 6872 - 7431	
12	775 N	732	-0-	-43	-0-	46 1	685 2	N	1 1
						1 9			
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	50 1	675 2	N	-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	38 1	487 2	N	-0-
						1 9			
03	744 N	109	-0-	-635	-0-	14 1	94 2	N	1 1
						1 9			
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	69 2	N	-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT
LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650	
								PERF. 4090 - 4222	
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	14 1	201 2	N	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14 1	191 2	N	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150 2	N	-0-
03	217 N	83	-0-	-134	-0-	11 1	72 2	N	-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350	
								PERF. 5050 - 6542	
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		Y	-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		Y	-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		Y	-0-
03	1736 N	26	-0-	-1710	-0-	26 2		Y	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510	
								PERF. 3612 - 4428	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	N	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 2	N	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2	N	-0-
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	1 1	8 2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: PECOS														
//CONT.// 71659 700														
//CONT.// 508409														
WELL #: 5065														
RRCID -> 246386														
COMPL. DATE 04/09/2008														
TOTAL DEPTH 4410														
PERF. 3434 - 3980														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
12	558 N	542	-0-	-16	-0-		34	1	507	2	N	1	1	-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-		1	9						
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-		36	1	490	2	N	-0-		-0-
							40	1	512	2	N	1	1	-0-
03	527 N	244	-0-	-283	-0-		1	9						
							32	1	211	2	N	1	1	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-		1	9						
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		12	1	111	2	N	-0-		-0-
											NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3323														
RRCID -> 246479														
COMPL. DATE 12/23/2008														
TOTAL DEPTH 7780														
PERF. 6954 - 7428														
12	372 N	192	-0-	-180	-0-		12	1	179	2	N	1	1	-0-
							1	9						
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-		25	1	342	2	N	-0-		-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-		23	1	287	2	N	1	1	-0-
							1	9						
03	186 N	83	-0-	-103	-0-		11	1	71	2	N	1	1	-0-
							1	9						
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-		1	9						
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		3	1	28	2	N	-0-		-0-
											NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 2118														
RRCID -> 246591														
COMPL. DATE 11/20/2007														
TOTAL DEPTH 5433														
PERF. 4982 - 5142														
12	403 N	393	-0-	-10	-0-		25	1	368	2	Y	-0-		-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-		30	1	398	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	331	-0-	331	331		24	1	306	2	Y	1	1	-0-
							1	9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	331						Y	1	1	-0-
04	334 N	3	-0-	-331	-0-		3	2			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2240														
RRCID -> 246699														
COMPL. DATE 07/18/2008														
TOTAL DEPTH 4750														
PERF. 4266 - 4620														
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		1043	2			Y	-0-		-0-
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		1081	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	919	-0-	919	919		919	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	808	-0-	808	1727		808	2			Y	-0-		-0-
04	2200 N	582	-0-	-1618	109		582	2			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	109						Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3127														
RRCID -> 246702														
COMPL. DATE 11/10/2008														
TOTAL DEPTH 7200														
PERF. 6296 - 6890														
12	310 N	306	-0-	-4	-0-		19	1	287	2	N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-		20	1	268	2	N	-0-		-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-		15	1	190	2	N	-0-		-0-
03	310 N	17	-0-	-293	-0-		2	1	15	2	N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW 600 MD														
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 8038					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 246935					COMPL. DATE 05/23/2008				
										TOTAL DEPTH 7880				
										PERF. 6819 - 7679				
										CNTY: PECOS				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	CODE
														EOM
														BALANCE
12	5921 X	5727	-0-	-194	-0-		363 1	5357 2	N		6	6 1		-0-
01	5921 X	5615	-0-	-306	-0-		387 1	5225 2	N		3	3 1		-0-
02	5539 X	3932	-0-	-1607	-0-		286 1	3639 2	N		6	6 1		-0-
03	5735 X	243	-0-	-5492	-0-		31 1	205 2	N		6	6 1		-0-
04	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-		7 9			N	-0-			-0-
05	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2249					RRCID -> 247010					COMPL. DATE 08/28/2008				
										TOTAL DEPTH 4350				
										PERF. 3152 - 4074				
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-		35 1	515 2	N		1	1 1		25
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-		1 9	428 2	N		-0-			25
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-		32 1	279 2	N		1	1 1		25
03	558 N	27	-0-	-531	-0-		22 1	23 2	N		1	1 1		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9			N	-0-			25
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			25
WEST RANCH														
WELL #: 7046					RRCID -> 247191					COMPL. DATE 11/26/2008				
										TOTAL DEPTH 6860				
										PERF. 6530 - 6655				
12	31 N	23	-0-	-8	-0-		1 1	22 2	N		-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-		2 1	21 2	N		-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1 1	19 2	N		-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-		1 1	8 2	N		-0-			-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 2	N		-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 2126					RRCID -> 247227					COMPL. DATE 11/10/2008				
										TOTAL DEPTH 5050				
										PERF. 4320 - 4874				
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-		35 1	511 2	N		-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-		29 1	385 2	N		1	1 1		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-		1 9	247 2	N		1	1 1		-0-
03	403 N	59	-0-	-344	-0-		19 1	50 2	N		1	1 1		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		8 1			N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		1 9			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5080					RRCID -> 247313					COMPL. DATE 11/24/2008				
										TOTAL DEPTH 4450				
										PERF. 4050 - 4155				
12	310 N	299	-0-	-11	-0-		19 1	280 2	N		-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-		20 1	268 2	N		-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-		18 1	233 2	N		-0-			-0-
03	310 N	121	-0-	-189	-0-		16 1	105 2	N		-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-		6 1	55 2	N		-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4604					RRCID -> 247508					COMPL. DATE 11/19/2008				
										TOTAL DEPTH 7690				
										PERF. 5934 - 7384				
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		Y		-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-		9 2		Y		-0-			-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-		11 2		Y		-0-			-0-
04	12 N	1	-0-	-11	-0-		2 2		Y		-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1 2		Y		NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 5078													RRCID -> 247947			
COMPL. DATE 03/20/2008													TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	62 N	56	-0-	-6	-0-		4	1	52	2	N	-0-				-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-		4	1	50	2	N	-0-				-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-		4	1	45	2	N	-0-				-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-		3	2			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW STATE 18													WELL #: 2001			
COMPL. DATE 10/18/2008													RRCID -> 247961			
TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12752 - 12774																
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-		2	1	24	2	N	-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-		2	1	29	2	N	-0-				-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2	1	20	2	N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT				-0-
WEST RANCH													WELL #: 6070			
COMPL. DATE 11/26/2008													RRCID -> 247964			
TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874																
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		1728	2	91	9	Y	83				270
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		1419	2	215	9	Y	195	185	1		280
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-		841	2	36	9	Y	33				313
03	1488 N	139	-0-	-1349	-0-		138	2	1	9	Y	1	1	1		313
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-				313
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-						Y	NO RPT				313
WEST RANCH													WELL #: 2335			
COMPL. DATE 12/22/2008													RRCID -> 247976			
TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170																
12	403 N	34	-0-	-369	-0-		2	1	31	2	N	1	1	1		-0-
01	155 N	18	-0-	-137	-0-		1	1	17	2	N	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1	1	7	2	N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-						N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW 600													WELL #: 4063			
COMPL. DATE 09/05/2008													RRCID -> 248071			
TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344																
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-		12	1	174	2	N	-0-				-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-		12	1	169	2	N	-0-				-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-		10	1	123	2	N	-0-				-0-
03	186 N	40	-0-	-146	-0-		5	1	35	2	N	-0-				-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-		2	1	14	2	N	-0-				-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT				-0-
WEST RANCH													WELL #: 2246			
COMPL. DATE 10/07/2008													RRCID -> 248289			
TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588																
12	620 N	611	-0-	-9	-0-		611	2			Y	-0-				-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	540	-0-	540	540		540	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	462	-0-	462	1002		462	2			Y	-0-				-0-
04	1308 N	306	-0-	-1002	-0-		306	2			Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 2330		NON-ASSOCIATED RRCID -> 248293		CAPACITY COMPL. DATE 05/10/2009				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1915	-0-	-472	-0-			121	1	1787	2	Y	6	3	1			63
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-			119	1	1606	2	Y	3	1	1			65
02	DLQ	G-10	1331	-0-	1331	1331			96	1	1222	2	Y	12	2	1			75
03	DLQ	G-10	320	-0-	320	1651			42	1	276	2	Y	2	2	1			75
04	1721	N	70	-0-	-1651	-0-			2	9	63	2	Y	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			7	1			Y	NO RPT					75
WEST RANCH				WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007				TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074							
12	620	N	393	-0-	-227	-0-			2	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-			2	1	460	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	483	-0-	483	483			2	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	153	-0-	153	636			2	1	150	2	Y	1	1	1			-0-
04	642	N	6	-0-	-636	-0-			1	9	5	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1	1			Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139							
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-							Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	990	-0-	990	990			990	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	26	-0-	-0-	26	1016			26	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1016							Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009				TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050							
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-			1746	2			Y	-0-					12
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-			1502	2			Y	-0-					12
02	DLQ	G-10	846	-0-	846	846			846	2			Y	-0-					12
03	DLQ	G-10	332	-0-	332	1178			332	2			Y	-0-					12
*04	1274	N	96	-0-	-1178	-0-			96	2			Y	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					12
WEST RANCH				WELL #: 6094		RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009				TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970							
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-			4	1	52	2	Y	-0-					7
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-			4	1	50	2	Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	49	-0-	49	49			4	1	45	2	Y	-0-					7
03	DLQ	G-10	23	-0-	23	72			3	1	20	2	Y	-0-					7
*04	84	N	12	-0-	-72	-0-			1	1	11	2	Y	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					7

PINON (OVERTHRUST)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																																												
LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 71659 700																																																																										
WEST RANCH															//CONT.// 508409																																																																										
															WELL #: 3227															RRCID -> 248364															COMPL. DATE 01/11/2009															TOTAL DEPTH 7180															PERF. 6072 - 6892														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																						
12	2821 X	2810	-0-	-11	-0-	178	1	2629	2	N	3	3	1	-0-						-0-																																																																					
01	2821 X	2507	-0-	-314	-0-	173	1	2332	2	N	2	2	1	-0-						-0-																																																																					
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	145	1	1841	2	N	3	3	1	-0-						-0-																																																																					
03	2821 N	297	-0-	-2524	-0-	39	1	255	2	N	3	3	1	-0-						-0-																																																																					
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-			-0-						-0-																																																																					
05	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT									-0-																																																																					
WEST RANCH SOUTH															WELL #: 5107															RRCID -> 248370															COMPL. DATE 10/17/2008															TOTAL DEPTH 8270															PERF. 7050 - 8074														
12	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2			Y	-0-			-0-						-0-																																																																					
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-			-0-						-0-																																																																					
02	DLQ G-10	618	-0-	618	-0-	618	2			Y	-0-			-0-						-0-																																																																					
03	DLQ G-10	312	-0-	312	-0-	930	2			Y	-0-			-0-						-0-																																																																					
04	1150 N	220	-0-	-930	-0-	220	2			Y	-0-			-0-						-0-																																																																					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-																																																																					
WEST STATE 24															WELL #: 2420TT															RRCID -> 248378															COMPL. DATE 05/14/2008															TOTAL DEPTH 9780															PERF. 4090 - 9522														
12	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-			-0-						-0-																																																																					
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-			-0-						-0-																																																																					
02	DLQ G-10	1240	-0-	1240	-0-	1240	2			Y	-0-			-0-						-0-																																																																					
03	DLQ G-10	163	-0-	163	-0-	1403	2	1	9	Y	1	1	1	-0-						-0-																																																																					
04	1403 X	-0-	-0-	-1403	-0-					Y	-0-			-0-						-0-																																																																					
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									-0-																																																																					
ALLISON															WELL #: 2127															RRCID -> 248390															COMPL. DATE 12/12/2008															TOTAL DEPTH 4700															PERF. 4180 - 4528														
12	744 N	550	-0-	-194	-0-	35	1	514	2	N	1	1	1	-0-						-0-																																																																					
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	508	2	N	-0-			-0-						-0-																																																																					
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	1	1	1	-0-						-0-																																																																					
03	558 N	23	-0-	-535	-0-	3	1	19	2	N	1	1	1	-0-						-0-																																																																					
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-						-0-																																																																					
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT									-0-																																																																					
WEST RANCH															WELL #: 2324															RRCID -> 248391															COMPL. DATE 06/17/2008															TOTAL DEPTH 4470															PERF. 3986 - 4310														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																																																					
WEST RANCH															WELL #: 2239															RRCID -> 248393															COMPL. DATE 08/27/2008															TOTAL DEPTH 4930															PERF. 3606 - 4730														
12	2449 N	2401	-0-	-48	-0-	2401	2			Y	-0-			-0-						-0-																																																																					
01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-			-0-						-0-																																																																					
02	DLQ G-10	1919	-0-	1919	-0-	1919	2			Y	-0-			-0-						-0-																																																																					
03	DLQ G-10	1837	-0-	1837	-0-	3756	2	1	9	Y	1	1	1	-0-						-0-																																																																					
04	2200 N	1431	-0-	-769	-0-	2987	2			Y	-0-			-0-						-0-																																																																					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2987				Y	NO RPT									-0-																																																																					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860	
WEST STATE		WELL #: 2421		STATUS * *		DISPOSITIONS * *		PERF. 3558 - 4686	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	41 1	601 2	1	65
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	1 9	529 2	1 1	68
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	39 1	479 2	1 1	68
03	651 N	209	-0-	-442	-0-	4 9	181 2	1 1	68
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	38 1	76 2	-0-	68
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	1 9	N	NO RPT	68
LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160	
								PERF. 5510 - 5630	
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	Y	-0-	-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	651	-0-	651	651	651 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	277	-0-	277	928	277 2	Y	-0-	-0-
04	1140 N	212	-0-	-928	-0-	212 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950	
								PERF. 5024 - 6810	
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	Y	-0-	-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	366	-0-	366	366	366 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	205	-0-	205	571	205 2	Y	-0-	-0-
04	579 N	8	-0-	-571	-0-	8 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290	
								PERF. 5310 - 5820	
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	Y	-0-	3
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2	Y	-0-	3
02	DLQ G-10	1058	-0-	1058	1058	1058 2	Y	-0-	3
03	DLQ G-10	163	-0-	163	1221	163 2	Y	-0-	3
*04	1241 N	20	-0-	-1221	-0-	20 2	Y	-0-	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250	
								PERF. 7020 - 8032	
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	Y	-0-	-0-
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	1465 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	583	-0-	583	2048	583 2	Y	-0-	-0-
04	2667 X	619	-0-	-2048	-0-	619 2	Y	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730	
								PERF. 4702 - 6568	
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2	Y	-0-	-0-
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1917	-0-	1917	1917	1917 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	793	-0-	793	2710	793 2	Y	-0-	-0-
04	3296 X	586	-0-	-2710	-0-	586 2	Y	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 5098													RRCID -> 248464			
COMPL. DATE 08/03/2008													CAPACITY			
TOTAL DEPTH 6410													PERF. 3826 - 6004			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-		8	1	2842	2	Y	-0-			-0-	
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-		8	1	2610	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	1797	-0-	1797	1797		6	1	1791	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	532	-0-	532	2329		2	1	530	2	Y	-0-			-0-	
04	2200 N	8	-0-	-2192	137		1	1	7	2	Y	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	137						Y	NO RPT			-0-	
LONGFELLOW													WELL #: 4062			
COMPL. DATE 12/03/2008													RRCID -> 248466			
TOTAL DEPTH 5820													PERF. 4798 - 5616			
12	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-		7767	2			Y	-0-			-0-	
01	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-		7690	2			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	6194	-0-	6194	6194		6194	2			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	2692	-0-	2692	8886		2690	2	2	9	Y	-0-	2	1	-0-	
04	10014 X	1128	-0-	-8886	-0-		1128	2			Y	-0-			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
WEST RANCH													WELL #: 7035			
COMPL. DATE 10/21/2008													RRCID -> 248471			
TOTAL DEPTH 9940													PERF. 4700 - 6334			
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-		13	1	188	2	N	-0-			18	
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-		13	1	178	2	N	-0-			18	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-		10	1	130	2	N	-0-			18	
03	124 N	24	-0-	-100	-0-		3	1	21	2	N	-0-			18	
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	N	-0-			18	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			18	
WEST RANCH													WELL #: 8044			
COMPL. DATE 01/06/2009													RRCID -> 248488			
TOTAL DEPTH 9480													PERF. 5900 - 6540			
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		1771	2			N	-0-			10	
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		1660	2			N	-0-			10	
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1177	2			N	-0-			10	
03	1705 N	518	-0-	-1187	-0-		518	2			N	-0-			10	
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386	2			N	-0-			10	
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-						N	NO RPT			10	
WEST RANCH													WELL #: 3118			
COMPL. DATE 05/24/2008													RRCID -> 248491			
TOTAL DEPTH 7290													PERF. 6816 - 7124			
12	372 N	349	-0-	-23	-0-		22	1	327	2	N	-0-			-0-	
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-		25	1	338	2	N	-0-			-0-	
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-		17	1	218	2	N	-0-			-0-	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH													WELL #: 4203			
COMPL. DATE 12/23/2008													RRCID -> 248614			
TOTAL DEPTH 8080													PERF. 6498 - 7905			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT			-0-	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH										//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 3326		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
										RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 5236 - 5442					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	1063	2	N	1	1 1				-0-				
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	956	2	N	1	1 1				-0-				
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	685	2	N	2	2 1				-0-				
03	1147 N	102	-0-	-1045	-0-	-0-	13 1	1 9	87	2	N	2	2 1				-0-				
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	2 9									-0-				
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-	3 1	3 1	28	2	N	NO RPT					-0-				
WEST RANCH										WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5810 - 7490			
12	3472 X	2541	-0-	-931	-0-	-0-	161 1	10 9	2370	2	N	9	9 1				-0-				
01	3472 X	2471	-0-	-1001	-0-	-0-	170 1	6 9	2295	2	N	5	5 1				-0-				
02	3248 X	2272	-0-	-976	-0-	-0-	165 1	11 9	2096	2	N	10	10 1				-0-				
03	2542 X	888	-0-	-1654	-0-	-0-	116 1	10 9	762	2	N	9	9 1				-0-				
04	2460 X	430	-0-	-2030	-0-	-0-	43 1	43 1	387	2	N	-0-					-0-				
05	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
WEST RANCH										WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 6186 - 6750			
12	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	-0-	3641 2				N	-0-					-0-				
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	-0-	3435 2				N	-0-					-0-				
02	2668 X	2342	-0-	-326	-0-	-0-	2342 2				N	-0-					-0-				
03	3627 X	856	-0-	-2771	-0-	-0-	855 2		1 9		N	1	1 1				-0-				
04	3510 X	239	-0-	-3271	-0-	-0-	239 2				N	-0-					-0-				
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
WEST RANCH										WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2390 - 4886			
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	807	2	N	1	1 1				28				
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	1 1	818	2	N	-0-					28				
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	526	2	N	1	1 1				28				
03	620 N	30	-0-	-590	-0-	-0-	4 1	1 9	25	2	N	1	1 1				28				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9			N	-0-					28				
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					N	NO RPT					28				
WEST RANCH										WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4795 - 5715			
12	1674 X	1363	-0-	-311	-0-	-0-	1363 2				N	-0-					-0-				
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	1566 X	1349	-0-	-217	-0-	-0-	1349 2				N	-0-					-0-				
03	2108 X	577	-0-	-1531	-0-	-0-	576 2		1 9		N	1	1 1				-0-				
04	2040 X	3	-0-	-2037	-0-	-0-	3 2				N	-0-					-0-				
05	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
WEST RANCH																	
WELL #: 8016													RRCID -> 248761				
COMPL. DATE 11/19/2008													TOTAL DEPTH 9870				
PERF. 4876 - 6008																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ALLISON													WELL #: 4804				
RRCID -> 248772													COMPL. DATE 12/25/2008				
TOTAL DEPTH 6300													PERF. 4936 - 5770				
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2				Y	-0-					-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	690	-0-	-0-	-0-	690	2				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	164	-0-	-0-	-0-	164	2				Y	-0-					-0-
04	951 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ALLISON RANCH													WELL #: 301				
RRCID -> 248775													COMPL. DATE 02/05/2009				
TOTAL DEPTH 6250													PERF. 4670 - 6066				
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2				Y	-0-					-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	591	-0-	-0-	-0-	591	2				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	132	-0-	-0-	-0-	132	2				Y	-0-					-0-
04	773 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH													WELL #: 4402				
RRCID -> 248777													COMPL. DATE 01/06/2009				
TOTAL DEPTH 8300													PERF. 7250 - 7858				
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2				N	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2				N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-					-0-
03	496 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW STATE 600													WELL #: 1508				
RRCID -> 248855													COMPL. DATE 02/07/2008				
TOTAL DEPTH 5708													PERF. 4532 - 4799				
12	465 N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2		N	-0-					-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2		N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2		N	1	1	1			-0-
						1	9										
03	403 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2		N	1	1	1			-0-
						1	9										
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2		N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEST RANCH													WELL #: 8025				
RRCID -> 248857													COMPL. DATE 04/06/2009				
TOTAL DEPTH 5880													PERF. 5124 - 5732				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			3	
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			3	
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			3	
03		248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-			3	
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			3	
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			3	
ALLISON RANCH													WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733			
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-			-0-	
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	464	-0-	464	464	464	2			Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	33	-0-	33	497	33	2			Y	-0-			-0-	
04		520 N	23	-0-	-497	-0-	23	2			Y	-0-			-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ALLISON 4													WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162			
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	1382	-0-	1382	1382	1382	2			Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	163	-0-	163	1545	162	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
04		1652 X	107	-0-	-1545	-0-	107	2			Y	-0-			-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WEST RANCH													WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236			
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	N	-0-			-0-	
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	N	-0-			-0-	
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-			-0-	
03		124 N	89	-0-	-35	-0-	12	1	77	2	N	-0-			-0-	
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-	
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-	
ALLISON RANCH													WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432			
12		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-			-0-	
01		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	1213	-0-	1213	1213	1213	2			Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	34	-0-	34	1247	34	2			Y	-0-			-0-	
04		1294 X	47	-0-	-1247	-0-	47	2			Y	-0-			-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WEST RANCH													WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3	
ALLISON 4													WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674			
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-			-0-	
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-			-0-	
04		100 N	22	-0-	-78	-0-	22	2			Y	-0-			-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID -> 248920		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 9200			
								PERF. 7146 - 8688			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	27 1	394 2	N	1	-0-	
						1 9					
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29 1	390 2	N	-0-	-0-	
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25 1	324 2	N	1	-0-	
						1 9					
03	434 N	75	-0-	-359	-0-	10 1	65 2	N	-0-	-0-	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	N	-0-	-0-	
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-	
WEST RANCH				WELL #: 6055		RRCID -> 249055		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 4190	
										PERF. 3634 - 3996	
12	527 N	464	-0-	-63	-0-	29 1	434 2	N	1	1	-0-
						1 9					
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	35 1	476 2	N	-0-		-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25 1	317 2	N	1	1	-0-
						1 9					
03	465 N	44	-0-	-421	-0-	6 1	37 2	N	1	1	-0-
						1 9					
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 8046		RRCID -> 249208		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11606	
										PERF. 4869 - 8936	
12	930 N	878	-0-	-52	-0-	56 1	821 2	N	1	1	-0-
						1 9					
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	58 1	782 2	N	1	1	-0-
						1 9					
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	54 1	682 2	N	1	1	-0-
						1 9					
03	868 N	337	-0-	-531	-0-	44 1	292 2	N	1	1	-0-
						1 9					
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18 1	160 2	N	-0-		-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH				WELL #: 2325		RRCID -> 249290		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4150	
										PERF. 3688 - 3944	
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	22 1	328 2	N	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24 1	318 2	N	-0-		-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22 1	280 2	N	-0-		-0-
03	341 N	145	-0-	-196	-0-	19 1	126 2	N	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 2	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH				WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 4090	
										PERF. 3268 - 3932	
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	9 1	130 2	N	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	125 2	N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 2	N	-0-		-0-
03	124 N	6	-0-	-118	-0-	1 1	5 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 5072												RRCID -> 249292			
COMPL. DATE 01/22/2009												TOTAL DEPTH 5660			
PERF. 3410 - 4118															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	558 N	530	-0-	-28	-0-		34	1	495	2	N	1	1	1	78
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-		1	9							
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-		38	1	511	2	N	-0-			78
							31	1	397	2	N	1	1		78
							1	9							
03	527 N	2	-0-	-525	-0-		1	2	1	9	N	1	1		78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT			78
WEST RANCH												WELL #: 8045			
RRCID -> 249293												COMPL. DATE 11/27/2008			
TOTAL DEPTH 10380												PERF. 5598 - 5692			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW												WELL #: 4013			
RRCID -> 249340												COMPL. DATE 02/08/2009			
TOTAL DEPTH 7010												PERF. 6162 - 6790			
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-		37	1	541	2	N	1	1		-0-
							1	9							
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-		33	1	442	2	N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-		26	1	335	2	N	1	1		-0-
							1	9							
03	589 N	16	-0-	-573	-0-		2	1	13	2	N	1	1		-0-
							1	9							
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW FEE 2												WELL #: 2901			
RRCID -> 249342												COMPL. DATE 10/12/2008			
TOTAL DEPTH 9855												PERF. 9202 - 9305			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH												WELL #: 3225			
RRCID -> 249408												COMPL. DATE 11/19/2008			
TOTAL DEPTH 7250												PERF. 6240 - 6814			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.// 508409												
WEST RANCH				WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 8084 - 9560				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-		30	1	447	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-		33	1	445	2	N	-0-				-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-		31	1	389	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
03	465 N	195	-0-	-270	-0-		26	1	168	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-		7	1	63	2	N	-0-				-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT				-0-
WEST RANCH				WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3702 - 3862				
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-		3	1	44	2	N	-0-				-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-		4	1	52	2	N	-0-				-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-		2	1	21	2	N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT				-0-
ALLISON				WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4630 - 4851				
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-		22	1	319	2	N	-0-				-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-		23	1	312	2	N	-0-				-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-		19	1	236	2	N	-0-				-0-
03	341 N	54	-0-	-287	-0-		7	1	47	2	N	-0-				-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-		2	1	14	2	N	-0-				-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6600 - 10110				
12	2418 N	2294	-0-	-124	-0-		145	1	2146	2	N	3	3	1		-0-
							3	9								
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-		160	1	2162	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		133	1	1699	2	N	3	3	1		-0-
							3	9								
03	2294 N	501	-0-	-1793	-0-		66	1	432	2	N	3	3	1		-0-
							3	9								
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-		22	1	193	2	N	-0-				-0-
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-						N	NO RPT				-0-
WEST RANCH				WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 5210 - 5873				
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		1901	2			Y	-0-				1
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		1752	2			Y	-0-				1
02	DLQ G-10	1178	-0-	1178	1178		1178	2			Y	-0-				1
03	DLQ G-10	54	-0-	54	1232		54	2			Y	-0-				1
04	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-						Y	-0-				1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 508409 WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3844 X	3630	-0-	-214	-0-	230 4 9	1	3396 2	N	4	4	1		-0-
01	3844 X	3605	-0-	-239	-0-	248 3 9	1	3354 2	N	3	3	1		-0-
02	3596 X	2999	-0-	-597	-0-	218 6 9	1	2775 2	N	5	5	1		-0-
03	3627 X	1290	-0-	-2337	-0-	169 6 9	1	1115 2	N	5	5	1		-0-
04	3510 X	636	-0-	-2874	-0-	64 1	1	572 2	N	-0-				-0-
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114														
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	40 1 9	1	1555 2	Y	1	1	1		-0-
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	42 1 9	1	1396 2	Y	1	1	1		-0-
02	DLQ G-10	861	-0-	861	861	33 1 9	1	827 2	Y	1	1	1		-0-
03	DLQ G-10	289	-0-	289	1150	6 1 9	1	282 2	Y	1	1	1		-0-
*04	1344 N	194	-0-	-1150	-0-	1 9	1	191 2	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 1	1		Y	NO RPT				-0-
LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622														
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	35 1	1	512 2	N	-0-				-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	37 1	1	496 2	N	-0-				-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31 1 9	1	397 2	N	1	1	1		-0-
03	403 N	173	-0-	-230	-0-	23 1 9	1	149 2	N	1	1	1		-0-
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9 1	1	80 2	N	-0-				-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124														
12	403 N	346	-0-	-57	-0-	22 1 9	1	323 2	N	1	1	1		203
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25 1 9	1	332 2	N	-0-				203
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1 9	1	194 2	N	1	1	1		203
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	1	1	1		203
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				203
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT				203
WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912														
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	58 1 9	1	848 2	N	1	1	1		-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10 1 9	1	138 2	N	1	1	1		-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	44 1 9	1	557 2	N	1	1	1		-0-
03	899 N	41	-0-	-858	-0-	5 1 9	1	35 2	N	1	1	1		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 9	1	7 2	N	-0-				-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	59 1	869 2	N	1	1 1	-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	63 1	847 2	N	1	1 1	-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	53 1	673 2	N	1	1 1	-0-
03	868 N	129	-0-	-739	-0-	17 1	111 2	N	1	1 1	-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST STATE		WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4050		RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580			
12	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	85 1	1256 2	N	2	2 1	-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	90 1	1213 2	N	1	1 1	-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	79 1	1004 2	N	2	2 1	-0-
03	1333 N	467	-0-	-866	-0-	61 1	404 2	N	2	2 1	-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	25 1	220 2	N	-0-		-0-
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754			
12	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	111 1	1631 2	N	2	2 1	-0-
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	68 1	914 2	N	1	1 1	-0-
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	116 1	1481 2	N	2	2 1	-0-
03	1736 N	257	-0-	-1479	-0-	34 1	221 2	N	2	2 1	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-		-0-
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
WEST RANCH																	
WELL #: 2608																	
RRCID -> 249756																	
COMPL. DATE 06/22/2009																	
TOTAL DEPTH 9410																	
PERF. 3600 - 4030																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			15		
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			15		
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			15		
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			15		
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			15		
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			15		
WEST RANCH																	
WELL #: 2716S																	
RRCID -> 249789																	
COMPL. DATE 10/10/2008																	
TOTAL DEPTH 8870																	
PERF. 5234 - 8690																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH																	
WELL #: 3120																	
RRCID -> 249804																	
COMPL. DATE 02/01/2008																	
TOTAL DEPTH 8428																	
PERF. 5392 - 8336																	
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-			-0-		
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	316	-0-	316	-0-	316	316	2			Y	-0-			-0-		
03	DLQ G-10	294	-0-	294	-0-	610	294	2			Y	-0-			-0-		
04	797 N	187	-0-	-610	-0-	-610	187	2			Y	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
LONGFELLOW																	
WELL #: 4049																	
RRCID -> 249916																	
COMPL. DATE 04/19/2008																	
TOTAL DEPTH 6535																	
PERF. 5020 - 6304																	
12	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	-0-	6750	2			Y	-0-			-0-		
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	5421	-0-	5421	-0-	5421	5421	2			Y	-0-			-0-		
03	DLQ G-10	2722	-0-	2722	-0-	8143	2722	2			Y	-0-			-0-		
04	8473 X	330	-0-	-8143	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
WEST RANCH																	
WELL #: 5088																	
RRCID -> 249920																	
COMPL. DATE 11/20/2008																	
TOTAL DEPTH 8200																	
PERF. 6574 - 8022																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
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-		
LONGFELLOW																	
WELL #: 4056																	
RRCID -> 249922																	
COMPL. DATE 06/26/2008																	
TOTAL DEPTH 9872																	
PERF. 7420 - 9596																	
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	13	1	189	2	N	-0-			-0-		
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-			-0-		
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-			-0-		
03	217 N	46	-0-	-171	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-			-0-		
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-		
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH SOUTH 4																	
WELL #: 508																	
RRCID -> 249993																	
COMPL. DATE 04/01/2009																	
TOTAL DEPTH 7730																	
PERF. 6844 - 7505																	
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-			-0-		
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	1054	-0-	1054	-0-	1054	1054	2			Y	-0-			-0-		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1054					Y	-0-			-0-		
04	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2123		RRCID -> 249994		COMPL. DATE 09/15/2008	
ALLISON		WELL #: 2123		RRCID -> 249994		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 4990	
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *	
O		PROD GAS LIFT (L)		STATUS (CODE)		* * DISPOSITIONS * *		COND PROD	
12		775 N		769		-0-		-6	
01		735 N		735		-0-		-0-	
02		452 N		452		-0-		-0-	
03		775 N		18		-0-		-757	
04		1 N		1		-0-		-0-	
05		496 N		NO RPT		-0-		-496	
WEST RANCH		WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 8865	
12		1 N		-0-		-0-		-1	
01		1 N		1		-0-		-0-	
02		DLQ G-10		4		-0-		4	
03		DLQ G-10		6		-0-		6	
04		T. A.		14		-0-		14	
05		T. A.		NO RPT		-0-		-0-	
WEST RANCH		WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6800	
12		186 N		-0-		-0-		-186	
01		31 N		-0-		-0-		-31	
02		330 N		330		-0-		-0-	
03		64 N		64		-0-		-0-	
04		0 N		-0-		-0-		-0-	
05		186 N		NO RPT		-0-		-186	
WEST RANCH		WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4850	
12		558 N		334		-0-		-224	
01		357 N		357		-0-		-0-	
02		250 N		250		-0-		-0-	
03		341 N		9		-0-		-332	
04		0 N		-0-		-0-		-0-	
05		279 N		NO RPT		-0-		-279	
WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4510	
12		186 N		167		-0-		-19	
01		160 N		160		-0-		-0-	
02		85 N		85		-0-		-0-	
03		155 N		61		-0-		-94	
04		29 N		29		-0-		-0-	
05		93 N		NO RPT		-0-		-93	
WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596	
12		52 N		52		-0-		-0-	
01		53 N		53		-0-		-0-	
02		DLQ G-10		45		-0-		45	
03		DLQ G-10		35		-0-		35	
04		101 N		21		-0-		-80	
05		0 N		NO RPT		-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
WEST RANCH																	
WELL #: 5067																	
RRCID -> 250342																	
COMPL. DATE 11/13/2018																	
TOTAL DEPTH 9500																	
PERF. 5403 - 5972																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2945	2	1	9	N	1	1	1	-0-	-0-
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2496	2	1	9	N	1	1	1	-0-	-0-
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	2	3	9	N	3	1	3	-0-	-0-
03	2046 N	132	-0-	-0-	-1914	-0-	-0-	129	2	3	9	N	3	1	3	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1674 N	NO RPT	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST RANCH																	
WELL #: 2334																	
RRCID -> 250400																	
COMPL. DATE 12/11/2008																	
TOTAL DEPTH 4550																	
PERF. 3098 - 4240																	
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				42
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				42
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				42
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
WEST RANCH																	
WELL #: 4504																	
RRCID -> 250631																	
COMPL. DATE 04/13/2009																	
TOTAL DEPTH 6560																	
PERF. 5804 - 6360																	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LONGFELLOW STATE																	
WELL #: 908																	
RRCID -> 250637																	
COMPL. DATE 10/13/2008																	
TOTAL DEPTH 7579																	
PERF. N/A																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH																	
WELL #: 4605TT																	
RRCID -> 250919																	
COMPL. DATE 03/16/2009																	
TOTAL DEPTH 7250																	
PERF. 2532 - 6966																	
12	3100 N	3983	-0-	883	883	3983	2					Y	-0-				1
01	3100 N	3635	-0-	535	1418	3635	2					Y	-0-				1
02	DLQ G-10	2321	-0-	2321	3739	2321	2					Y	-0-				1
03	DLQ G-10	748	-0-	748	4487	748	2					Y	-0-				1
04	4487 X	-0-	-0-	-4487	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
LONGFELLOW																	
WELL #: 4064R																	
RRCID -> 250925																	
COMPL. DATE 11/24/2008																	
TOTAL DEPTH 8050																	
PERF. 4880 - 5696																	
12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-				-0-
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-				-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-				-0-
03	2170 N	4	-0-	-2166	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW STATE "G"																	
WELL #: 2805																	
RRCID -> 250931																	
COMPL. DATE 11/27/2017																	
TOTAL DEPTH 8480																	
PERF. 7683 - 8260																	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 3325												RRCID -> 251076			
COMPL. DATE 02/09/2009												TOTAL DEPTH 7030			
PERF. 5908 - 5944															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-			-0-
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-			-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-			-0-
03		155 N	62	-0-	-93	-0-	8	1	54	2	N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW												WELL #: 1209			
RRCID -> 251077												COMPL. DATE 11/04/2007			
TOTAL DEPTH 7560												PERF. 6174 - 7386			
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
03		15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-
ORION P												WELL #: 1301			
RRCID -> 251090												COMPL. DATE 12/25/2008			
TOTAL DEPTH 22026												PERF. 8720 - 8796			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH												WELL #: 8043			
RRCID -> 251101												COMPL. DATE 10/21/2008			
TOTAL DEPTH 9150												PERF. 4430 - 8808			
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	1	1	1	30
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			30
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	N	1	1	1	30
							1	9							
*03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	38	1	247	2	N	1	1	1	30
							1	9							
*04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-			30
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			30
LONGFELLOW												WELL #: 4052			
RRCID -> 251117												COMPL. DATE 03/27/2008			
TOTAL DEPTH 8800												PERF. 6684 - 8684			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH												WELL #: 4401			
RRCID -> 251350												COMPL. DATE 10/02/2008			
TOTAL DEPTH 7850												PERF. 7072 - 7676			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
WEST RANCH																		
WELL #: 2245												RRCID -> 251351						
COMPL. DATE 10/30/2008												TOTAL DEPTH 4810						
PERF. 4166 - 4634																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2				Y	-0-				-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	426	-0-	426	426	426	426	426	2				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	177	-0-	177	603	177	603	177	2				Y	-0-				-0-
04	672 N	69	-0-	-603	-0-	69	-0-	69	2				Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
LONGFELLOW												WELL #: 4072						
RRCID -> 251356												COMPL. DATE 10/11/2008						
TOTAL DEPTH 5350												PERF. 4536 - 5214						
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2		N	-0-				-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2		N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-				-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW												WELL #: 4037						
RRCID -> 251418												COMPL. DATE 08/21/2007						
TOTAL DEPTH 7435												PERF. 4412 - 7230						
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	4585	2		Y	-0-				-0-
01	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	3904	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2655	-0-	2655	2655	2655	2655	72	1	2583	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	458	-0-	458	3113	60	1	397	2				Y	1		1	1	-0-
						1	9											
04	3342 X	229	-0-	-3113	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2		Y	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH												WELL #: 4103						
RRCID -> 251514												COMPL. DATE 05/30/2009						
TOTAL DEPTH 7492												PERF. 6904 - 7280						
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2				Y	-0-				-0-
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1104	-0-	1104	1104	1104	1104	1104	2				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	588	-0-	588	1692	588	1692	588	2				Y	-0-				-0-
04	2155 N	463	-0-	-1692	-0-	463	-0-	463	2				Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH												WELL #: 4404						
RRCID -> 251517												COMPL. DATE 05/19/2009						
TOTAL DEPTH 7600												PERF. 7140 - 7468						
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2				Y	-0-				-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	11	11	2				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	3	-0-	3	14	3	14	3	2				Y	-0-				-0-
04	23 N	9	-0-	-14	-0-	9	-0-	9	2				Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH												WELL #: 4304						
RRCID -> 251519												COMPL. DATE 06/14/2009						
TOTAL DEPTH 8200												PERF. 7430 - 8040						
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2				N	-0-				-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2				N	-0-				-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2				N	-0-				-0-
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2				N	-0-				-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
WEST RANCH																	
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 508409																	
WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-	
01	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	3133	-0-	3133	3133	3133	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	883	-0-	883	4016	882	2	1	9	Y	1	1	1	1		-0-	
04	4016 X	-0-	-0-	-4016	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720																	
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	22	1	326	2	N	-0-					-0-	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-					-0-	
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-	
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-	

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514																	
12	1860 N	402	-0-	-1458	-0-	25	1	375	2	N	2	2	1			-0-	
						2	9										
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	81	1	1093	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	105	1	1333	2	N	2	2	1			-0-	
						2	9										
03	403 N	317	-0-	-86	-0-	42	1	273	2	N	2	2	1			-0-	
						2	9										
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	N	-0-					-0-	
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-	

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766																	
12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-	
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	2402	-0-	2402	2402	2402	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	72	-0-	72	2474	71	2	1	9	Y	1	1	1	1		-0-	
04	2565 X	91	-0-	-2474	-0-	91	2			Y	-0-					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 7015														
RRCID -> 252122														
COMPL. DATE 07/14/2008														
TOTAL DEPTH 8025														
PERF. 6060 - 7883														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
12	899 N	597	-0-	-302	-0-	37	1	550	2	N	9	1 1		45
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	10	9							
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	N	-0-			45
03	589 N	80	-0-	-509	-0-	20	1	257	2	N	-0-			45
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	N	-0-			45
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	1	1	7	2	N	-0-			45
											NO RPT			
LONGFELLOW STATE														
WELL #: 2806														
RRCID -> 252123														
COMPL. DATE 09/01/2008														
TOTAL DEPTH 9850														
PERF. 9230 - 9392														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2238														
RRCID -> 252124														
COMPL. DATE 08/27/2008														
TOTAL DEPTH 4720														
PERF. 3856 - 4556														
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-			-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	735	-0-	735	-0-	735	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	309	-0-	309	-0-	1044	2			Y	-0-			-0-
04	1158 N	114	-0-	-1044	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 2131														
RRCID -> 252125														
COMPL. DATE 02/05/2009														
TOTAL DEPTH 6970														
PERF. 3848 - 6784														
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-			5
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-			5
02	DLQ G-10	836	-0-	836	-0-	836	2			Y	-0-			5
03	DLQ G-10	415	-0-	415	-0-	1251	2			Y	-0-			5
04	1559 N	308	-0-	-1251	-0-	308	2			Y	-0-			5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
WEST RANCH														
WELL #: 3230														
RRCID -> 252480														
COMPL. DATE 02/19/2009														
TOTAL DEPTH 7170														
PERF. 6446 - 6992														
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	649	2	N	1	1 1		-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	1	9							
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	625	2	N	-0-			-0-
						35	1	443	2	N	1	1 1		-0-
03	682 N	36	-0-	-646	-0-	1	9							
						5	1	30	2	N	1	1 1		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	1	2			N	-0-			-0-
										N	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 9														
RRCID -> 252481														
COMPL. DATE 08/26/2009														
TOTAL DEPTH 12300														
PERF. 6992 - 12140														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS																	
LONGFELLOW ENERGY, LP																													
WEST RANCH																													
WELL #: 5023																													
RRCID -> 252487																													
COMPL. DATE 11/10/2006																													
TOTAL DEPTH 9624																													
PERF. 6258 - 6914																													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	2	1	9	N	1	1	1	1	1	-0-									
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	2	1	9	N	1	1	1	1	1	-0-									
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2	3	9	N	3	3	1	3	1	-0-									
03	1395 N	-0-	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1	3	1	-0-									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
05	1209 N	NO RPT	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
LONGFELLOW STATE 600 E2					WELL #: 2					RRCID -> 252704					COMPL. DATE 05/31/2006					TOTAL DEPTH 8740					PERF. N/A				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
WEST RANCH					WELL #: 5077					RRCID -> 252705					COMPL. DATE 06/21/2008					TOTAL DEPTH 4746					PERF. 3642 - 4410				
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	N	-0-					-0-									
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	N	-0-					-0-									
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-									
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
LONGFELLOW FEE 2					WELL #: 2903					RRCID -> 252706					COMPL. DATE 10/15/2008					TOTAL DEPTH 10250					PERF. 5514 - 5522				
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	N	-0-					-0-									
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-									
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-									
03	217 N	77	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-									
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-									
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
WEST RANCH SOUTH					WELL #: 5201					RRCID -> 252748					COMPL. DATE 07/23/2009					TOTAL DEPTH 7700					PERF. 6828 - 7346				
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-									
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-									
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-									
03	527 N	363	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-									
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-									
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
WEST RANCH					WELL #: 2331					RRCID -> 252817					COMPL. DATE 11/25/2008					TOTAL DEPTH 4350					PERF. 3310 - 3936				
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	N	-0-					-0-									
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-									
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-					-0-									
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
WEST RANCH					WELL #: 2512					RRCID -> 252818					COMPL. DATE 12/23/2008					TOTAL DEPTH 7620					PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									

PINON (OVERTHRUST)															//CONT.// 71659 700															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																													
LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 508409																																																																										
WEST RANCH															WELL #: 4204															RRCID -> 252819															COMPL. DATE 01/07/2009															TOTAL DEPTH 7170															PERF. 6770 - 6978														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N		NO RPT						-0-																																																																		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N		NO RPT						-0-																																																																		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N		NO RPT						-0-																																																																		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N		NO RPT						-0-																																																																		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N		NO RPT						-0-																																																																		
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N		NO RPT						-0-																																																																		
WEST RANCH															WELL #: 2242															RRCID -> 252822															COMPL. DATE 08/18/2008															TOTAL DEPTH 4600															PERF. 4074 - 4490														
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		371	2				Y		-0-						-0-																																																																		
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		398	2				Y		-0-						-0-																																																																		
02	DLQ	G-10	343	-0-	343	343	343	2		343	2				Y		-0-						-0-																																																																		
03	DLQ	G-10	135	-0-	135	478	135	2		135	2				Y		-0-						-0-																																																																		
04	643	N	165	-0-	-478	-0-	165	2		165	2				Y		-0-						-0-																																																																		
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			Y		NO RPT						-0-																																																																		
WEST STATE															WELL #: 401W															RRCID -> 252862															COMPL. DATE 09/06/2008															TOTAL DEPTH 9200															PERF. 8645 - 8932														
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			Y		-0-						-0-																																																																		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			Y		-0-						-0-																																																																		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			Y		-0-						-0-																																																																		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			Y		-0-						-0-																																																																		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			Y		-0-						-0-																																																																		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			Y		NO RPT						-0-																																																																		
WEST RANCH															WELL #: 2314															RRCID -> 252863															COMPL. DATE 12/23/2008															TOTAL DEPTH 5820															PERF. 3810 - 5610														
12	3100	N	3237	-0-	137	137	3237	2				Y			Y		-0-						22																																																																		
01	3100	N	3099	-0-	-1	136	3099	2				Y			Y		-0-						22																																																																		
02	DLQ	G-10	2402	-0-	2402	2538	2402	2				Y			Y		-0-						22																																																																		
03	DLQ	G-10	689	-0-	689	3227	689	2				Y			Y		-0-						22																																																																		
04	3230	X	3	-0-	-3227	-0-	3	2				Y			Y		-0-						22																																																																		
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			Y		NO RPT						22																																																																		
WEST RANCH															WELL #: 2243															RRCID -> 252865															COMPL. DATE 09/01/2008															TOTAL DEPTH 4581															PERF. 3562 - 4400														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N		-0-						13																																																																		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N		-0-						13																																																																		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N		-0-						13																																																																		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N		-0-						13																																																																		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N		-0-						13																																																																		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N		NO RPT						13																																																																		
WEST RANCH SOUTH															WELL #: 5501															RRCID -> 252931															COMPL. DATE 12/08/2008															TOTAL DEPTH 9070															PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N		NO RPT						-0-																																																																		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N		NO RPT						-0-																																																																		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N		NO RPT						-0-																																																																		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N		NO RPT						-0-																																																																		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N		NO RPT						-0-																																																																		
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			N		NO RPT						-0-																																																																		
WEST RANCH															WELL #: 2255															RRCID -> 252994															COMPL. DATE 05/16/2009															TOTAL DEPTH 6710															PERF. 3238 - 6516														
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1364	2				N		-0-						142																																																																		
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1306	2		1	9	N		1						143																																																																		
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		975	2				N		-0-						143																																																																		
03	1302	N	427	-0-	-875	-0-	427	2		427	2				N		-0-						143																																																																		
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		152	2				N		-0-						143																																																																		
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-	-0-				N			N		NO RPT						143																																																																		

PINON (OVERTHRUST)										CNTY: PECOS												
LONGFELLOW ENERGY, LP																						
WEST RANCH																						
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
//CONT.// 508409																						
WELL #: 8048										RRCID ->	252995	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL	DEPTH	6443	PERF.	5822	-	6306		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	1362 N	1362	-0-		-0-	-0-	-0-			1362	2			N	-0-					-0-		
01	1229 N	1229	-0-		-0-	-0-	-0-			1229	2			N	-0-					-0-		
02	846 N	846	-0-		-0-	-0-	-0-			846	2			N	-0-					-0-		
03	1364 N	271	-0-		-1093	-0-	-0-			271	2			N	-0-					-0-		
*04	20 N	20	-0-		-0-	-0-	-0-			20	2			N	-0-					-0-		
05	899 N	NO RPT	-0-		-899	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
WEST RANCH										WELL #:	2718S	RRCID ->	252996	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL	DEPTH	6840	PERF.	4590	-	4792
12	5 N	-0-	-0-		-5	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
WEST RANCH										WELL #:	8019	RRCID ->	252999	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	5740	-	6074
12	540 N	540	-0-		-0-	-0-	-0-			540	2			N	-0-					-0-		
01	480 N	480	-0-		-0-	-0-	-0-			480	2			N	-0-					-0-		
02	241 N	241	-0-		-0-	-0-	-0-			241	2			N	-0-					-0-		
03	465 N	101	-0-		-364	-0-	-0-			101	2			N	-0-					-0-		
*04	67 N	67	-0-		-0-	-0-	-0-			67	2			N	-0-					-0-		
05	248 N	NO RPT	-0-		-248	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
WEST RANCH										WELL #:	2622	RRCID ->	253230	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL	DEPTH	3869	PERF.	3314	-	3576
12	341 N	15	-0-		-326	-0-	-0-			1	1	11	2	N	3	1	1			62		
										3	9											
01	62 N	62	-0-		-0-	-0-	-0-			4	1	58	2	N	-0-					62		
02	945 N	945	-0-		-0-	-0-	-0-			69	1	875	2	N	1	1	1			62		
										1	9											
*03	37 N	37	-0-		-0-	-0-	-0-			5	1	31	2	N	1	1	1			62		
										1	9											
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-					62		
05	558 N	NO RPT	-0-		-558	-0-	-0-							N	NO RPT					62		
WEST RANCH										WELL #:	6071	RRCID ->	253519	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL	DEPTH	10210	PERF.	5124	-	6036
12	2296 N	2296	-0-		-0-	-0-	-0-			2296	2			N	-0-					-0-		
01	3100 N	3266	-0-		-166	-0-	166			3266	2			N	-0-					-0-		
02	2250 N	2084	-0-		-166	-0-	-0-			2084	2			N	-0-					-0-		
03	2170 N	796	-0-		-1374	-0-	-0-			795	2	1	9	N	1	1	1			-0-		
*04	149 N	149	-0-		-0-	-0-	-0-			149	2			N	-0-					-0-		
05	2170 X	NO RPT	-0-		-2170	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
WEST RANCH										WELL #:	4403	RRCID ->	253556	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL	DEPTH	7980	PERF.	5104	-	7790
12	4340 X	4044	-0-		-296	-0-	-0-			4044	2			Y	-0-					15		
01	4340 X	4327	-0-		-13	-0-	-0-			4327	2			Y	-0-					15		
02	DLQ G-10	3675	-0-		3675	-0-	3675			3675	2			Y	-0-					15		
03	DLQ G-10	2886	-0-		2886	-0-	6561			2885	2	1	9	Y	1	1	1			15		
04	8638 X	2077	-0-		-6561	-0-	-0-			2077	2			Y	-0-					15		
05	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					15		

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP																							
WEST RANCH																							
WELL #: 2224														RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12	01	02	03	04	05																		
12	01	02	03	04	05																		
T. A.	T. A.	T. A.	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																		

PINON (OVERTHRUST)															//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PECOS																																																											
LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 508409																																																																										
WEST RANCH															WELL #: 6073															RRCID -> 254080															COMPL. DATE 12/13/2008															TOTAL DEPTH 4685															PERF. 3972 - 4394														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																				
12		1240	N		1107			-0-			-133			-0-						70	1	1036	2	N			1			1	1					35																																																					
01		831	N		831			-0-			-0-			-0-						57	1	773	2	N			1			1	1					35																																																					
02		636	N		636			-0-			-0-			-0-						46	1	580	2	N			9			1	1					43																																																					
03		1116	N		62			-0-			-1054			-0-						10	9	53	2	N			1			1	1					43																																																					
*04		10	N		10			-0-			-0-			-0-						1	9														43																																																						
05		682	N	NO	RPT			-0-			-682			-0-						1	1	9	2	N			-0-	NO	RPT							43																																																					
LONGFELLOW															WELL #: 1212															RRCID -> 254194															COMPL. DATE 01/18/2009															TOTAL DEPTH 7730															PERF. 6565 - 6916														
12		921	N		921			-0-			-0-			-0-						58	1	862	2	N			1			1	1					-0-																																																					
01		816	N		816			-0-			-0-			-0-						56	1	759	2	N			1			1	1					-0-																																																					
02		573	N		573			-0-			-0-			-0-						42	1	530	2	N			1			1	1					-0-																																																					
03		868	N		5			-0-			-863			-0-						1	9	3	2	N			1			1	1					-0-																																																					
04		0	N	-0-	-0-			-0-			-0-			-0-										N			-0-								-0-																																																						
05		620	N	NO	RPT			-0-			-620			-0-										N			NO	RPT								-0-																																																					
LONGFELLOW															WELL #: 2010															RRCID -> 254321															COMPL. DATE 08/16/2008															TOTAL DEPTH 10200															PERF. 7430 - 9866														
12		985	N		985			-0-			-0-			-0-						62	1	922	2	N			1			1	1					-0-																																																					
01		975	N		975			-0-			-0-			-0-						67	1	907	2	N			1			1	1					-0-																																																					
02		415	N		415			-0-			-0-			-0-						30	1	384	2	N			1			1	1					-0-																																																					
03		992	N	-0-	-0-			-0-			-992			-0-						1	9			N			1			1	1					-0-																																																					
04		0	N	-0-	-0-			-0-			-0-			-0-										N			-0-								-0-																																																						
05		434	N	NO	RPT			-0-			-434			-0-										N			NO	RPT								-0-																																																					
WEST RANCH															WELL #: 4508															RRCID -> 254693															COMPL. DATE 08/10/2009															TOTAL DEPTH 5920															PERF. 4486 - 5712														
12		992	N		84			-0-			-908			-0-						84	2			N			-0-									-0-																																																					
01		459	N		459			-0-			-0-			-0-						459	2			N			-0-								-0-																																																						
02		1029	N		1029			-0-			-0-			-0-						1029	2			N			-0-								-0-																																																						
*03		646	N		646			-0-			-0-			-0-						646	2			N			-0-								-0-																																																						
04		2	N		2			-0-			-0-			-0-						2	2			N			-0-								-0-																																																						
05		992	N	NO	RPT			-0-			-992			-0-										N			NO	RPT								-0-																																																					
WEST RANCH															WELL #: 2244															RRCID -> 254820															COMPL. DATE 12/05/2008															TOTAL DEPTH 6900															PERF. 3394 - 6702														
12		2604	X		1396			-0-			-1208			-0-						1396	2			N			-0-									-0-																																																					
01		3394	X		3394			-0-			-0-			-0-						3394	2			N			-0-								-0-																																																						
02		3955	X		3955			-0-			-0-			-0-						3955	2			N			-0-								-0-																																																						
*03		1517	X		1517			-0-			-0-			-0-						1516	2	1	9	N			1			1	1				-0-																																																						
04		1410	X		188			-0-			-1222			-0-						188	2			N			-0-								-0-																																																						
05		4216	X	NO	RPT			-0-			-4216			-0-										N			NO	RPT								-0-																																																					

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP																				
WEST RANCH																				
WELL #: 7049																				
RRCID -> 254865																				
COMPL. DATE 07/16/2009																				
TOTAL DEPTH 6220																				
PERF. 5760 - 6073																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2					N	-0-						-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2					N	-0-						-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2					N	-0-						-0-
03	527 N	140	-0-	-0-	-387	-0-	140	2					N	-0-						-0-
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2					N	-0-						-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-							N	NO RPT						-0-
WEST RANCH																				
WELL #: 2513																				
RRCID -> 255243																				
COMPL. DATE 07/27/2009																				
TOTAL DEPTH 8150																				
PERF. 7310 - 7960																				
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2					N	-0-						-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2					N	-0-						-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2					N	-0-						-0-
03	279 N	22	-0-	-0-	-257	-0-	22	2					N	-0-						-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2					N	-0-						-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-							N	NO RPT						-0-
WEST RANCH																				
WELL #: 2615																				
RRCID -> 255755																				
COMPL. DATE 04/23/2009																				
TOTAL DEPTH 7200																				
PERF. 4410 - 7050																				
12	1054 N	1031	-0-	-0-	-23	-0-	1031	2					Y	-0-						-0-
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2					Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	794	-0-	-0-	794	-0-	794	2					Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	543	-0-	-0-	543	-0-	1337	543	2				Y	-0-						-0-
04	T. A.	510	-0-	-0-	510	-0-	1847	510	2				Y	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1847						Y	NO RPT						-0-
WEST RANCH																				
WELL #: 4506																				
RRCID -> 255953																				
COMPL. DATE 04/21/2009																				
TOTAL DEPTH 6280																				
PERF. 4926 - 6100																				
12	155 N	57	-0-	-0-	-98	-0-	57	2					Y	-0-						-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2					Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	-0-	67	-0-	67	2					Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	-0-	8	-0-	75	8	2				Y	-0-						-0-
04	75 N	-0-	-0-	-0-	-75	-0-							Y	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
ALLISON																				
WELL #: 4801																				
RRCID -> 256081																				
COMPL. DATE 08/30/2009																				
TOTAL DEPTH 5800																				
PERF. 4780 - 5580																				
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2					N	-0-						-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2					N	-0-						-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2					N	-0-						-0-
03	775 N	192	-0-	-0-	-583	-0-	192	2					N	-0-						-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2					N	-0-						-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-0-	-372	-0-							N	NO RPT						-0-
ALLISON																				
WELL #: 2134																				
RRCID -> 256278																				
COMPL. DATE 10/15/2009																				
TOTAL DEPTH 7110																				
PERF. 5258 - 6248																				
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	2					N	-0-						-0-
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	2113	2					N	-0-						-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	2					N	-0-						-0-
03	992 N	447	-0-	-0-	-545	-0-	447	2					N	-0-						-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2					N	-0-						-0-
05	992 N	NO RPT	-0-	-0-	-992	-0-							N	NO RPT						-0-
WEST RANCH																				
WELL #: 4505																				
RRCID -> 256462																				
COMPL. DATE 12/11/2009																				
TOTAL DEPTH 5900																				
PERF. 4104 - 5750																				
12	3100 N	3113	-0-	-0-	13	13	3113	2					N	-0-						-0-
01	1854 N	1841	-0-	-0-	-13	-0-	1841	2					N	-0-						-0-
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	2					N	-0-						-0-
03	2232 N	261	-0-	-0-	-1971	-0-	260	2		1	9		N	1	1	1				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	1860 N	NO RPT	-0-	-0-	-1860	-0-							N	NO RPT						-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 4042				RRCID -> 256466				COMPL. DATE 11/13/2008				TOTAL DEPTH 5220				PERF. 4454 - 4610	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	217 N	200	-0-	-17	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-
01	02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					-0-
02	03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
03	04	186 N	23	-0-	-163	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
04	05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5202				RRCID -> 256467				COMPL. DATE 12/20/2009				TOTAL DEPTH 4318	
																PERF. 3770 - 3874	
12	01	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	04	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*04	05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 4512				RRCID -> 256556				COMPL. DATE 10/04/2009				TOTAL DEPTH 6680	
																PERF. 5416 - 6510	
12	01	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
01	02	2604 X	2355	-0-	-249	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
02	03	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	04	3503 X	771	-0-	-2732	-0-	770	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	05	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 4507				RRCID -> 256558				COMPL. DATE 10/14/2009				TOTAL DEPTH 5665	
																PERF. 4460 - 5514	
12	01	2635 X	1795	-0-	-840	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
02	03	2465 X	382	-0-	-2083	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	04	1798 X	771	-0-	-1027	-0-	770	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	05	1740 X	1	-0-	-1739	-0-	1	2			N	-0-					-0-
		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 3232				RRCID -> 256559				COMPL. DATE 10/04/2009				TOTAL DEPTH 8240	
																PERF. 4890 - 5764	
12	01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	72	1	1358	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	60	1	1033	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1156	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	04	1271 N	326	-0-	-945	-0-	43	1	282	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 4610				RRCID -> 256560				COMPL. DATE 12/22/2009				TOTAL DEPTH 7700	
																PERF. 6410 - 7510	
12	01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	04	651 N	252	-0-	-399	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: 5084	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
						RRCID -> 256594	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3888	- 4115						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	186 N	153	-0-	-33	-0-		10 1	143 2	2	N	-0-					-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-		10 1	138 2	2	N	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-		8 1	98 2	2	N	-0-					-0-
03	155 N	42	-0-	-113	-0-		6 1	36 2	2	N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-		2 1	16 2	2	N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2257		RRCID -> 256629	COMPL. DATE 01/27/2010	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 4634	- 6010						
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2				N	-0-					-0-
*03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	524 2		1 9		N	1	1 1				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4				WELL #: 206		RRCID -> 256630	COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 8322	PERF. 5321	- 7993						
12	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583 2				N	-0-					-0-
01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2				N	-0-					-0-
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2				N	-0-					-0-
03	2077 X	758	-0-	-1319	-0-	757 2		1 9		N	1	1 1				-0-
04	2010 X	113	-0-	-1897	-0-	113 2				N	-0-					-0-
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 4412		RRCID -> 256631	COMPL. DATE 02/21/2010	TOTAL DEPTH 7735	PERF. 4360	- 7460						
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	41 1	1023 2	2	2	N	-0-					-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	43 1	1016 2	2	2	N	-0-					-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	39 1	859 2	2	2	N	-0-					-0-
03	806 N	630	-0-	-176	-0-	35 1	595 2	2	2	N	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	14 1	403 2	2	2	N	-0-					-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 4514		RRCID -> 256633	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5728	- 6596						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON				WELL #: 4805		RRCID -> 256720	COMPL. DATE 08/28/2009	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 3452	- 5500						
12	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750 2				N	-0-					10
01	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456 2				N	-0-					10
02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772 2				N	-0-					10
03	6355 X	1727	-0-	-4628	-0-	1726 2		1 9		N	1	1 1				10
04	6150 X	114	-0-	-6036	-0-	114 2				N	-0-					10
05	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					10

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 508409														
WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	65	1	960	2	N	1	1	1	-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	68	1	919	2	N	1	1	1	-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	N	1	1	1	-0-
03	1023 N	184	-0-	-839	-0-	24	1	159	2	N	1	1	1	-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-			-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140														
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	651	2	N	1	1	1	-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	69	1	928	2	N	1	1	1	-0-
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	78	1	990	2	N	1	1	1	-0-
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	90	1	595	2	N	1	1	1	-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	330	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936														
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
03	12 N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680														
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248														
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260														
12	3100 N	3332	-0-	232	232	87	1	3245	2	N	-0-			38
01	3100 N	2881	-0-	-219	13	85	1	2796	2	N	-0-			38
02	1878 N	1865	-0-	-13	-0-	58	1	1807	2	N	-0-			38
03	1054 X	135	-0-	-919	-0-	2	1	133	2	N	-0-			38
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			38
05	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			38

PINON (OVERTHRUST)												CAPACITY				CNTY: PECOS											
LONGFELLOW ENERGY, LP												//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED															
WEST STATE												//CONT.// 508409															
WELL #: 404W												RRCID -> 257526				COMPL. DATE 01/17/2010				TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060							
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
WEST RANCH												WELL #: 4510				RRCID -> 257745				COMPL. DATE 11/08/2009				TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
WEST RANCH SOUTH												WELL #: 7105				RRCID -> 257810				COMPL. DATE 01/06/2010				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140			
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	19	1	277	2	N	-0-						-0-									
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-						-0-									
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-						-0-									
03	310	N	79	-0-	-231	-0-	10	1	69	2	N	-0-						-0-									
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-						-0-									
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT						-0-									
WEST RANCH SOUTH												WELL #: 7103				RRCID -> 257973				COMPL. DATE 01/29/2010				TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
WEST RANCH												WELL #: 4309				RRCID -> 257994				COMPL. DATE 03/24/2010				TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
WEST STATE												WELL #: 405W				RRCID -> 257995				COMPL. DATE 03/17/2010				TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660			
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2				N	-0-					-0-									
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2				N	-0-					-0-									
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2				N	-0-					-0-									
03	1891	X	366	-0-	-1525	-0-	366	2				N	-0-					-0-									
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-						N	-0-					-0-									
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-						N	NO RPT					-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3303 - 4288			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	55	1	809	2	N	1	1	-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	1	9	670	2	N			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	476	2	N	-0-	1 1	-0-
03	775 N	94	-0-	-681	-0-	37	1	81	2	N	1	1	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	9	44	2	N	-0-		-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	5	1			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 6840 - 9120			
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	22	1	329	2	N	1	1	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	1	9	320	2	N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	285	2	N	1	1	-0-
03	341 N	147	-0-	-194	-0-	22	1	127	2	N	1	1	-0-
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	9	70	2	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	8	1			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5380 - 7160			
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-		-0-
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-		-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-		-0-
03	1581 N	285	-0-	-1296	-0-	285	2			N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		-0-
ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 7732 - 8360			
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 4560 - 4655			
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-		-0-
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-		-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-		-0-
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5010 - 5160			
12	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-		-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-		-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-		-0-
03	1023 N	642	-0-	-381	-0-	642	2			N	-0-		-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-		-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 4810														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 04/01/2010			
TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
01		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03		2139 N	577	-0-	-1562	-0-	576	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH														WELL #: 2340			
RRCID -> 258533														COMPL. DATE 06/27/2010			
TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510																	
12		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03		1953 N	429	-0-	-1524	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH														WELL #: 2260			
RRCID -> 258535														COMPL. DATE 06/02/2010			
TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260																	
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03		558 N	130	-0-	-428	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON														WELL #: 4809			
RRCID -> 258536														COMPL. DATE 07/16/2010			
TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON														WELL #: 3032			
RRCID -> 259070														COMPL. DATE 06/01/2010			
TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126																	
12		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH														WELL #: 2258			
RRCID -> 259071														COMPL. DATE 08/06/2010			
TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950																	
12		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
01		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
02		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
*03		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2866	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04		2190 X	1852	-0-	-338	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON														WELL #: 1901			
RRCID -> 259351														COMPL. DATE 10/11/2019			
TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190																	
12		155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
WEST RANCH																	
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 508409																	
WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	930 N	730	-0-	-0-	-200	-0-		730	2				N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2				N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2				N	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-0-	-744	-0-							N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-0-	-6	-0-							N	NO RPT			-0-

WEST RANCH														WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074			
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-		711	2				N	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-		690	2				N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-		472	2				N	-0-			-0-
03	713 N	225	-0-	-0-	-488	-0-		225	2				N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		182	2				N	-0-			-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-0-	-496	-0-							N	NO RPT			-0-

WEST RANCH														WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012			
12	1767 N	1589	-0-	-0-	-178	-0-		1589	2				N	-0-			-0-
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-		1648	2				N	-0-			-0-
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-		1278	2				N	-0-			-0-
03	1581 N	1033	-0-	-0-	-548	-0-		1033	2				N	-0-			-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-		771	2				N	-0-			-0-
05	1364 N	NO RPT	-0-	-0-	-1364	-0-							N	NO RPT			-0-

WEST RANCH														WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840			
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-		1591	2				N	-0-			-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-		1359	2				N	-0-			-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-		842	2				N	-0-			-0-
03	1085 N	285	-0-	-0-	-800	-0-		285	2				N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		56	2				N	-0-			-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-0-	-899	-0-							N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH														WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW														WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870			
12	93 N	87	-0-	-0-	-6	-0-		6	1	81	2		N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	83	2		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	115	2		N	-0-			-0-
03	93 N	13	-0-	-0-	-80	-0-		2	1	11	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2				N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-							N	NO RPT			-0-

WEST RANCH														WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723			
12	1674 N	231	-0-	-0-	-1443	-0-		231	2				N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	2				N	-0-			-0-
02	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	-0-		2442	2				N	-0-			-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-		702	2				N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		128	2				N	-0-			-0-
05	2604 N	NO RPT	-0-	-0-	-2604	-0-							N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST STATE														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 508409														
WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
02	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-			-0-
*03	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	-1	1	1	-0-
04	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215														
12	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-			-0-
01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-			-0-
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
03	2418 X	833	-0-	-1585	-0-	833	2			N	-0-			-0-
04	2340 X	187	-0-	-2153	-0-	187	2			N	-0-			-0-
05	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
WEST RANCH														
WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946														
12	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	104	1	1532	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	122	1	1641	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	94	1	1202	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
03	1643 N	456	-0-	-1187	-0-	60	1	394	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350														
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
03	310 N	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON 4														
WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410														
12	4898 X	4805	-0-	-93	-0-	4805	2			N	-0-			-0-
01	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-			-0-
02	4379 X	4217	-0-	-162	-0-	4217	2			N	-0-			-0-
03	4805 X	3960	-0-	-845	-0-	3959	2	1	9	N	-1	1	1	-0-
04	4650 X	2984	-0-	-1666	-0-	2984	2			N	-0-			-0-
05	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP																				
WEST RANCH																				
WELL #: 4410																				
RRCID -> 259459																				
COMPL. DATE 07/13/2010																				
TOTAL DEPTH 6493																				
PERF. 4786 - 6386																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEST RANCH																				
WELL #: 2347																				
RRCID -> 259460																				
COMPL. DATE 08/07/2010																				
TOTAL DEPTH 5658																				
PERF. 4780 - 5506																				
12	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4886	2				N	-0-						-0-
01	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2973	2				N	-0-						-0-
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2172	2				N	-0-						-0-
03	2356 X	344	-0-	-0-	-2012	-0-	-0-	344	2				N	-0-						-0-
04	2280 X	-0-	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	2356 X	NO RPT	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ALLISON																				
WELL #: 2018																				
RRCID -> 259462																				
COMPL. DATE 07/18/2010																				
TOTAL DEPTH 7888																				
PERF. 6828 - 7690																				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEST RANCH																				
WELL #: 2215																				
RRCID -> 259463																				
COMPL. DATE 08/13/2010																				
TOTAL DEPTH 4522																				
PERF. 3016 - 4512																				
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	N	-0-							-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	-0-							-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-							-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	N	-0-							-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-							-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEST RANCH																				
WELL #: 5053																				
RRCID -> 259464																				
COMPL. DATE 08/20/2010																				
TOTAL DEPTH 5722																				
PERF. 4960 - 5640																				
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	2				N	-0-						-0-
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	2				N	-0-						-0-
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2				N	-0-						-0-
03	1395 N	6	-0-	-0-	-1389	-0-	-0-	6	2				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	1054 N	NO RPT	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LONGFELLOW																				
WELL #: 4083																				
RRCID -> 259465																				
COMPL. DATE 09/02/2010																				
TOTAL DEPTH 6110																				
PERF. 5342 - 5710																				
12	2573 N	2465	-0-	-0-	-108	-0-	-0-	156	1	2306	2	N	3	3	1					-0-
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2231	2	N	2	2	1					-0-
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1815	2	N	3	3	1					-0-
03	2480 N	544	-0-	-0-	-1936	-0-	-0-	71	1	470	2	N	3	3	1					-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	443	2	N	-0-							-0-
05	2108 N	NO RPT	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
ALLISON														
WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-			-0-
01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-			-0-
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-			-0-
03	4650 X	1489	-0-	-3161	-0-	1488	2	1	9	N	1	1	1	-0-
04	4500 X	407	-0-	-4093	-0-	407	2			N	-0-			-0-
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590														
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880														
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			10
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			10
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			10
03	1240 N	3	-0-	-1237	-0-	3	2			N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			10
WEST RANCH														
WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268														
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118														
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	2	N	-0-			-0-
03	186 N	126	-0-	-60	-0-	17	1	109	2	N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724														
12	1674 X	1571	-0-	-103	-0-	100	1	1469	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
01	1674 X	1141	-0-	-533	-0-	79	1	1061	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	82	1	1039	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
03	1674 X	84	-0-	-1590	-0-	11	1	71	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			-0-
05	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON RANCH													CMTY: PECOS							
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409													NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
WELL #: 304													RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	01	02	03	04	05	372 N	320	-0-	-52	-0-	320 2	N	-0-	-0-					-0-	
						419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-	-0-					-0-	
						347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-	-0-					-0-	
						310 N	156	-0-	-154	-0-	156 2	N	-0-	-0-					-0-	
						40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	-0-					-0-	
						372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
WEST RANCH													WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180	
12	01	02	03	04	05	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2	N	-0-	-0-					-0-	
						274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	-0-					-0-	
						231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-	-0-					-0-	
						248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2	N	-0-	-0-					-0-	
						149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-	-0-					-0-	
						248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
WEST STATE													WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886	
12	01	02	03	04	05	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2	N	-0-	-0-					-0-	
						3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2	N	-0-	-0-					-0-	
						2117 X	2116	-0-	-1	-0-	2116 2	N	-0-	-0-					-0-	
						3255 X	190	-0-	-3065	-0-	189 2	1 9	N	1	1 1				-0-	
						3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-	N	-0-	-0-	-0-					-0-	
						3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
WEST RANCH													WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988	
12	01	02	03	04	05	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2	N	-0-	-0-					-0-	
						4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2	N	-0-	-0-					-0-	
						2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2	N	-0-	-0-					-0-	
						3875 X	813	-0-	-3062	-0-	812 2	1 9	N	1	1 1				-0-	
						3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-	N	-0-	-0-	-0-					-0-	
						3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
WEST RANCH													WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552	
12	01	02	03	04	05	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 2	N	-0-	-0-					-0-	
						413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-	-0-					-0-	
						324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-	-0-					-0-	
						403 N	215	-0-	-188	-0-	215 2	N	-0-	-0-					-0-	
						105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-	-0-					-0-	
						341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
WEST RANCH													WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258	
12	01	02	03	04	05	124 N	109	-0-	-15	-0-	7 1	102 2	N	-0-					32	
						105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	N	-0-					32	
						77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 2	N	-0-					32	
						124 N	28	-0-	-96	-0-	4 1	24 2	N	-0-					32	
						12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-					32	
						93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-					32	
WEST RANCH													WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275	
12	01	02	03	04	05	527 N	440	-0-	-87	-0-	28 1	412 2	N	-0-					-0-	
						411 N	411	-0-	-0-	-0-	28 1	383 2	N	-0-					-0-	
						337 N	337	-0-	-0-	-0-	25 1	312 2	N	-0-					-0-	
						434 N	211	-0-	-223	-0-	28 1	183 2	N	-0-					-0-	
						86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 2	N	-0-					-0-	
						372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 2214														
RRCID -> 259588														
COMPL. DATE 06/06/2010														
TOTAL DEPTH 6183														
PERF. 5686 - 6045														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-					-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-					-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-					-0-
03	713 N	83	-0-	-630	-0-	83	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT					-0-
WEST RANCH SOUTH 4														
WELL #: 509														
RRCID -> 259629														
COMPL. DATE 11/07/2009														
TOTAL DEPTH 8099														
PERF. 7395 - 7893														
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	-0-					-0-
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-					-0-
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-					-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT					-0-
ALLISON														
WELL #: 4807														
RRCID -> 259688														
COMPL. DATE 10/13/2009														
TOTAL DEPTH 5562														
PERF. 4536 - 5480														
12	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2	N	-0-					-0-
01	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2	N	-0-					-0-
02	2639 X	2462	-0-	-177	-0-	2462	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	487	-0-	-2985	-0-	486	2	1	9	N	1	1	1	-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-					-0-
05	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT					-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4509														
RRCID -> 259694														
COMPL. DATE 05/18/2010														
TOTAL DEPTH 5710														
PERF. 4850 - 5490														
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2	N	-0-					-0-
01	3131 X	1592	-0-	-1539	-0-	1592	2	N	-0-					-0-
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-			N	-0-					-0-
03	3627 X	43	-0-	-3584	-0-	42	2	1	9	N	1	1	1	-0-
04	3510 X	15	-0-	-3495	-0-	15	2	N	-0-					-0-
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT					-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4413														
RRCID -> 259764														
COMPL. DATE 06/03/2010														
TOTAL DEPTH 5190														
PERF. 3252 - 4655														
12	713 N	616	-0-	-97	-0-	39	1	576	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	607	2	N	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	620 N	67	-0-	-553	-0-	9	1	57	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4086														
RRCID -> 259767														
COMPL. DATE 09/19/2010														
TOTAL DEPTH 4748														
PERF. 4020 - 4525														
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	49	1	723	2	N	1	1	1	-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	58	1	776	2	N	-0-	1	1	-0-
						16	1	200	2	N	1			-0-
						1	9							
03	775 N	30	-0-	-745	-0-	4	1	25	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064														
12	8029 X	7751	-0-	-278	-0-	7751	2			N	-0-			-0-
01	8029 X	7878	-0-	-151	-0-	7878	2			N	-0-			-0-
02	6844 X	6698	-0-	-146	-0-	6698	2			N	-0-			-0-
03	7750 X	6828	-0-	-922	-0-	6828	2	2	9	N	2	2	1	-0-
04	7500 X	5344	-0-	-2156	-0-	5344	2			N	-0-			-0-
05	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955														
12	3100 N	3492	-0-	392	392	3492	2			N	-0-			-0-
01	2623 N	2231	-0-	-392	-0-	2231	2			N	-0-			-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
05	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060														
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	19	1	278	2	N	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-			-0-
03	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480														
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620														
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
03	744 N	33	-0-	-711	-0-	33	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
LONGFELLOW																			
WELL #: 4075																			
RRCID -> 260450																			
COMPL. DATE 07/13/2010																			
TOTAL DEPTH 4466																			
PERF. 4162 - 4294																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2					N	-0-					-0-	
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2					N	-0-					-0-	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2					N	-0-					-0-	
03	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	2					N	-0-					-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2					N	-0-					-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-							N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH																			
WELL #: 2262																			
RRCID -> 260462																			
COMPL. DATE 08/10/2010																			
TOTAL DEPTH 6223																			
PERF. 4715 - 4980																			
12	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2					N	-0-					-0-	
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2					N	-0-					-0-	
02	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2					N	-0-					-0-	
03	3038 X	213	-0-	-2825	-0-	212	2			1	9	N	1		1	1		-0-	
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-							N	-0-					-0-	
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-							N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH																			
WELL #: 2350																			
RRCID -> 260463																			
COMPL. DATE 09/12/2010																			
TOTAL DEPTH 3788																			
PERF. 2238 - 3370																			
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-							N	1					58	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	7					65	
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2			N	2					67	
						2	9												
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2			N	-0-					67	
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2			N	-0-					67	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-							N	NO RPT					67	
WEST STATE																			
WELL #: 402W																			
RRCID -> 260537																			
COMPL. DATE 05/11/2009																			
TOTAL DEPTH N/A																			
PERF. 7004 - 8186																			
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2					N	-0-					-0-	
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2					N	-0-					-0-	
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2					N	-0-					-0-	
03	1054 N	383	-0-	-671	-0-	383	2					N	-0-					-0-	
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2					N	-0-					-0-	
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-							N	NO RPT					-0-	
GONZALEZ																			
WELL #: 301																			
RRCID -> 260543																			
COMPL. DATE 07/25/2010																			
TOTAL DEPTH 9554																			
PERF. 6740 - 8925																			
12	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2					N	-0-					-0-	
01	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2					N	-0-					-0-	
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2					N	-0-					-0-	
03	2883 N	2491	-0-	-392	-0-	2491	2					N	-0-					-0-	
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2					N	-0-					-0-	
05	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-							N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH																			
WELL #: 3132																			
RRCID -> 261458																			
COMPL. DATE 10/24/2009																			
TOTAL DEPTH 6920																			
PERF. 5406 - 5758																			
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2			N	-0-					-0-	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2			N	-0-					-0-	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2			N	-0-					-0-	
03	124 N	40	-0-	-84	-0-	5	1	35	2			N	-0-					-0-	
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2			N	-0-					-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-							N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST STATE															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-			-0-
01		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
03		1519 N	4	-0-	-1515	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON													WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000		
12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
03		682 N	532	-0-	-150	-0-	532	2			N	-0-			-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
05		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON													WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998		
12		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-			-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
03		248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON													WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865		
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	N	1	1	1	-0-
01		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	2	1	9	N	1	1	1	-0-
03		1271 N	1113	-0-	-158	-0-	1111	2	2	9	N	2	1		-0-
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
05		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON													WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510		
12		35774 X	18464	-0-	-17310	-0-	18464	2			N	-0-			3
01		35774 X	29109	-0-	-6665	-0-	29109	2			N	-0-			3
02		35857 X	35857	-0-	-0-	-0-	35857	2			N	-0-			3
03		18476 X	17811	-0-	-665	-0-	17800	2	11	9	N	10	10	1	3
04		17880 X	16735	-0-	-1145	-0-	16735	2			N	-0-			3
05		38316 X	NO RPT	-0-	-38316	-0-					N	NO RPT			3
WEST RANCH													WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270		
12		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
01		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-			-0-
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
03		1984 N	363	-0-	-1621	-0-	363	2			N	-0-			-0-
*04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
05		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST STATE "24"													WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444		
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON															CNTY: PECOS														
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409															NON-ASSOCIATED					CAPACITY									
WELL #: 2130															RRCID -> 263287					COMPL. DATE 05/19/2010					TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
0									AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE										
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02		2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-									
*03		9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					-0-									
04		46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		46	2			N	-0-					-0-									
05		2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									

WEST RANCH						WELL #: 4515					RRCID -> 263288					COMPL. DATE 05/01/2010					TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863								
12		124	N	117	-0-	-7	-0-	-0-		117	2			N	-0-					-0-									
01		245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-		245	2			N	-0-					-0-									
02		79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	2			N	-0-					-0-									
03		124	N	13	-0-	-111	-0-	-0-		13	2			N	-0-					-0-									
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05		93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									

WEST RANCH						WELL #: 4405					RRCID -> 263865					COMPL. DATE 08/15/2009					TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									

WEST RANCH						WELL #: 4527					RRCID -> 264309					COMPL. DATE 09/17/2010					TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425								
12		465	N	422	-0-	-43	-0-	-0-		422	2			N	-0-					-0-									
01		452	N	452	-0-	-0-	-0-	-0-		452	2			N	-0-					-0-									
02		399	N	399	-0-	-0-	-0-	-0-		399	2			N	-0-					-0-									
03		434	N	345	-0-	-89	-0-	-0-		345	2			N	-0-					-0-									
04		286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-		286	2			N	-0-					-0-									
05		434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									

WEST STATE						WELL #: 406E					RRCID -> 264429					COMPL. DATE 10/14/2010					TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263								
12		860	N	860	-0-	-0-	-0-	-0-		860	2			N	-0-					-0-									
01		807	N	807	-0-	-0-	-0-	-0-		807	2			N	-0-					-0-									
02		566	N	566	-0-	-0-	-0-	-0-		566	2			N	-0-					-0-									
03		868	N	232	-0-	-636	-0-	-0-		232	2			N	-0-					-0-									
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05		620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									

WEST RANCH						WELL #: 4409					RRCID -> 271549					COMPL. DATE 12/07/2009					TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									

WEST RANCH						WELL #: 4513					RRCID -> 271550					COMPL. DATE 02/23/2010					TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480								
12		1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-		1626	2			N	-0-					-0-									
01		1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-		1518	2			N	-0-					-0-									
02		932	N	932	-0-	-0-	-0-	-0-		932	2			N	-0-					-0-									
03		1550	N	357	-0-	-1193	-0-	-0-		357	2			N	-0-					-0-									
04		88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-		88	2			N	-0-					-0-									
05		992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 6092		RRCID -> 272791		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	44	1 9	644	2	N	8	1 1				102
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	46	1 9	624	2	N	16					118
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35	1 9	441	2	N	8	1 1				125
03	682 N	54	-0-	-628	-0-	6	1 9	36	2	N	11	1 1				135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-					135
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					135
WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID -> 272904		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4082		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200								
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	38	1 9	562	2	N	1	1 1				-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	41	1 9	549	2	N	-0-					-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	29	1 9	365	2	N	1	1 1				-0-
03	589 N	18	-0-	-571	-0-	2	1 9	15	2	N	1	1 1				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 1				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 1				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 1				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100								
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	11	1	73	2	N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON		WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870								
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	396 2	4 9	N	82
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	82
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	82
03	403 N	308	-0-	-95	-0-	308 2		N	82
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	82
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	82
WEST RANCH		WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120	
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24 1	347 2	N	-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27 1	359 2	N	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26 1	331 2	N	-0-
03	372 N	185	-0-	-187	-0-	24 1	161 2	N	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 2	N	-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002	
12	961 N	915	-0-	-46	-0-	58 1	856 2	N	-0-
						1 9			
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	61 1	823 2	N	-0-
						1 9			
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	48 1	614 2	N	-0-
						1 9			
03	930 N	208	-0-	-722	-0-	27 1	180 2	N	-0-
						1 9			
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11 1	96 2	N	-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	-0-
ALLISON 4		WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560	
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-
01	2945 X	2741	-0-	-204	-0-	2741 2		N	-0-
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2		N	-0-
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2530 2	1 9	N	-0-
04	2370 X	1626	-0-	-744	-0-	1626 2		N	-0-
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	-0-
ALLISON		WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631	
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-
03	310 N	223	-0-	-87	-0-	223 2		N	-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)											CAPACITY			CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP											//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED							
ALLISON 4											//CONT.// 508409										
WELL #: 603											RRCID -> 274620			COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13610		PERF. 9243 - 13466			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	111941 X	35457	-0-	-0-	-76484	-0-	-0-	35457	2			N	-0-					-0-			
01	111941 X	110775	-0-	-0-	-1166	-0-	-0-	110775	2			N	-0-					-0-			
02	113387 X	113387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113387	2			N	-0-					-0-			
03	45632 X	24199	-0-	-0-	-21433	-0-	-0-	24166	2	33	9	N	30	30	1			-0-			
04	44160 X	30611	-0-	-0-	-13549	-0-	-0-	30611	2			N	-0-					-0-			
05	111941 X	NO RPT	-0-	-0-	-111941	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
WEST RANCH SOUTH											WELL #: 5108			RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169		PERF. 9630 - 9735	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
WEST RANCH											WELL #: 4104			RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084		PERF. 4550 - 7850	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
WEST RANCH											WELL #: 4520H			RRCID -> 274888		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5875 - 6840	
12	3472 X	401	-0-	-0-	-3071	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-			
01	3472 X	-0-	-0-	-0-	-3472	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	725 X	-0-	-0-	-0-	-725	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	2728 X	-0-	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	2640 X	-0-	-0-	-0-	-2640	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	403 X	NO RPT	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
WEST RANCH SOUTH											WELL #: 7106			RRCID -> 274889		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 5402		PERF. 4120 - 4561	
12	527 N	477	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	30	1	446	2	N	1	1	1			-0-			
								1	9												
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	436	2	N	-0-					-0-			
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	1	1	1			-0-			
								1	9												
03	465 N	30	-0-	-0-	-435	-0-	-0-	4	1	25	2	N	1	1	1			-0-			
								1	9												
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-			
05	372 N	NO RPT	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
ALLISON											WELL #: 2017			RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7821		PERF. 6120 - 7550	
12	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-			
01	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-			
02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-			
03	2759 N	2465	-0-	-0-	-294	-0-	-0-	2464	2	1	9	N	1	1	1			-0-			
*04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-			
05	2666 N	NO RPT	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.// 508409															
WEST RANCH				WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH		9203 PERF. 6895 - 7030							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	445	2	N	-0-					-0-	
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	108	2	N	-0-					-0-	
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	19	2	N	-0-					-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LONGFELLOW KING 9				WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH		9654 PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALLISON				WELL #: 4808		RRCID -> 275050		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH		5551 PERF. 4050 - 5494							
12	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	-0-		4495	2			N	-0-					-0-	
01	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	-0-		3800	2			N	-0-					-0-	
02	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	-0-		2399	2			N	-0-					-0-	
03	3193 X	624	-0-	-2569	-0-	-0-		623	2	1	9	N	1	1	1			-0-	
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALLISON				WELL #: 3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH		4400 PERF. 4320 - 4400							
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	693 X	693	-0-	-0-	-0-	-0-		693	2			N	-0-					-0-	
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	-0-		3145	2			N	-0-					-0-	
*03	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	-0-		1648	2	1	9	N	1	1	1			-0-	
*04	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	-0-		1506	2			N	-0-					-0-	
05	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH		4179 PERF. 3742 - 4018							
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	354	2	N	-0-					-0-	
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	349	2	N	-0-					-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	83	2	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
03	186 N	24	-0-	-162	-0-	-0-		3	1	20	2	N	1	1	1			-0-	
								1	9										
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALLISON				WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH		5826 PERF. 4750 - 5704							
12	806 N	122	-0-	-684	-0-	-0-		8	1	113	2	N	1	1	1			2	
								1	9										
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	-0-		7	1	91	2	N	-0-					2	
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1	1332	2	N	1	1	1			2	
								1	9										
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	242	2	N	1	1	1			2	
								1	9										
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	N	-0-					2	
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-						N	NO RPT					2	

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
LONGFELLOW 600W														
WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	01	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-		20
01	02	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-		20
02	03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-		20
03	04	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		20
04	05	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-		20
05		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		20
ALLISON														
WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900														
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ALLISON														
WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240														
12	01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-		-0-
01	02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-		-0-
02	03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-		-0-
03	04	465 N	168	-0-	-297	-0-	168	2			N	-0-		-0-
*04	05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH SOUTH														
WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330														
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114														
12	01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-		-0-
01	02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-		-0-
02	03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		-0-
03	04	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-		-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
ALLISON 4														
WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818														
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH SOUTH														
WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275														
12	01	40 X	10	-0-	-30	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
01	02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
02	03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
03	04	10 N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	2	N	-0-		-0-
*04	05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
05		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)										CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP																				
WEST RANCH																				
WELL #: 5092										RRCID -> 275656										
COMPL. DATE 12/12/2010										TOTAL DEPTH 4210										
PERF. 3326 - 4058																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	372 N	329	-0-		-43	-0-				21	1	308	2	N	-0-					-0-
01	401 N	401	-0-		-0-	-0-				28	1	373	2	N	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-		-0-	-0-				22	1	279	2	N	-0-					-0-
03	341 N	25	-0-		-316	-0-				3	1	22	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
05	310 N	NO RPT	-0-		-310	-0-								N	NO RPT					-0-
ALLISON										WELL #: 2014										
RRCID -> 275794										COMPL. DATE 11/19/2007										
TOTAL DEPTH 6779										PERF. 3057 - 6627										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
WEST RANCH										WELL #: 6042										
RRCID -> 282186										COMPL. DATE 07/01/2007										
TOTAL DEPTH 5062										PERF. 2409 - 4778										
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
OXY USA INC.										630591										
BIG CANYON RANCH										WELL #: 1										
RRCID -> 204739										COMPL. DATE 08/10/2007										
TOTAL DEPTH 24075										PERF. 13885 - 14030										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BIG CANYON A										WELL #: 1211A										
RRCID -> 257539										COMPL. DATE 01/23/2009										
TOTAL DEPTH 16847										PERF. N/A										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PINON (TESNUS-EAST)										71659 800										
LONGFELLOW ENERGY, LP										508409										
WEST RANCH										WELL #: 6019										
RRCID -> 275320										COMPL. DATE 06/24/2004										
TOTAL DEPTH 4728										PERF. 3570 - 4486										
12	31 N	19	-0-		-12	-0-				1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	18 N	18	-0-		-0-	-0-				1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-		-0-	-0-				1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	31 N	8	-0-		-23	-0-				1	1	7	2	N	-0-					-0-
*04	4 N	4	-0-		-0-	-0-				4	2			N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-		-31	-0-								N	NO RPT					-0-

PITZER (DELAWARE)				71780 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
DSR OIL & GAS, INC.				196901											
FELDMAN				WELL #: 113		RRCID -> 033482		COMPL. DATE 01/26/1964		TOTAL DEPTH 6657		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
ABSHIER, MABEL SWD				WELL #: 1		RRCID -> 038927		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5400 - 6050	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
POQUITO (DELAWARE)				72349 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283											
STATE OF TEXAS "DP"				WELL #: 1D		RRCID -> 089944		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5120 - 5509			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PERIMETER RESOURCE COMPANY				653651											
MCDANIEL, LOIS				WELL #: 1		RRCID -> 172320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5070 - 5135	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8			179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	35 1		145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			146
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			149
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			149
PORTER RANCH (DEVONIAN)				72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CB ENERGY PARTNERS, LLC				101460											
ACU				WELL #: 3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647		PERF.13250 - 13373			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 1				N	-0-			13
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 1				N	-0-			13
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2				N	-0-			13
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2				N	-0-			13
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			13
ACU 57				WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151		PERF.13824 - 16878			
12	155 X	31	-0-	-124	-0-		31 1				N	-0-			15
01	155 X	30	-0-	-125	-0-		30 1				N	-0-			15
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 1				N	-0-			15
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2				N	-0-			15
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2				N	-0-			15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			15

PORTER RANCH (DEVONIAN)				//CONT.// 72479 080				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
CB ENERGY PARTNERS, LLC				//CONT.// 101460															
ACU 34				WELL #: 2				RRCID -> 187398				COMPL. DATE 09/28/2001				TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-			34	1		N	-0-					16	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-			38	1		N	-0-					16	
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-			26	2		N	-0-					16	
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-			32	2		N	-0-					16	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					16	
MEADE				WELL #: 1				RRCID -> 187603				COMPL. DATE 09/28/2001				TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
MILLS 20				WELL #: 1				RRCID -> 188138				COMPL. DATE 02/05/2002				TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
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	
ACU 34				WELL #: 1D				RRCID -> 189024				COMPL. DATE 03/22/2002				TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900			
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MLC OPERATING, LP				571987															
PORTER 34				WELL #: 1				RRCID -> 244943				COMPL. DATE 03/14/2007				TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PORTER RANCH (STRAWN) CB ENERGY PARTNERS, LLC PORTER 34										72479 100 101460 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 289483		ONE WELL COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296				CNTY: PECOS	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE					
12	217 #	31	-0-	-186	-0-		31	1			N	-0-				67					
01	217 #	33	-0-	-184	-0-		33	1			N	-0-				67					
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	1			N	-0-				67					
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-				67					
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-				67					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				67					
POWELL (PENN) XTO ENERGY INC. GLASSCOCK "P" FEE										72810 260 945936 WELL #: 3		ASSOCIATED RRCID -> 291854		PRORATED COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037				CNTY: GLASSCOCK	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-					
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-					
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-					
PUCKETT (DEVONIAN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC ROBBINS, J. W.										73355 166 916958 WELL #: 2A		NON-ASSOCIATED RRCID -> 020610		CAPACITY COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A				CNTY: PECOS	
12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-				-0-					
01	3038 X	2636	-0-	-402	-0-	-0-	2636	2			N	-0-				-0-					
02	2842 X	2125	-0-	-717	-0-	-0-	2125	2			N	-0-				-0-					
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
04	2940 X	607	-0-	-2333	-0-	-0-	607	2			N	-0-				-0-					
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
EVELYN JO										WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A					
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-				-0-					
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-				-0-					
02	1189 N	835	-0-	-354	-0-	-0-	835	2			N	-0-				-0-					
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
04	1260 N	395	-0-	-865	-0-	-0-	395	2			N	-0-				-0-					
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
FISHER-BONSACK										WELL #: 2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
PUCKETT -D-										WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A					
12	3100 N	5318	-0-	2218	2218	-0-	5318	2			N	-0-				-0-					
01	6776 X	4558	-0-	-2218	-0-	-0-	4558	2			N	-0-				-0-					
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-				-0-					
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
04	311 X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-					
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-				-0-					

PUCKETT (DEVONIAN)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
PUCKETT -K-														
WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-			-0-
01	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-			-0-
02	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-			-0-
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
04	5100 X	433	-0-	-4667	-0-	433	2			N	-0-			-0-
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
PUCKETT (ELLENBURGER)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
ROBBINS, J. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOORE, E. R.														
WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
EVELYN JO														
WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
01	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
04	1440 N	188	-0-	-1252	-0-	188	2			N	-0-			-0-
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
FISHER-BONSACK														
WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	3999 X	3080	-0-	-919	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
01	3999 X	2334	-0-	-1665	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
02	3741 X	2536	-0-	-1205	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
04	3750 X	313	-0-	-3437	-0-	313	2			N	-0-			-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
GLENNA														
WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	5518 X	4427	-0-	-1091	-0-	4427	2			N	-0-			-0-
01	5518 X	3350	-0-	-2168	-0-	3350	2			N	-0-			-0-
02	5220 X	3612	-0-	-1608	-0-	3612	2			N	-0-			-0-
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
04	5400 X	442	-0-	-4958	-0-	442	2			N	-0-			-0-
05	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC GLENNA															CMTY: PECOS		
//CONT.// 73355 498				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 916958																	
WELL #: 2				RRCID -> 020639				COMPL. DATE 01/01/1955				TOTAL DEPTH 14520				PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	2836 N	2436	-0-	-400	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	03	2059 X	1549	-0-	-510	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	04	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
04	05	2130 X	231	-0-	-1899	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

ODOM -C-				WELL #: 1				RRCID -> 020643				COMPL. DATE 05/08/1998				TOTAL DEPTH 14775	
																PERF. 13500 - 14775	
12	01	8277 X	7063	-0-	-1214	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
01	02	8277 X	6028	-0-	-2249	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
02	03	8323 X	5106	-0-	-3217	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
03	04	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
04	05	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					-0-
05		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-

ODOM -E-				WELL #: 1				RRCID -> 020645				COMPL. DATE 09/25/1958				TOTAL DEPTH 14820	
																PERF. N/A	
12	01	651 N	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	02	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	03	609 N	401	-0-	-208	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	04	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	05	420 N	88	-0-	-332	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -C-				WELL #: 1				RRCID -> 020647				COMPL. DATE 01/06/1999				TOTAL DEPTH 14924	
																PERF. 13258 - 13542	
12	01	8060 X	6399	-0-	-1661	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
01	02	8060 X	4667	-0-	-3393	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
02	03	7540 X	5177	-0-	-2363	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
03	04	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
04	05	7800 X	455	-0-	-7345	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05		6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -D-				WELL #: 1				RRCID -> 020648				COMPL. DATE 04/22/1953				TOTAL DEPTH 14219	
																PERF. N/A	
12	01	2759 N	2162	-0-	-597	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	02	1798 N	1662	-0-	-136	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	03	2552 N	1775	-0-	-777	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	04	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	05	1620 N	242	-0-	-1378	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -E-				WELL #: 1				RRCID -> 020649				COMPL. DATE 03/04/1996				TOTAL DEPTH 15075	
																PERF. 13626 - 14650	
12	01	1240 N	949	-0-	-291	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	02	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	03	1102 N	758	-0-	-344	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	04	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	05	720 N	110	-0-	-610	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -K-				WELL #: 1				RRCID -> 020652				COMPL. DATE 03/29/1998				TOTAL DEPTH 13770	
																PERF. 12252 - 13269	
12	01	9548 X	7968	-0-	-1580	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
01	02	9548 X	6116	-0-	-3432	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
02	03	8932 X	6537	-0-	-2395	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
03	04	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
04	05	9240 X	601	-0-	-8639	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05		7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958														
PUCKETT -L-		WELL #:		1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4991 X	3549	-0-	-0-	-1442	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	2638	-0-	-0-	-2353	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	4669 X	2872	-0-	-0-	-1797	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	-0-	-0-	-0-	-4402	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4260 X	524	-0-	-0-	-3736	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	-0-	-0-	-0-	-3534	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ODOM -A-				WELL #:		2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13855		- 14540		
12	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	3192	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	3683 X	2630	-0-	-0-	-1053	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	-0-	-0-	-0-	-3937	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3810 X	589	-0-	-0-	-3221	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MITCHELL, ROSA L.				WELL #:		2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332		PERF.13360		- 14322		
12	24428 X	17903	-0-	-0-	-6525	-0-	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
01	24428 X	13745	-0-	-0-	-10683	-0-	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
02	22852 X	14408	-0-	-0-	-8444	-0-	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
03	24211 X	-0-	-0-	-0-	-24211	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23430 X	1251	-0-	-0-	-22179	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	17918 X	-0-	-0-	-0-	-17918	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROBBINS "A"				WELL #:		2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12521		- 14120		
12	12276 X	11141	-0-	-0-	-1135	-0-	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
01	12276 X	9095	-0-	-0-	-3181	-0-	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
02	12470 X	9182	-0-	-0-	-3288	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
03	13330 X	-0-	-0-	-0-	-13330	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12900 X	682	-0-	-0-	-12218	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	11129 X	-0-	-0-	-0-	-11129	-0-	-0-					N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936														
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"				WELL #:				RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707		PERF.12385		- 14707		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
PLUGGED AND ABANDONED				06/09/2021														

PUCKETT (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC MITCHELL, ROSA L.				73355 675 916958	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
WELL #: 1				RRCID -> 134188	COMPL. DATE 01/23/1990	TOTAL	DEPTH 14407	PERF.10388	- 10424									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
ODOM -C-				WELL #: 2	RRCID -> 139659	COMPL. DATE 09/20/1991	TOTAL	DEPTH 11460	PERF.10497	- 10545								
12	2697 X	2677	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	2634	2	43	9	N	39					242
01	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2774	2	25	9	N	23					265
02	2523 X	1894	-0-	-629	-0-	-0-	-0-	1870	2	24	9	N	22					287
03	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
04	2700 N	690	-0-	-2010	-0-	-0-	-0-	626	2	64	9	N	58					345
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-	-0-					N	1	179	1			167
PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) SAHARA OPERATING COMPANY THOMAS UNIT				73357 500 743279	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS							
WELL #: 1				RRCID -> 020667	COMPL. DATE 02/24/1962	TOTAL	DEPTH 10350	PERF. N/A										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					70
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					70
PUCKETT, NORTH (PENN LIME) SAHARA OPERATING COMPANY WIMBERLY-BRYAN				73357 550 743279	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS							
WELL #: 2				RRCID -> 103312	COMPL. DATE 10/08/1982	TOTAL	DEPTH 14983	PERF. 9317	- 9520									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) SAHARA OPERATING COMPANY WIMBERLY-BRYAN				73357 600 743279	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS							
WELL #: 3				RRCID -> 068855	COMPL. DATE 10/02/1976	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. N/A										
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					97
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					97
PUTNAM (CLEAR FORK) OLSEN ENERGY INC. MCDONALD				73507 100 621750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
WELL #: 6				RRCID -> 169583	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 4000	PERF. 2635	- 3313								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER)				73507 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.				621750												
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL				WELL #:	6	RRCID ->	223661	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL	DEPTH	5409	PERF.	5245 - 5307		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												N	N	N	N	N
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)				73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719												
CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	077169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4810	PERF.	4067 - 4667		
12	01	02	03	04	05	62 N	36 N	58 N	69 N	147 N	62 N	36	36	46	69	147
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
												-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
MCDONALD "6"		WELL #: 2		RRCID -> 108957		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH		5202 PERF. 4503 - 4866	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 114399		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH		5125 PERF. 4189 - 4818	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCDONALD STATE "124"		WELL #: 2		RRCID -> 142985		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH		5146 PERF. 4090 - 4875	
12		15 X	-0-	-0-	-15	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCDONALD		WELL #: 3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867	
12		6851 X	5328	-0-	-1523	-0-	5328	2	Y	-0-	-0-
01		6479 X	5804	-0-	-675	-0-	5804	2	Y	-0-	-0-
02		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2	Y	-0-	-0-
03		6572 X	6433	-0-	-139	-0-	6433	2	Y	-0-	-0-
04		6360 X	6295	-0-	-65	-0-	6295	2	Y	-0-	-0-
05		6572 X	2022	-0-	-4550	-0-	2022	2	Y	-0-	-0-
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH		5409 PERF. 4354 - 4881	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)										//CONT.//		73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
REATA ENERGY, INC.												696090									
MILLAR, L.H. ET AL										WELL #:		16		RRCID -> 131344		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12	01	208 N	208	-0-	-0-	-0-			208 3			N	-0-					-0-			
02	03	154 N	154	-0-	-0-	-0-			154 3			N	-0-					-0-			
04	05	194 N	194	-0-	-0-	-0-			194 3			N	-0-					-0-			
06	07	217 N	6	-0-	-211	-0-			6 3			N	-0-					-0-			
08	09	150 N	75	-0-	-75	-0-			75 3			N	-0-					-0-			
10	11	217 N	9	-0-	-208	-0-			9 3			N	-0-					-0-			
WOODWARD "56"										WELL #:		2		RRCID -> 287236		COMPL. DATE 04/24/2019		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792			
12	01	8029 X	3161	-0-	-4868	-0-			3161 3			N	-0-					-0-			
02	03	8029 X	2135	-0-	-5894	-0-			2135 3			N	-0-					-0-			
04	05	7511 X	3192	-0-	-4319	-0-			3192 3			N	-0-					-0-			
06	07	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-			6084 3			N	-0-					-0-			
08	09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-			5098 3			N	-0-					-0-			
10	11	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-						N	-0-					-0-			
WOODWARD '56'										WELL #:		1		RRCID -> 291224		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661			
12	01	12059 X	4741	-0-	-7318	-0-			4741 3			N	-0-					-0-			
02	03	12059 X	3202	-0-	-8857	-0-			3202 3			N	-0-					-0-			
04	05	11281 X	4788	-0-	-6493	-0-			4788 3			N	-0-					-0-			
06	07	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-			9125 3			N	-0-					-0-			
08	09	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-			7601 3			N	-0-					-0-			
10	11	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-						N	-0-					-0-			
PUTNAM (WOLFCAMP)												73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC												310719									
CITIES SERVICE ET AL										WELL #:		3 T		RRCID -> 079902		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553			
12	01	3100 N	1502	-0-	-1598	-0-			1502 3			Y	-0-					128			
02	03	1994 N	1485	-0-	-509	-0-			1485 3			Y	-0-					128			
04	05	1914 N	1880	-0-	-34	-0-			1880 3			Y	-0-					128			
06	07	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-			2843 3			Y	-0-					128			
08	09	3000 N	6084	-0-	3084	-0-			6084 3			Y	-0-					128			
10	11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3084			Y	NO RPT					128			
OLSEN ENERGY INC.												621750									
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL										WELL #:		1		RRCID -> 020675		COMPL. DATE		N/A			
																		TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556			
12	01	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-			2397 2			N	-0-			260 7		-0-			
02	03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-			2854 2			N	-0-					-0-			
04	05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-			3643 2			N	-0-					-0-			
06	07	3100 N	3878	-0-	778	-0-			3878 2			N	-0-					-0-			
08	09	3000 N	3584	-0-	584	-0-			3584 2			N	-0-					-0-			
10	11	2681 X	1319	-0-	-1362	-0-			1319 2			N	-0-					-0-			
WOODWARD, EMMA GAY										WELL #:		1		RRCID -> 043506		COMPL. DATE 01/09/1968		TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

PUTNAM (WOLFCAMP) OLSEN ENERGY INC. MCDONALD, ROY -6-													CNTY: PECOS	
//CONT.// 73507 750 //CONT.// 621750 WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2976 X	2736	-0-	-240	-0-		2736 2			N	-0-	137 7		135
01	2976 X	2414	-0-	-562	-0-		2414 2			N	-0-			135
02	2784 X	1792	-0-	-992	-0-		1792 2			N	-0-			135
03	2976 X	1939	-0-	-1037	-0-		1939 2			N	-0-			135
04	2640 X	1806	-0-	-834	-0-		1806 2			N	-0-			135
05	1922 N	645	-0-	-1277	-0-		645 2			N	-0-			135
UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A														
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033 2			N	-0-			-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-		846 2			N	-0-			-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575 2			N	-0-			-0-
03	744 N	601	-0-	-143	-0-		601 2			N	-0-			-0-
04	720 N	551	-0-	-169	-0-		551 2			N	-0-			-0-
05	620 N	266	-0-	-354	-0-		266 2			N	-0-			-0-
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818														
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-		2363 2			N	-0-			-0-
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		2026 2			N	-0-			-0-
02	2900 N	3041	-0-	141	-0-	141	3041 2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3270	-0-	170	-0-	311	3270 2			N	-0-			-0-
04	2987 N	2676	-0-	-311	-0-		2676 2			N	-0-			-0-
05	2015 X	849	-0-	-1166	-0-		849 2			N	-0-			-0-
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307														
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		1127 2			N	-0-	20 7		-0-
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		1114 2			N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354 2			N	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369 2			N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366 2			N	-0-			-0-
05	372 N	140	-0-	-232	-0-		140 2			N	-0-			-0-
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138														
12	4681 X	4175	-0-	-506	-0-		4175 2			Y	-0-			-0-
01	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-		5071 2			Y	-0-			-0-
02	4901 X	4599	-0-	-302	-0-		4599 2			Y	-0-			-0-
03	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-		5941 2			Y	-0-			-0-
04	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-		5970 2			Y	-0-			-0-
05	5084 X	2315	-0-	-2769	-0-		2315 2			Y	-0-			-0-
CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114														
12	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-		2056 2	12 9	N		11			145
01	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-		2231 2	2 9	N		2			147
02	1914 N	1813	-0-	-101	-0-		1806 2	7 9	N		6			153
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		2169 2	2 9	N		2			155
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-		2600 2	29 9	N		26			181
05	1953 N	793	-0-	-1160	-0-		787 2	6 9	N		5	159 1		27

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
REATA ENERGY, INC.				696090									
WOODWARD "56"		WELL #:		RRCID -> 185312	COMPL. DATE 09/04/2001	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4990	- 5183				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021													
WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID -> 188449	COMPL. DATE 02/25/2002	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 5092	- 5302			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
PUTNAM, NORTH (YATES)				73512 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS					
GILLEY, SAM D.				306100									
CABEEN		WELL #:		4	RRCID -> 111146	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 834	- 930			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
QUITO (ATOKA)				73926 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC				665593									
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 076101	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH	20200	PERF. 5000	- 6000			
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLATINUM EXPLORATION INC.				667939									
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 068772	COMPL. DATE 09/05/1976	TOTAL DEPTH	16144	PERF. N/A				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329									
CHINA LAKE		WELL #:		1	RRCID -> 153211	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH	17784	PERF. 4760	- 6325			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITO (FUSSELMAN)			73926 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD								
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC			524907															
GARY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 053605		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 17600		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
QUITO, E. (ATOKA)			73927 306		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD								
CALLON PERMIAN II, LLC			101442															
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 138951		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 20600		PERF.14341 - 14742							
12	3162 #	1848	-0-	-1314	-0-	1848	3			N	-0-						-0-	
01	3162 #	1948	-0-	-1214	-0-	1948	3			N	-0-						-0-	
02	2958	1720	-0-	-1238	-0-	1720	3			N	-0-						-0-	
03	2914 #	1866	-0-	-1048	-0-	1866	3			N	-0-						-0-	
04	2490 #	1886	-0-	-604	-0-	1886	3			N	-0-						-0-	
05	2013 R	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-						-0-	
RJD ENERGY, LLC			714310															
LEEDE GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 234141		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 19495		PERF.16975 - 16995							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33	
QUITO, E. (BELL CANYON 5275)			73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD								
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283															
STATE OF TEXAS "DP"			WELL #: 4		RRCID -> 182941		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5259 - 5282							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WTG EXPLORATION			945220															
UNIVERSITY "18-30A"			WELL #: 1		RRCID -> 178703		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5248 - 5282							
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	30	2	6	9	Y	5	13	1				3	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	6	2	7	9	Y	6						9	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	12	2	17	9	Y	15	14	1				10	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	38	2	6	9	Y	5						15	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	21	2	17	9	Y	15	25	1				5	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	21	2	15	9	Y	14	11	1				8	
MCDANIEL "A"			WELL #: 1		RRCID -> 180583		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5228 - 5273							
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-						250	
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	576	2	4	9	Y	4						254	
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1109	2	4	9	Y	4						258	
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	2	4	9	Y	4						262	
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	Y	8						270	
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-						270	

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)				//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WTG EXPLORATION				//CONT.// 945220														
MCDANIEL "A"				WELL #: 2		RRCID -> 184167		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5256 - 5276						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					109
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1					110
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1					111
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1					112
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					112
05	31 N	30	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					112
UNIVERSITY "18-30A"				WELL #: 2		RRCID -> 185571		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5256 - 5276						
12	775 N	293	-0-	-482	-0-	-0-	-0-	224	2	69	9	Y	63	167	1			32
01	403 N	132	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	52	2	80	9	Y	73					105
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2	209	9	Y	190	173	1			122
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2	72	9	Y	65					187
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2	222	9	Y	202	321	1			68
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2	200	9	Y	182	149	1			101
UNIVERSITY 18-19				WELL #: 3A		RRCID -> 193779		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 5278		PERF. 5220 - 5247						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
UNIVERSITY 18-19				WELL #: 4A		RRCID -> 195197		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 5259		PERF. 5218 - 5244						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
QUITO, EAST (CHERRY CANYON)				73927 345		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CALLON PETROLEUM OPERATING CO				124828														
UNIVERSITY S.B. 18-32				WELL #: 1		RRCID -> 155473		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 6482 - 6770						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283														
STATE OF TEXAS "DP"				WELL #: 3		RRCID -> 114469		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 6424 - 6721						
12	1457 X	1005	-0-	-452	-0-	-0-	-0-	888	3	117	9	Y	106					245
01	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	1037	3	146	9	Y	133					378
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	3	113	9	Y	103	343	1			138
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	3	116	9	Y	105					243
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	3	108	9	Y	98	172	1			169
05	1550 N	1318	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	1245	3	73	9	Y	66	191	1			44

R. O. C. (ATOKA)			74050 166			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD									
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125																		
UNIVERSITY 1-3			WELL #: 1			RRCID -> 052307			COMPL. DATE 03/13/1972			TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																

R. O. C. (DEVONIAN)													CAPACITY			CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION													//CONT.// 74050 332											
CAPRITO 82													//CONT.// 003125											
													WELL #: 11											
													RRCID -> 203711											
													COMPL. DATE 11/14/2003											
													TOTAL DEPTH 17020											
													PERF.12796 - 13247											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
12		23343 X	23150	-0-	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	23150	3					Y	-0-						84	
01		23343 X	22715	-0-	-0-	-628	-0-	-0-	-0-	22599	3		116	9		Y	105						189	
02		22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22469	3		6	9		Y	5						194	
*03		13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13583	3					Y	-0-						194	
04		22410 X	11245	-0-	-0-	-11165	-0-	-0-	-0-	11245	3					Y	-0-						194	
05		24025 X	7496	-0-	-0-	-16529	-0-	-0-	-0-	7496	3					Y	-0-						194	
HALCON OPERATING CO., INC.													344412											
708A JV-S PYOTE 20-6													WELL #: 6											
													RRCID -> 060470											
													COMPL. DATE N/A											
													TOTAL DEPTH 12490											
													PERF.11982 - 12016											
12		4061 S	2074	-0-	-0-	-1987	-0-	-0-	-0-	31	1		2043	2		N	-0-						-0-	
01		3565 S	2065	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-	-0-	30	1		2035	2		N	-0-						-0-	
02		4201 S	4201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1		4172	2		N	-0-						-0-	
03		4752 S	4752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1		4721	2		N	-0-						-0-	
04		4804 S	4804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1		4774	2		N	-0-						-0-	
05		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
7502 JV-S R.O.C.													WELL #: 1 U											
													RRCID -> 064758											
													COMPL. DATE 11/18/1975											
													TOTAL DEPTH 16700											
													PERF. N/A											
12		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1		4027	2		N	-0-						-0-	
01		3720 X	3026	-0-	-0-	-694	-0-	-0-	-0-	31	1		2995	2		N	-0-						-0-	
02		3480 X	2917	-0-	-0-	-563	-0-	-0-	-0-	29	1		2888	2		N	-0-						-0-	
03		3720 X	3240	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	-0-	31	1		3209	2		N	-0-						-0-	
04		3600 X	2981	-0-	-0-	-619	-0-	-0-	-0-	30	1		2951	2		N	-0-						-0-	
05		3720 X	NO RPT	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
R.O.C. (ELLEN.)													74050 498											
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION													003125											
CAPRITO 82													WELL #: 1 L											
													RRCID -> 045788											
													COMPL. DATE 01/25/1969											
													TOTAL DEPTH 17120											
													PERF. N/A											
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
CAPRITO 83													WELL #: 1											
													RRCID -> 048980											
													COMPL. DATE 11/15/1999											
													TOTAL DEPTH 17795											
													PERF.16410 - 17795											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
CAPRITO 98													WELL #: 1 L											
													RRCID -> 050881											
													COMPL. DATE 05/01/1971											
													TOTAL DEPTH 16798											
													PERF. N/A											
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID ->	069329	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810 PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID ->	079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	16950 PERF.16364 - 16821			
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
HALCON OPERATING CO., INC.		344412											
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 L	RRCID ->	052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400 PERF. N/A			
12	6076 S	4522	-0-	-1554	-0-	31	1	4491	2	Y	-0-		-0-
01	4650 S	4509	-0-	-141	-0-	31	1	4478	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	1			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	31	-0-	31	60	31	1			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	40	-0-	40	100	30	1	10	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID ->	053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890 PERF. N/A			
12	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	31	1	2786	2	N	-0-		-0-
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	31	1	3247	2	N	-0-		-0-
02	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	29	1	2214	2	N	-0-		-0-
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	31	1	3712	2	N	-0-		-0-
04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	30	1	3230	2	N	-0-		-0-
05	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		-0-
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700 PERF. N/A			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
R.O.C. (MONTROYA)		74050 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125											
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID ->	181389	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	N/A PERF.14738 - 17686			
12	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	9522	3	7	9	N	6		105
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-		105
02	4205 X	-0-	-0-	-4205	-0-					N	-0-		105
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-		105
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-		105
05	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-		105

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125													
CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL	DEPTH	14254	PERF.	13940	-	17190		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	20220 X	20220	-0-	-0-	-0-	20208	3	12	9	N	11					194
01	02	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					194
02	03	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					194
03	04	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					194
04	05	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					194
05		10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					194
CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	14180	-	17331		
12	01	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	3			N	-0-					160
01	02	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					160
02	03	13079 X	-0-	-0-	-13079	-0-					N	-0-					160
03	04	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					160
04	05	13530 X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					160
05		13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					160
CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	13875	-	16188		
12	01	15841 X	8688	-0-	-7153	-0-	8688	3			N	-0-					119
01	02	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					119
02	03	14819 X	-0-	-0-	-14819	-0-					N	-0-					119
03	04	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					119
04	05	15330 X	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					119
05		8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					119
CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL	DEPTH	14322	PERF.	14359	-	16999		
12	01	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	10918	3	13	9	N	12					139
01	02	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					139
02	03	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					139
03	04	8370 X	2192	-0-	-6178	-0-	2192	3			N	-0-					139
04	05	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					140
05		8370 X	1514	-0-	-6856	-0-	1514	3			N	-0-					140
ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL	DEPTH	14293	PERF.	13900	-	15610		
12	01	4836 X	3616	-0-	-1220	-0-	3616	3			N	-0-					171
01	02	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					171
02	03	4524 X	-0-	-0-	-4524	-0-					N	-0-					171
03	04	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					171
04	05	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					171
05		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					171
CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL	DEPTH	16720	PERF.	13655	-	14242		
12	01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
01	02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
02	03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
04	05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
05		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.				344412										
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 U	RRCID -> 052596	COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 16400		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	4210	-0-	-4129	-0-		31 1	4179 2	Y	-0-			-0-
01	8029	X	4432	-0-	-3597	-0-		31 1	4401 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	29	-0-	29			29 1		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	31	-0-	31			31 1		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	45	-0-	45			30 1	15 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

7108 JV-S WARD				WELL #:		1Y	RRCID -> 083968	COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13616 - 13856		

12	3361	X	730	-0-	-2631	-0-		31 1	699 2	N	-0-			-0-
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-		31 1	5370 2	N	-0-			-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-		29 1	3412 2	N	-0-			-0-
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-		31 1	3201 2	N	-0-			-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-		30 1	2951 2	N	-0-			-0-
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			-0-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 189129	COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14040 - 18300		

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

REEVES, N. (3200)				75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
LINOP CORPORATION				501665										
REEVES -BD- FEE				WELL #:		2	RRCID -> 072031	COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 3211		PERF. N/A		

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
ARCO-STATE				WELL #:		1	RRCID -> 098343	COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3292		PERF. N/A		

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223

RE-OP CORP.				695742		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
REEVES -AM- FEE				WELL #:		1	RRCID -> 036114	COMPL. DATE 06/28/1964		TOTAL DEPTH 4987		PERF. N/A		

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES											
RE-OP CORP		//CONT.// 695742																	
REEVES -AM- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 036115		COMPL. DATE 09/03/1964		TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	

STATE OF TEXAS 26				WELL #: 1026		RRCID -> 066070		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	

STATE OF TEXAS 26				WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950		PERF. N/A							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	

STATE OF TEXAS 26				WELL #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	

STATE OF TEXAS 26				WELL #: 4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	

ARCO STATE 24				WELL #: 2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	

ARCO STATE 24				WELL #: 3		RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	

REAVES, N. (3200)			//CONT.// 75090 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES								
RE-OP CORP			//CONT.// 695742																	
ARCO STATE 24			WELL #: 4			RRCID -> 069912			COMPL. DATE 01/27/1977			TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
REEVES -AM-			WELL #: 3			RRCID -> 072032			COMPL. DATE 06/17/1977			TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
REEVES -BC- FEE			WELL #: 2			RRCID -> 072033			COMPL. DATE 06/21/1977			TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							Y	NO RPT					-0-	
AMARILLO STATE 36			WELL #: 1			RRCID -> 072166			COMPL. DATE 07/14/1977			TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
REEVES -BD- FEE			WELL #: 1			RRCID -> 072324			COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36							N	NO RPT					-0-	
ARCO STATE 24			WELL #: 1X			RRCID -> 072422			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ARCO STATE			WELL #: 2			RRCID -> 074060			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES		
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742								
ARCO STATE 34		WELL #: 1		RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HILL "32"		WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MEEKER 15		WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ARCO STATE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RED BLUFF (CONSOLIDATED)		75161 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
OXY USA INC.		630591								
RED BLUFF 1S		WELL #: 4		RRCID -> 282519		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		75161 450	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING			
VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC				886309							
BOXCAR SWD		WELL #:		1	RRCID -> 289388	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 6366	PERF. 3786	-	6160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RED BLUFF (WOLFCAMP)				75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
RED BLUFF 13		WELL #:			RRCID -> 103978	COMPL. DATE 01/29/1983	TOTAL DEPTH 12110	PERF. 11323	-	11943	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017											
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
RED BLUFF 1		WELL #:		1	RRCID -> 110022	COMPL. DATE 03/01/1984	TOTAL DEPTH 12144	PERF. 11532	-	11570	
12	28651 X	28651	-0-	-0-	-0-	31 1	28127 2	Y	448	489 1	89
						493 9					
01	27314 X	27314	-0-	-0-	-0-	31 1	26808 2	Y	432	357 1	164
						475 9					
02	27492 X	24030	-0-	-3462	-0-	29 1	23532 2	Y	426	398 1	192
						469 9					
03	29388 X	7764	-0-	-21624	-0-	11 1	7614 2	Y	126	265 1	53
						139 9					
04	28440 X	9754	-0-	-18686	-0-	7 1	9590 2	Y	143	96 1	100
						157 9					
05	28644 X	14588	-0-	-14056	-0-	11 1	14256 2	Y	292	310 1	82
						321 9					
STATELINE WATER, LLC				816096							
DAMSITE UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 264477	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 16600	PERF. 4845	-	5184	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RED BLUFF DEEP		WELL #:		1D	RRCID -> 275629	COMPL. DATE 10/07/2011	TOTAL DEPTH 17077	PERF. 4620	-	5050	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED DRAW (FUSSELMAN) HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC FLANAGAN -A-				75201 300 385826 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 295099		PRORATED COMPL. DATE 05/12/1981		CNTY: HOWARD TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9486 - 9509						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	24	-0-	24 B	342			24 3			N	-0-			-0-
01	0	24	-0-	24 B	366			24 3			N	-0-			-0-
02	385 N	19	-0-	-366 B	-0-			19 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	22 N	22	-0-	-0- B	-0-			22 3			N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0- B	-0-			18 3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
RHODA WALKER (CANYON 5900) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC UNIVERSITY "K"				76184 333 100566 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 289351		49B COMPL. DATE 01/02/1994		CNTY: WARD TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RODGERS (ATOKA) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION KELTON				77830 300 003125 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 080833		CAPACITY COMPL. DATE 11/16/1978		CNTY: WARD TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306						
12	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-			3906 3			N	-0-			28
01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-			3895 3			N	-0-			28
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-			3983 3			N	-0-			28
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-			3602 3			N	-0-			28
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-			3492 3			N	-0-			28
05	3565 X	3439	-0-	-126	-0-			3439 3			N	-0-			28
RODGERS				WELL #: 1	RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ROJO CABALLOS (MISS.) CHEVRON U. S. A. INC. WEATHERBY, IVY B.				77953 280 148113 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 094140		CAPACITY COMPL. DATE 03/28/1982		CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469						
12	9889 X	7978	-0-	-1911	-0-			7978 2			N	-0-			67
01	9827 X	9382	-0-	-445	-0-			9382 2			N	-0-			67
02	8729 X	6831	-0-	-1898	-0-			6831 2			N	-0-			67
*03	8401 X	4234	-0-	-4167	-0-			4234 2			N	-0-			67
04	9090 X	9026	-0-	-64	-0-			9026 2			N	-0-			67
05	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-			9744 2			N	-0-			67
SCHLOSSER, FRED ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303						
12	1736 N	299	-0-	-1437	-0-			299 2			N	-0-			50
01	1395 N	193	-0-	-1202	-0-			193 2			N	-0-			50
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-			2375 2			N	-0-			50
*03	310 N	69	-0-	-241	-0-			69 2			N	-0-			50
04	180 N	28	-0-	-152	-0-			28 2			N	-0-			50
05	2542 N	4	-0-	-2538	-0-			4 2			N	-0-			50

ROJO CABALLOS (MISS.)												77953 280			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.												148113														
WEATHERBY, IVY B. "A"												WELL #: 2			RRCID -> 203355			COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 18655			PERF.15130 - 15179		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12	PRTL	PLG	NO RPT				-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT				-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT				-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT				-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT				-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT				-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
ROJO CABALLOS (PENN.)												77953 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.												148113														
WEATHERBY, IVY B "A"												WELL #: 2			RRCID -> 205555			COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 18655			PERF.15130 - 15179		
12	14B2	EXT	-0-				-0-		-0-								N	-0-						-0-		
01	14B2	EXT	-0-				-0-		-0-								N	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-				-0-		-0-								N	-0-						-0-		
*03	14B2	EXT	-0-				-0-		-0-								N	-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-				-0-		-0-								N	-0-						-0-		
05	14B2	EXT	-0-				-0-		-0-								N	-0-						-0-		
XTO ENERGY INC.												945936														
MOORE, KATHLEEN J.												WELL #: 1			RRCID -> 020680			COMPL. DATE 02/19/1960			TOTAL DEPTH 15300			PERF. N/A		
12	7006	X	80	-0-			-6926		-0-			14	3	66	9	Y	60							347		
01	7006	X	90	-0-			-6916		-0-			13	3	77	9	Y	70		172	1				245		
02	4437	X	74	-0-			-4363		-0-			74	3			Y	-0-							245		
03	4743	X	4	-0-			-4739		-0-			4	3			Y	-0-							245		
04	4655	X	4655	-0-			-0-		-0-			4583	3	72	9	Y	65							310		
05	5850	X	5850	-0-			-0-		-0-			5793	3	57	9	Y	52							362		
SCHLOSSER, FRED, ESTATE												WELL #: 1			RRCID -> 020681			COMPL. DATE 06/11/1961			TOTAL DEPTH 16675			PERF. N/A		
12	2511	X	59	-0-			-2452		-0-			59	3			Y	-0-							86		
01	2604	X	13	-0-			-2591		-0-			13	3			Y	-0-							86		
02	957	N	4	-0-			-953		-0-			4	3			Y	-0-							86		
03	62	N	-0-	-0-			-62		-0-							Y	-0-							86		
04	2758	N	2758	-0-			-0-		-0-			2758	3			Y	-0-							86		
05	1368	N	1368	-0-			-0-		-0-			1368	3			Y	-0-							86		
STATE MC INTYRE UNIT												WELL #: 1			RRCID -> 158927			COMPL. DATE 04/04/1996			TOTAL DEPTH 15355			PERF.14893 - 15130		
12	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-							N	-0-							-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-							N	-0-							-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-							N	-0-							-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-							N	-0-							-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-							N	-0-							-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-			-0-		-0-							N	-0-							-0-		
HOELSCHER ET AL												WELL #: 2901			RRCID -> 168705			COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 15435			PERF.15087 - 15123		
12	570	N	570	-0-			-0-		-0-			570	3			Y	-0-							28		
01	618	N	618	-0-			-0-		-0-			618	3			Y	-0-							28		
02	522	N	497	-0-			-25		-0-			497	3			Y	-0-							28		
03	558	N	512	-0-			-46		-0-			512	3			Y	-0-							28		
04	600	N	526	-0-			-74		-0-			526	3			Y	-0-							28		
05	527	N	431	-0-			-96		-0-			431	3			Y	-0-							28		

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1659

ROJO CABALLOS (PENN.)				//CONT.//	77953 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
CROSS, R. B. 21				WELL #:	2	RRCID -> 170171	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL	DEPTH	15729	PERF.15154	- 15316						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	899 N	855	-0-	-44	-0-		843	3	12	9	N		11					43	
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-		910	3	4	9	N		4					47	
02	812 N	593	-0-	-219	-0-		593	3			N		-0-					47	
03	868 N	808	-0-	-60	-0-		806	3	2	9	N		2					49	
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	3			N		-0-					49	
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1111	3			N		-0-					49	
ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)					77953 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.					945936														
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"				WELL #:	3	RRCID -> 201833	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL	DEPTH	18522	PERF.15626	- 15636						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)					77953 750	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS								
DARK HORSE EXPLORATION INC.					200551														
MCINTYRE-STATE "32"				WELL #:	1 C	RRCID -> 119344	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL	DEPTH	18564	PERF.12186	- 12196						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)					77956 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862														
BUECHY STATE "28"				WELL #:	1	RRCID -> 195318	COMPL. DATE	10/27/2002	TOTAL	DEPTH	18877	PERF.16660	- 17060						
12	3627 X	2551	-0-	-1076	-0-		2551	3			N		-0-					-0-	
01	3596 X	1396	-0-	-2200	-0-		1396	3			N		-0-					-0-	
02	3364 X	1059	-0-	-2305	-0-		1059	3			N		-0-					-0-	
*03	3596 X	3239	-0-	-357	-0-		3239	3			N		-0-					-0-	
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-		3528	3			N		-0-					-0-	
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-		2552	3			N		-0-					-0-	
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)					77956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862														
HOLBERT				WELL #:	1	RRCID -> 090633	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL	DEPTH	18610	PERF.18189	- 18291						
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-		3046	3			N		-0-					-0-	
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-		2595	3			N		-0-					-0-	
02	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-		1336	3			N		-0-					-0-	
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-		3143	3			N		-0-					-0-	
04	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-		2640	3			N		-0-					-0-	
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-		2639	3			N		-0-					-0-	
SMALLWOOD				WELL #:	1	RRCID -> 199502	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL	DEPTH	20986	PERF.17566	- 17588						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-		818	3			N		-0-					-0-	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	3			N		-0-					-0-	
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491	3			N		-0-					-0-	
04	720 N	718	-0-	-2	-0-		718	3			N		-0-					-0-	
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	3			N		-0-					-0-	

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862									
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
12	675 N	675 -0-	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-	-0-
01	327 N	327 -0-	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-	-0-
02	326 N	326 -0-	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-	-0-
03	372 N	355 -0-	-17	-0-	-0-	355 3	N	-0-	-0-
04	347 N	347 -0-	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-	-0-
05	823 N	823 -0-	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-	-0-
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764									
12	7254 X	7254 -0-	-0-	-0-	-0-	7254 3	N	-0-	-0-
01	3463 X	3463 -0-	-0-	-0-	-0-	3463 3	N	-0-	-0-
02	3352 X	3352 -0-	-0-	-0-	-0-	3352 3	N	-0-	-0-
03	3572 X	3572 -0-	-0-	-0-	-0-	3572 3	N	-0-	-0-
04	3043 X	3043 -0-	-0-	-0-	-0-	3043 3	N	-0-	-0-
05	7484 X	7484 -0-	-0-	-0-	-0-	7484 3	N	-0-	-0-
CHEVRON U. S. A. INC. 148113 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A									
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1									
12	5394 X	4945 -0-	-449	-0-	-0-	4945 2	N	-0-	-0-
01	5394 X	4529 -0-	-865	-0-	-0-	4529 2	N	-0-	-0-
02	5481 X	4666 -0-	-815	-0-	-0-	4666 2	N	-0-	-0-
*03	5859 X	3441 -0-	-2418	-0-	-0-	3441 2	N	-0-	-0-
04	5749 X	5749 -0-	-0-	-0-	-0-	5749 2	N	-0-	-0-
05	4991 X	3444 -0-	-1547	-0-	-0-	3444 2	N	-0-	-0-
ZAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A									
12	31558 X	30604 -0-	-954	-0-	-0-	30604 2	N	-0-	-0-
01	32994 X	32994 -0-	-0-	-0-	-0-	32994 2	N	-0-	-0-
02	29522 X	26616 -0-	-2906	-0-	-0-	26616 2	N	-0-	-0-
*03	31558 X	20667 -0-	-10891	-0-	-0-	20667 2	N	-0-	-0-
04	34837 X	34837 -0-	-0-	-0-	-0-	34837 2	N	-0-	-0-
05	33152 X	33152 -0-	-0-	-0-	-0-	33152 2	N	-0-	-0-
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317									
12	10292 X	8778 -0-	-1514	-0-	-0-	8778 2	N	-0-	-0-
01	10292 X	8981 -0-	-1311	-0-	-0-	8981 2	N	-0-	-0-
02	9628 X	7217 -0-	-2411	-0-	-0-	7217 2	N	-0-	-0-
*03	10168 X	5149 -0-	-5019	-0-	-0-	5149 2	N	-0-	-0-
04	9840 X	8817 -0-	-1023	-0-	-0-	8817 2	N	-0-	-0-
05	8990 X	8279 -0-	-711	-0-	-0-	8279 2	N	-0-	-0-
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170									
12	8291 X	8291 -0-	-0-	-0-	-0-	8291 2	N	-0-	-0-
01	9688 X	9688 -0-	-0-	-0-	-0-	9688 2	N	-0-	-0-
02	8200 X	8200 -0-	-0-	-0-	-0-	8200 2	N	-0-	-0-
*03	5754 X	5754 -0-	-0-	-0-	-0-	5754 2	N	-0-	-0-
04	9056 X	9056 -0-	-0-	-0-	-0-	9056 2	N	-0-	-0-
05	9395 X	9395 -0-	-0-	-0-	-0-	9395 2	N	-0-	-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.//										77956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
DARK HORSE EXPLORATION INC.										200551					
MCINTYRE - STATE "32"										WELL #:	1 T	RRCID -> 141360	COMPL. DATE 05/12/1990	TOTAL DEPTH 18564	PERF.18104 - 18378
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DIAMONDBACK E&P LLC										217012					
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST										WELL #:	1	RRCID -> 095482	COMPL. DATE 09/03/1981	TOTAL DEPTH 19038	PERF.18696 - 18967
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.										945936					
MOORE, KATHLEEN J. "B"										WELL #:	1	RRCID -> 136145	COMPL. DATE 08/27/1990	TOTAL DEPTH 21900	PERF.18015 - 18204
12	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	3		N	-0-				-0-
01	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	3		N	-0-				-0-
02	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	3		N	-0-				-0-
03	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	3		N	-0-				-0-
04	27238	X	27238	-0-	-0-	-0-	27238	3		N	-0-				-0-
05	22630	X	22630	-0-	-0-	-0-	22630	3		N	-0-				-0-
STATE MCINTYRE										WELL #:	3	RRCID -> 275755	COMPL. DATE 01/30/2014	TOTAL DEPTH 16070	PERF.15296 - 15741
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				171
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3		N	-0-				171
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3		N	-0-				171
03	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3		N	-0-				171
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3		N	-0-				171
05	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	3		N	-0-				171
ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.)										77956 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.										148113					
SCHLOSSER, F. ET AL										WELL #:	1	RRCID -> 062117	COMPL. DATE 05/11/1975	TOTAL DEPTH 21500	PERF. N/A
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-				-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-
*03	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2		N	-0-				-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-				-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-				-0-
ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)										77959 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.										148113					
TXL REEVES STATE UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 039609	COMPL. DATE 06/19/1966	TOTAL DEPTH 21910	PERF. N/A
12	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2		N	-0-				-0-
01	1922	N	450	-0-	-1472	-0-	450	2		N	-0-				-0-
02	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1592	2		N	-0-				-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-				-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-				-0-
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-				-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2		N	-0-				-0-
01	3472 X	1863	-0-	-1609	-0-	1863	2		N	-0-				-0-
02	3306 X	2358	-0-	-948	-0-	2358	2		N	-0-				-0-
03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2		N	-0-				-0-
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		N	-0-				-0-
05	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2		N	-0-				-0-
RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
WADDELL TR A WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
WADDELL TR A WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959														
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A														
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-				-0-
01	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-				-0-
02	1160 #	-0-	-0-	-1160	-0-				N	-0-				-0-
03	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-				-0-
04	6621 R	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2		N	-0-				-0-
05	2463 R	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-				-0-
SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
WADDELL TR A WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)											CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC																		
M.B. MCKNIGHT																		
//CONT.// 78936 900																		
//CONT.// 073056																		
WELL #: 10																		
RRCID -> 261520																		
COMPL. DATE 05/26/2010																		
TOTAL DEPTH 6150																		
PERF. 4978 - 5373																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-			3030 3	174 9	Y		158		160 0			14	
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-			3192 3	268 9	Y		244		239 0			19	
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-			3198 3	226 9	Y		205		198 0			26	
03	3100 X	2782	-0-	-318	-0-			2526 3	256 9	Y		233		232 0			27	
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-			2719 3	353 9	Y		321		321 0			27	
05	3193 X	3137	-0-	-56	-0-			2815 3	322 9	Y		293		282 0			38	
RING ENERGY, INC.											712382							
MCKNIGHT, M. B.											WELL #: 109							
RRCID -> 066712											COMPL. DATE 05/20/1976							
TOTAL DEPTH 5505											PERF. N/A							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
MCKNIGHT-CROLEY											WELL #: 1							
RRCID -> 163056											COMPL. DATE 04/30/1997							
TOTAL DEPTH 6030											PERF. 5166 - 5394							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
MCKNIGHT, M. B.											WELL #: 121							
RRCID -> 174061											COMPL. DATE N/A							
TOTAL DEPTH 6070											PERF. 5232 - 5418							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
MCKNIGHT, M. B.											WELL #: 183							
RRCID -> 205778											COMPL. DATE N/A							
TOTAL DEPTH 6300											PERF. 5087 - 5480							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
WILLIAMS OIL COMPANY											925440							
MCKNIGHT, M. B. 21A											WELL #: 1							
RRCID -> 207511											COMPL. DATE 01/26/2005							
TOTAL DEPTH 6413											PERF. 5372 - 5442							
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	

RUPPEL (WOODFORD)			78953 800			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD					
BOSQUE TEXAS OIL LLC			083288														
KING GEORGE			WELL #: 5708WH			RRCID -> 297157			COMPL. DATE 11/06/2023			TOTAL DEPTH 15681 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
S.E.G. (WICHITA-ALBANY)			79227 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
N & O OIL CO.			598397														
SANFORD ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 209698			COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OLSEN ENERGY INC.			621750														
CHALKEY, E. B.			WELL #: 3			RRCID -> 135102			COMPL. DATE 01/15/1990			TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A					
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2	13	9	N	12					70
01	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	-0-	1628	2	11	9	N	10					80
02	1653 N	599	-0-	-1054	-0-	-0-	599	2			N	-0-					80
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-					N	-0-					80
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-					N	-0-					80
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-					80
SAINT LAWRENCE (STRAWN)			79689 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
VITAL ENERGY, INC.			100951														
SCHWARTZ, W. H.			WELL #: 1			RRCID -> 219583			COMPL. DATE 03/06/1997			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCLURE OIL COMPANY, INC.			540703														
CLARK, L.C. ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 276595			COMPL. DATE 03/29/1984			TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018																	
XTO ENERGY INC.			945936														
HOELSCHER, FRED J.			WELL #: 1			RRCID -> 134836			COMPL. DATE 10/29/1984			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)			//CONT.// 79689 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
LEFEVRE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 136414			COMPL. DATE 09/28/1984			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		124 N	49	-0-	-75	-0-			49 3			N	-0-						27
01		124 N	85	-0-	-39	-0-			85 3			N	-0-						27
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 3			N	-0-						27
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-			109 3			N	-0-						27
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-			97 3			N	-0-						27
05		93 N	45	-0-	-48	-0-			45 3			N	-0-						27
HALFMANN, DELBERT			WELL #: 1			RRCID -> 147950			COMPL. DATE 12/10/1993			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969							
12		T. A.	77	-0-	77	912			77 3			Y	-0-						179
01		T. A.	267	-0-	267	1179			267 3			Y	-0-						179
02		T. A.	631	-0-	631	1810			617 3	14	9	Y	13						192
03		T. A.	549	-0-	549	2359			540 3	9	9	Y	8						200
04		2871 X	512	-0-	-2359	-0-			512 3			Y	-0-						200
05		682 N	390	-0-	-292	-0-			388 3	2	9	Y	2						202
HALFMANN, DELBERT			WELL #: 2			RRCID -> 147951			COMPL. DATE 02/09/1996			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-						121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-						121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-						121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-						121
04	14B2	EXT	1	-0-	1	9	1	3				Y	-0-						121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-						121
GLASSCOCK -X- FEE			WELL #: 2			RRCID -> 264434			COMPL. DATE 08/08/1987			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932							
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-						19
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-			16 3			Y	-0-						19
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-			281 3	2	9	Y	2						21
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-			211 3			Y	-0-						21
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-			188 3			Y	-0-						21
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-			520 3			Y	-0-						21
ST. LAWRENCE S. (STRAWN)			79693 650			ASSOCIATED			49B			CNTY: GLASSCOCK							
DEEP BLUE OPERATING I LLC			101491																
DANIEL			WELL #: 4			RRCID -> 195341			COMPL. DATE 04/11/2012			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930							
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BLACK SWAN OPCO, LLC			101935																
JURECEK "A"			WELL #: 1			RRCID -> 143088			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.//		79693 650	ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
THOMASON "D"		WELL #:		1	RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JURECEK "D"		WELL #:		1	RRCID -> 195344		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640			
12		434 #	271	-0-	-163	-0-	271	2		Y	-0-	42
01		434 #	110	-0-	-324	-0-	110	2		Y	-0-	42
02		261 #	104	-0-	-157	-0-	93	2	11	9	Y	52
03		279 #	189	-0-	-90	-0-	163	2	26	9	Y	12
04		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-	12
05		793 R	793	-0-	-0-	-0-	738	2	55	9	Y	62

DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID -> 204040		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DANIEL UNIT "3"		WELL #:		1	RRCID -> 205558		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968			
12		35 R	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	9	Y	30
01		42 R	42	-0-	-0-	-0-	16	2	26	9	Y	17
02		42 R	42	-0-	-0-	-0-	20	2	22	9	Y	37
03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	13	2	25	9	Y	23
04		80 R	80	-0-	-0-	-0-	67	2	13	9	Y	35
05		73 R	73	-0-	-0-	-0-	69	2	4	9	Y	9

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP)				79820 800	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
VAN		WELL #:		3	RRCID -> 293100		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8758 - 8761			
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	78	2	29	9	Y	5
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	2	29	9	Y	5
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	101	2	18	9	Y	2
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	267	2	26	9	Y	3
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	369	2	24	9	Y	4

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)				79898 376	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.				945936								
TEXACO MINERALS		WELL #:		1	RRCID -> 189885		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 15330 PERF. 12830 - 12888			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAN MARTINE (DELAWARE)				80291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION				027200											
COPPERHEAD				WELL #: 901		RRCID -> 288296		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)				80296 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
EXTEN OPERATING COMPANY				257062											
CALDWELL ESTATE "4"				WELL #: 1		RRCID -> 105773		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14425		PERF.11046 - 11589			
12	2480	X	1088	-0-	-1392	-0-	1088	3							75
01	2480	X	873	-0-	-1607	-0-	873	3							75
02	1624	N	1122	-0-	-502	-0-	1122	3							75
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3							75
*04	840	N	234	-0-	-606	-0-	234	3							75
05	1209	N	711	-0-	-498	-0-	711	3							75
TEXACO, INC. "ATA"				WELL #: 1		RRCID -> 108477		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 16924		PERF.11340 - 11591			
12	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	3							170
01	620	N	285	-0-	-335	-0-	285	3							170
02	580	N	414	-0-	-166	-0-	414	3							170
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3							170
*04	270	N	86	-0-	-184	-0-	86	3							170
05	434	N	36	-0-	-398	-0-	36	3							170
CALDWELL ESTATE "10"				WELL #: 1		RRCID -> 111484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10902 - 11398			
12	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3							27
01	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3							27
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3							27
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3							27
*04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3							27
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3							27
OXY USA INC.				630591											
CALDWELL 4				WELL #: 1		RRCID -> 191306		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11480 - 11510			
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2							-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2							-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2							-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2							-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2							-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2							-0-
SAND HILLS (CLEAR FORK)				80473 062		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427											
BARNESLEY, T.C. -B-				WELL #: 1		RRCID -> 206991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3871 - 4178			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	239									59
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	239									59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239									59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239									59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239									59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239									59

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)										80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056									
WADDELL TR A										WELL #: 1521		RRCID -> 276542		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4095 - 4196	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	* CODE					EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
WADDELL TR A										WELL #: 1918		RRCID -> 281557		COMPL. DATE 10/05/2021		TOTAL DEPTH 5841		PERF. 3195 - 5672	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
LARIO OIL & GAS COMPANY										486710									
TUBB, J. B.										WELL #: 5 L		RRCID -> 067039		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4654		PERF. 4072 - 4128	
12	434 N	125	-0-	-309	-0-	125	3			Y	-0-								16
01	186 N	32	-0-	-154	-0-	32	3			Y	-0-								16
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-								16
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-								16
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-								16
05	465 N	311	-0-	-154	-0-	311	3			Y	-0-								16
TUBB, J. B. "D"										WELL #: 2		RRCID -> 076780		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 5012		PERF. N/A	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT								-0-
TUBB, J. B.										WELL #: 4		RRCID -> 155933		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 2916 - 4088	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
SAND HILLS (JUDKINS)										80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BAKER OPERATING, INC.										046623									
FURR-TUBB										WELL #: 2		RRCID -> 112113		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2656 - 2993	
12	372 #	464	-0-	92 B	-452	464	3			Y	-0-								24
01	372 #	20	-0-	-352 B	-804	20	3			Y	-0-								24
02	348 #	37	-0-	-311 B	-1115	37	3			Y	-0-								24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-860		CANCELLED UNDERAGE ->		-255					
03	465 #	516	-0-	51 B	-809	516	3			Y	-0-								24
04	450 #	423	-0-	-27 B	-836	423	3			Y	-0-								24
05	465 #	399	-0-	-66 B	-902	399	3			Y	-0-								24

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE					
BAKER OPERATING, INC.				//CONT.//	046623									
FURR-TUBB				WELL #:	1	RRCID ->	112114	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 2689 - 2875	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 #	287	-0-	-85 B	-454	287	3			Y	-0-			54
01	372 #	17	-0-	-355 B	-809	17	3			Y	-0-			54
02	377 #	45	-0-	-332 B	-1141	45	3			Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-904	CANCELLED UNDERAGE ->	-237								
03	403 #	631	-0-	228 B	-676	631	3			Y	-0-			54
04	390 #	517	-0-	127 B	-549	517	3			Y	-0-			54
05	279 #	488	-0-	209 B	-340	488	3			Y	-0-			54
BLACKBEARD OPERATING, LLC				WELL #:	073056	RRCID ->	020703	COMPL. DATE	02/12/1967	TOTAL	DEPTH	3630	PERF. 2820 - 2975	
WADDELL TR A				178										
12	341 #	316	-0-	-25 B	-61	316	3			Y	-0-			-0-
01	341 #	353	-0-	12 B	-49	353	3			Y	-0-			-0-
02	319 #	349	-0-	30 B	-19	349	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-19										
03	356 R	375	-0-	19 B	-0-	375	3			Y	-0-			-0-
04	350 R	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
05	377 R	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #:	408	RRCID ->	020707	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL	DEPTH	3465	PERF. 2680 - 2880	
12	651 #	428	-0-	-223 B	-662	428	3			Y	-0-			-0-
01	620 #	516	-0-	-104 B	-766	516	3			Y	-0-			-0-
02	580 #	473	-0-	-107 B	-873	473	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-637	CANCELLED UNDERAGE ->	-236								
03	31 #	546	-0-	515 B	-122	546	3			Y	-0-			-0-
04	346 R	468	-0-	122 B	-0-	468	3			Y	-0-			-0-
05	599 R	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #:	426	RRCID ->	020708	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL	DEPTH	3450	PERF. 2708 - 2890	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #:	451	RRCID ->	020710	COMPL. DATE	03/29/1961	TOTAL	DEPTH	3480	PERF. 2735 - 2880	
12	946 R	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			Y	-0-			-0-
01	1152 R	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			Y	-0-			-0-
02	1053 R	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1519 #	1251	-0-	-268 B	-268	1251	3			Y	-0-			-0-
04	1140 #	1001	-0-	-139 B	-407	1001	3			Y	-0-			-0-
05	1147 #	1046	-0-	-101 B	-508	1046	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #:	650	RRCID ->	020711	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL	DEPTH	2970	PERF. 2702 - 2970	
12	372 #	235	-0-	-137 B	-188	235	3			Y	-0-			-0-
01	372 #	301	-0-	-71 B	-259	301	3			Y	-0-			-0-
02	348 #	303	-0-	-45 B	-304	303	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-304										
03	465 #	388	-0-	-77 B	-381	388	3			Y	-0-			-0-
04	300 #	327	-0-	27 B	-354	327	3			Y	-0-			-0-
05	310 #	453	-0-	143 B	-211	453	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056							
WADDELL TR A		WELL #: 651		RRCID -> 020712		COMPL. DATE 05/08/1961		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2840 - 2970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	480 R	480	-0-	-0- B	-0-	480 3		Y	-0-
01	512 R	512	-0-	-0- B	-0-	512 3		Y	-0-
02	486 R	486	-0-	-0- B	-0-	486 3		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	529 R	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		Y	-0-
04	522 R	522	-0-	-0- B	-0-	522 3		Y	-0-
05	551 R	551	-0-	-0- B	-0-	551 3		Y	-0-
WADDELL TR I		WELL #: 817		RRCID -> 020713		COMPL. DATE 02/19/1969		TOTAL DEPTH 2632 PERF. 2489 - 2632	
12	1209 #	1042	-0-	-167 B	-1810	1021 3	21 4	Y	-0-
01	1054 #	1007	-0-	-47 B	-1857	1005 3	2 4	Y	-0-
02	986 #	972	-0-	-14 B	-1871	972 3		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1551	CANCELLED UNDERAGE ->		-320			
03	1054 #	1016	-0-	-38 B	-1589	1016 3		Y	-0-
04	1020 #	979	-0-	-41 B	-1630	979 3		Y	-0-
05	1054 #	994	-0-	-60 B	-1690	994 3		Y	-0-
WADDELL TR A		WELL #: 846		RRCID -> 020717		COMPL. DATE 12/28/1994		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2750 - 3050	
12	618 R	618	-0-	-0- B	-0-	618 3		Y	-0-
01	677 R	677	-0-	-0- B	-0-	677 3		Y	-0-
02	629 R	629	-0-	-0- B	-0-	629 3		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	672 R	672	-0-	-0- B	-0-	672 3		Y	-0-
04	604 R	604	-0-	-0- B	-0-	604 3		Y	-0-
05	646 R	646	-0-	-0- B	-0-	646 3		Y	-0-
TUBB, J. B. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 031253		COMPL. DATE 08/22/1963		TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A	
12	DLQ G-10	1312	-0-	1312 B	3721	1312 2		Y	-0-
01	4935 R	1214	-0-	-3721 B	-0-	1214 2		Y	-0-
02	1102 #	979	-0-	-123 B	-123	979 2		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-123						
03	1302 #	NO RPT	-0-	-1302 B	-1425			Y	NO RPT
04	1260 #	NO RPT	-0-	-1260 B	-2685			Y	NO RPT
05	1302 #	NO RPT	-0-	-1302 B	-3987			Y	NO RPT
WADDELL TR A		WELL #: 890		RRCID -> 032352		COMPL. DATE 02/19/1964		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2910	
12	1240 #	1369	-0-	129 B	-295	1369 3		Y	-0-
01	1240 #	1382	-0-	142 B	-153	1382 3		Y	-0-
02	1160 #	1292	-0-	132 B	-21	1292 3		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11	CANCELLED UNDERAGE ->		-10			
03	1331 R	1342	-0-	11 B	-0-	1342 3		Y	-0-
04	1304 R	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3		Y	-0-
05	1372 R	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 3		Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2800 - 2952														
CNTY: CRANE														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	1004 R	1004	-0-	-0- B	-0-	744 3	4 4	Y	233	228	0		11	
						256 9								
01	956 R	956	-0-	-0- B	-0-	716 3	1 4	Y	217	218	0		10	
						239 9								
02	914 R	914	-0-	-0- B	-0-	674 3	1 4	Y	217	218	0		9	
						239 9								
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	963 R	963	-0-	-0- B	-0-	710 3	253 9	Y	230	231	0		8	
04	973 R	973	-0-	-0- B	-0-	730 3	6 4	Y	215	214	0		9	
						237 9								
05	1159 R	1159	-0-	-0- B	-0-	852 3	10 4	Y	270	263	0		16	
						297 9								
WADDELL TR I														
WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761														
12	837 #	666	-0-	-171 B	-1492	633 3	33 4	Y	-0-				-0-	
01	713 #	663	-0-	-50 B	-1542	657 3	6 4	Y	-0-				-0-	
02	667 #	654	-0-	-13 B	-1555	654 3		Y	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1207	CANCELLED UNDERAGE ->		-348								
03	713 #	637	-0-	-76 B	-1283	637 3		Y	-0-				-0-	
04	660 #	692	-0-	32 B	-1251	692 3		Y	-0-				-0-	
05	713 #	698	-0-	-15 B	-1266	698 3		Y	-0-				-0-	
TUBB, J. B. STATE														
WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A														
12	93 #	87	-0-	-6 B	-80	87 2		Y	-0-				-0-	
01	93 #	81	-0-	-12 B	-92	81 2		Y	-0-				-0-	
02	87 #	65	-0-	-22 B	-114	65 2		Y	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-96	CANCELLED UNDERAGE ->		-18								
03	0 # NO RPT	-0-		-0- B	-96			Y	NO RPT				-0-	
04	90 # NO RPT	-0-		-90 B	-186			Y	NO RPT				-0-	
05	93 # NO RPT	-0-		-93 B	-279			Y	NO RPT				-0-	
WADDELL TR A														
WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2756 - 2936														
12	186 #	171	-0-	-15 B	-92	171 3		Y	-0-				-0-	
01	155 #	177	-0-	22 B	-70	177 3		Y	-0-				-0-	
02	174 #	165	-0-	-9 B	-79	165 3		Y	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-71	CANCELLED UNDERAGE ->		-8								
03	186 #	176	-0-	-10 B	-81	176 3		Y	-0-				-0-	
04	180 #	175	-0-	-5 B	-86	175 3		Y	-0-				-0-	
05	186 #	178	-0-	-8 B	-94	178 3		Y	-0-				-0-	
WADDELL TR A														
WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 2888 - 4468														
12	217 #	214	-0-	-3 B	-12	214 3		Y	-0-				-0-	
01	217 #	216	-0-	-1 B	-13	216 3		Y	-0-				-0-	
02	203 #	199	-0-	-4 B	-17	199 3		Y	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-13	CANCELLED UNDERAGE ->		-4								
03	217 #	212	-0-	-5 B	-18	212 3		Y	-0-				-0-	
04	210 #	204	-0-	-6 B	-24	204 3		Y	-0-				-0-	
05	217 #	213	-0-	-4 B	-28	213 3		Y	-0-				-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2932 - 2942														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 #	726	-0-	13 B	-440	726	3			Y	-0-			-0-
01	713 #	736	-0-	23 B	-417	736	3			Y	-0-			-0-
02	667 #	671	-0-	4 B	-413	671	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -126 CANCELLED UNDERAGE -> -287														
03	713 #	715	-0-	2 B	-124	715	3			Y	-0-			-0-
04	720 #	674	-0-	-46 B	-170	674	3			Y	-0-			-0-
05	744 #	670	-0-	-74 B	-244	670	3			Y	-0-			-0-
MCKNIGHT GAS UNIT														
WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL TR I														
WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 2604 - 2644														
12	713 #	593	-0-	-120 B	-1181	572	3	21	4	Y	-0-			-0-
01	589 #	599	-0-	10 B	-1171	595	3	4	4	Y	-0-			-0-
02	551 #	562	-0-	11 B	-1160	562	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -952 CANCELLED UNDERAGE -> -208														
03	558 #	568	-0-	10 B	-942	568	3			Y	-0-			-0-
04	540 #	578	-0-	38 B	-904	578	3			Y	-0-			-0-
05	558 #	582	-0-	24 B	-880	582	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998														
12	992 #	591	-0-	-401 B	-713	591	3			Y	-0-			-0-
01	961 #	704	-0-	-257 B	-970	704	3			Y	-0-			-0-
02	899 #	660	-0-	-239 B	-1209	660	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1145 CANCELLED UNDERAGE -> -64														
03	930 #	818	-0-	-112 B	-1257	818	3			Y	-0-			-0-
04	750 #	704	-0-	-46 B	-1303	704	3			Y	-0-			-0-
05	713 #	968	-0-	255 B	-1048	968	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 2738 - 2835														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
CNTY: CRANE														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
WADDELL TR A WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2819 - 2895														
12	1550	#	1140	-0-	-410 B	-2682	1140	3				Y	-0-	-0-
01	1426	#	1173	-0-	-253 B	-2935	1173	3				Y	-0-	-0-
02	1334	#	1089	-0-	-245 B	-3180	1089	3				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1479 CANCELLED UNDERAGE -> -1701														
03	1364	#	1194	-0-	-170 B	-1649	1194	3				Y	-0-	-0-
04	1260	#	1131	-0-	-129 B	-1778	1131	3				Y	-0-	-0-
05	1178	#	1185	-0-	7 B	-1771	1185	3				Y	-0-	-0-
WADDELL TR A WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
WADDELL TR I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664														
12	2077	#	1913	-0-	-164 B	-3170	1806	3	107	4		Y	-0-	-0-
01	2077	#	1929	-0-	-148 B	-3318	1904	3	25	4		Y	-0-	-0-
02	1943	#	1958	-0-	15 B	-3303	1958	3				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2364 CANCELLED UNDERAGE -> -939														
03	2015	#	1922	-0-	-93 B	-2457	1922	3				Y	-0-	-0-
04	1950	#	2099	-0-	149 B	-2308	2099	3				Y	-0-	-0-
05	2015	#	2062	-0-	47 B	-2261	2062	3				Y	-0-	-0-
WADDELL TR A WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 2842 - 2891														
12	310	#	305	-0-	-5 B	-424	305	3				Y	-0-	-0-
01	310	#	318	-0-	8 B	-416	318	3				Y	-0-	-0-
02	290	#	307	-0-	17 B	-399	307	3				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -108 CANCELLED UNDERAGE -> -291														
03	310	#	323	-0-	13 B	-95	323	3				Y	-0-	-0-
04	300	#	298	-0-	-2 B	-97	298	3				Y	-0-	-0-
05	341	#	312	-0-	-29 B	-126	312	3				Y	-0-	-0-
WADDELL TR A WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2726 - 2884														
12	403	#	303	-0-	-100 B	-648	303	3				Y	-0-	-0-
01	403	#	365	-0-	-38 B	-686	365	3				Y	-0-	-0-
02	377	#	364	-0-	-13 B	-699	364	3				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -151 CANCELLED UNDERAGE -> -548														
03	558	#	446	-0-	-112 B	-263	446	3				Y	-0-	-0-
04	390	#	406	-0-	16 B	-247	406	3				Y	-0-	-0-
05	403	#	461	-0-	58 B	-189	461	3				Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2839 - 3021														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	837 #	545	-0-	-292 B	-878	545	3		Y	-0-			-0-	
01	806 #	636	-0-	-170 B	-1048	636	3		Y	-0-			-0-	
02	754 #	610	-0-	-144 B	-1192	610	3		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -844 CANCELLED UNDERAGE -> -348														
03	744 #	737	-0-	-7 B	-851	737	3		Y	-0-			-0-	
04	660 #	671	-0-	11 B	-840	671	3		Y	-0-			-0-	
05	651 #	798	-0-	147 B	-693	798	3		Y	-0-			-0-	
WADDELL TR A														
WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
WADDELL TR B														
WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912														
12	2077 #	1490	-0-	-587 B	-746	1490	3		Y	-0-			-0-	
01	2077 #	1831	-0-	-246 B	-992	1831	3		Y	-0-			-0-	
02	1943 #	1758	-0-	-185 B	-1177	1758	3		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1177														
03	2077 #	2111	-0-	34 B	-1143	2111	3		Y	-0-			-0-	
04	1860 #	1989	-0-	129 B	-1014	1989	3		Y	-0-			-0-	
05	1891 #	2359	-0-	468 B	-546	2359	3		Y	-0-			-0-	
WADDELL TR A														
WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2805 - 3041														
12	465 #	420	-0-	-45 B	-85	420	3		Y	-0-			-0-	
01	465 #	433	-0-	-32 B	-117	433	3	2 9	Y	2	2 0		-0-	
02	435 #	443	-0-	8 B	-109	417	3	26 9	Y	24	23 0		1	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109														
03	434 #	490	-0-	56 B	-53	461	3	29 9	Y	26	27 0		-0-	
04	420 #	466	-0-	46 B	-7	434	3	32 9	Y	29	28 0		1	
05	494 R	501	-0-	7 B	-0-	469	3	32 9	Y	29	29 0		1	
WADDELL TR A														
WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2694 - 2900														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
WADDELL TR A														
WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2766 - 2989														
12	558 #	515	-0-	-43 B	-43	515	3		Y	-0-			-0-	
01	558 #	530	-0-	-28 B	-71	530	3		Y	-0-			-0-	
02	522 #	507	-0-	-15 B	-86	507	3		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -86														
03	558 #	565	-0-	7 B	-79	565	3		Y	-0-			-0-	
04	510 #	546	-0-	36 B	-43	546	3		Y	-0-			-0-	
05	537 R	580	-0-	43 B	-0-	580	3		Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR I														
WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2678 - 2896														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 #	509	-0-	-80 B	-160	488	3	21	4	Y	-0-			-0-
01	527 #	503	-0-	-24 B	-184	499	3	4	4	Y	-0-			-0-
02	493 #	475	-0-	-18 B	-202	475	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -202														
03	527 #	494	-0-	-33 B	-235	494	3			Y	-0-			-0-
04	480 #	490	-0-	10 B	-225	490	3			Y	-0-			-0-
05	496 #	492	-0-	-4 B	-229	492	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2754 - 3025														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2752 - 2896														
12	868 #	387	-0-	-481 B	-1729	387	3			Y	-0-			-0-
01	589 #	453	-0-	-136 B	-1865	453	3			Y	-0-			-0-
02	551 #	473	-0-	-78 B	-1943	473	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1637 CANCELLED UNDERAGE -> -306														
03	589 #	568	-0-	-21 B	-1658	568	3			Y	-0-			-0-
04	450 #	343	-0-	-107 B	-1765	343	3			Y	-0-			-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496 B	-2261					Y	-0-			-0-
WADDELL TR B WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2951														
12	806 #	490	-0-	-316 B	-402	490	3			Y	-0-			-0-
01	806 #	732	-0-	-74 B	-476	732	3			Y	-0-			-0-
02	754 #	655	-0-	-99 B	-575	655	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -575														
03	806 #	859	-0-	53 B	-522	859	3			Y	-0-			-0-
04	720 #	746	-0-	26 B	-496	746	3			Y	-0-			-0-
05	744 #	977	-0-	233 B	-263	977	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930														
12	248 #	206	-0-	-42 B	-284	206	3			Y	-0-			-0-
01	248 #	204	-0-	-44 B	-328	204	3			Y	-0-			-0-
02	232 #	191	-0-	-41 B	-369	191	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -185 CANCELLED UNDERAGE -> -184														
03	217 #	230	-0-	13 B	-172	230	3			Y	-0-			-0-
04	210 #	223	-0-	13 B	-159	223	3			Y	-0-			-0-
05	217 #	243	-0-	26 B	-133	243	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	992 #	556	-0-	-436 B	-796	556 3			Y	-0-				-0-
01	992 #	750	-0-	-242 B	-1038	750 3			Y	-0-				-0-
02	928 #	735	-0-	-193 B	-1231	735 3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1174 CANCELLED UNDERAGE -> -57														
03	961 #	942	-0-	-19 B	-1193	942 3			Y	-0-				-0-
04	720 #	819	-0-	99 B	-1094	819 3			Y	-0-				-0-
05	775 #	1126	-0-	351 B	-743	1126 3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
WADDELL TR B														
WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068														
12	589 #	488	-0-	-101 B	-288	488 3			Y	-0-				-0-
01	589 #	499	-0-	-90 B	-378	499 3			Y	-0-				-0-
02	551 #	486	-0-	-65 B	-443	486 3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -346 CANCELLED UNDERAGE -> -97														
03	558 #	556	-0-	-2 B	-348	556 3			Y	-0-				-0-
04	510 #	514	-0-	4 B	-344	514 3			Y	-0-				-0-
05	527 #	558	-0-	31 B	-313	558 3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2325 #	1522	-0-	-803 B	-1117	1522	3			Y	-0-			-0-
01	2325 #	1768	-0-	-557 B	-1674	1768	3			Y	-0-			-0-
02	2175 #	1681	-0-	-494 B	-2168	1681	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-2168										
03	1705 #	2018	-0-	313 B	-1855	2018	3			Y	-0-			-0-
04	1650 #	1793	-0-	143 B	-1712		3			Y	-0-			-0-
05	1705 #	2203	-0-	498 B	-1214	2203	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965														
12	465 #	382	-0-	-83 B	-263	382	3			Y	-0-			-0-
01	465 #	457	-0-	-8 B	-271	457	3			Y	-0-			-0-
02	435 #	419	-0-	-16 B	-287	419	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-157	CANCELLED UNDERAGE ->		-130							
03	465 #	474	-0-	9 B	-148	474	3			Y	-0-			-0-
04	450 #	359	-0-	-91 B	-239	359	3			Y	-0-			-0-
05	465 #	446	-0-	-19 B	-258	446	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005														
12	341 #	333	-0-	-8 B	-44	333	3			Y	-0-			-0-
01	341 #	342	-0-	1 B	-43	342	3			Y	-0-			-0-
02	319 #	320	-0-	1 B	-42	320	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-20	CANCELLED UNDERAGE ->		-22							
03	341 #	343	-0-	2 B	-18	343	3			Y	-0-			-0-
04	330 #	332	-0-	2 B	-16	332	3			Y	-0-			-0-
05	341 #	344	-0-	3 B	-13	344	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944														
12	527 #	326	-0-	-201 B	-697	326	3			Y	-0-			-0-
01	527 #	294	-0-	-233 B	-930	294	3			Y	-0-			-0-
02	493 #	257	-0-	-236 B	-1166	257	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-848	CANCELLED UNDERAGE ->		-318							
03	434 #	280	-0-	-154 B	-1002	280	3			Y	-0-			-0-
04	330 #	220	-0-	-110 B	-1112	220	3			Y	-0-			-0-
05	341 #	284	-0-	-57 B	-1169	284	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064														
12	1747 R	1747	-0-	-0- B	-0-	1691	3	56	9	Y	51	51	0	1
01	1550 #	1545	-0-	-5 B	-5	1493	3	52	9	Y	47	47	0	1
02	1775 R	1780	-0-	5 B	-0-	1754	3	26	9	Y	24	24	0	1
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-										
03	1860 #	1417	-0-	-443 B	-443	1388	3	29	9	Y	26	27	0	-0-
04	1770 #	1941	-0-	171 B	-272	1893	3	48	9	Y	44	43	0	1
05	1891 #	1576	-0-	-315 B	-587	1530	3	46	9	Y	42	42	0	1

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		88473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056							
WADDELL TR A				WELL #:		1163	RRCID -> 090211		COMPL. DATE 09/18/1980	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2912	- 3102
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #:		1164	RRCID -> 090635		COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2928	- 3124
12	1560 R	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3		Y	-0-			-0-
01	1614 R	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3		Y	-0-			-0-
02	1503 R	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1617 R	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3		Y	-0-			-0-
04	1607 R	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3		Y	-0-			-0-
*05	1610 R	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #:		1181	RRCID -> 093673		COMPL. DATE 09/14/2008	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2846	- 3010
12	184 R	206	-0-	22 B	-0-	171	3	6 4	Y	26	26	0	2
						29	9						
01	124 #	92	-0-	-32 B	-32	70	3	22 9	Y	20	21	0	1
02	116 #	59	-0-	-57 B	-89	37	3	22 9	Y	20	19	0	2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-89									
03	31 #	78	-0-	47 B	-42	43	3	6 4	Y	26	26	0	2
						29	9						
04	796 R	838	-0-	42 B	-0-	805	3	33 9	Y	30	31	0	1
*05	902 R	902	-0-	-0- B	-0-	870	3	1 4	Y	28	29	0	-0-
						31	9						
WADDELL TR A				WELL #:		1189	RRCID -> 094785		COMPL. DATE 07/16/1981	TOTAL DEPTH	3207	PERF. 2783	- 3042
12	186 #	55	-0-	-131 B	-131	55	3		Y	-0-			-0-
01	186 #	36	-0-	-150 B	-281	36	3		Y	-0-			-0-
02	174 #	68	-0-	-106 B	-387	68	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-387									
03	248 #	185	-0-	-63 B	-450	185	3		Y	-0-			-0-
04	180 #	194	-0-	14 B	-436	194	3		Y	-0-			-0-
05	62 #	335	-0-	273 B	-163	335	3		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #:		1179	RRCID -> 096347		COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2882	- 3023
12	1085 #	974	-0-	-111 B	-189	974	3		Y	-0-			-0-
01	1085 #	982	-0-	-103 B	-292	982	3		Y	-0-			-0-
02	1015 #	942	-0-	-73 B	-365	942	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-365									
03	1054 #	1035	-0-	-19 B	-384	1035	3		Y	-0-			-0-
04	990 #	995	-0-	5 B	-379	995	3		Y	-0-			-0-
05	992 #	1076	-0-	84 B	-295	1076	3		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #:		1192	RRCID -> 096630		COMPL. DATE 10/26/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2714	- 2967
12	837 #	596	-0-	-241 B	-310	596	3		Y	-0-			-0-
01	837 #	597	-0-	-240 B	-550	597	3		Y	-0-			-0-
02	783 #	593	-0-	-190 B	-740	593	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-740									
03	961 #	1187	-0-	226 B	-514	1187	3		Y	-0-			-0-
04	1350 R	1864	-0-	514 B	-0-	1864	3		Y	-0-			-0-
*05	1020 R	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR B														
WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8649					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8649					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8649					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2 CANCELLED UNDERAGE -> -8647														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 2946														
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR B														
WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885														
12	2325 #	1547	-0-	-778 B	-1030	1547	3			Y	-0-			-0-
01	2325 #	2175	-0-	-150 B	-1180	2175	3			Y	-0-			-0-
02	2175 #	1453	-0-	-722 B	-1902	1453	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1902														
03	2325 #	2203	-0-	-122 B	-2024	2203	3			Y	-0-			-0-
04	2100 #	1995	-0-	-105 B	-2129	1995	3			Y	-0-			-0-
05	2170 #	2522	-0-	352 B	-1777	2522	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912														
12	868 #	754	-0-	-114 B	-114	754	3			Y	-0-			-0-
01	868 #	920	-0-	52 B	-62	920	3			Y	-0-			-0-
02	812 #	870	-0-	58 B	-4	870	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4														
03	1209 #	1060	-0-	-149 B	-153	1060	3			Y	-0-			-0-
04	900 #	1017	-0-	117 B	-36	1017	3			Y	-0-			-0-
05	1052 R	1088	-0-	36 B	-0-	1088	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083														
12	744 #	-0-	-0-	-744 B	-2425					Y	-0-			-0-
01	682 #	-0-	-0-	-682 B	-3107					Y	-0-			-0-
02	493 #	-0-	-0-	-493 B	-3600					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3527 CANCELLED UNDERAGE -> -73														
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3527					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3527					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3527					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 #	236	-0-	81 B	-1037	236	3		Y	-0-				-0-
01	124 #	241	-0-	117 B	-920	241	3		Y	-0-				-0-
02	174 #	235	-0-	61 B	-859	235	3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-587	CANCELLED UNDERAGE ->		-272							
03	248 #	265	-0-	17 B	-570	265	3		Y	-0-				-0-
04	240 #	228	-0-	-12 B	-582	228	3		Y	-0-				-0-
05	248 #	227	-0-	-21 B	-603	227	3		Y	-0-				-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095														
12	341 #	153	-0-	-188 B	-1448	153	3		Y	-0-				-0-
01	341 #	147	-0-	-194 B	-1642	147	3		Y	-0-				-0-
02	319 #	114	-0-	-205 B	-1847	114	3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-809	CANCELLED UNDERAGE ->		-1038							
03	279 #	118	-0-	-161 B	-970	118	3		Y	-0-				-0-
04	150 #	190	-0-	40 B	-930	190	3		Y	-0-				-0-
05	155 #	226	-0-	71 B	-859	226	3		Y	-0-				-0-
WADDELL TR B														
WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980														
12	1674 #	1017	-0-	-657 B	-927	1017	3		Y	-0-				-0-
01	1674 #	1277	-0-	-397 B	-1324	1277	3		Y	-0-				-0-
02	1566 #	1274	-0-	-292 B	-1616	1274	3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-1616										
03	DLQ G-10	1656	-0-	1656 B	40	1656	3		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1450	-0-	1450 B	1490	1450	3		Y	-0-				-0-
05	3340 R	1850	-0-	-1490 B	-0-	1850	3		Y	-0-				-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902														
12	1891 #	1242	-0-	-649 B	-923	1242	3		Y	-0-				-0-
01	1891 #	1469	-0-	-422 B	-1345	1469	3		Y	-0-				-0-
02	1769 #	1430	-0-	-339 B	-1684	1430	3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-1659	CANCELLED UNDERAGE ->		-25							
03	1271 #	1700	-0-	429 B	-1230	1700	3		Y	-0-				-0-
04	1230 #	1577	-0-	347 B	-883	1577	3		Y	-0-				-0-
05	1271 #	1874	-0-	603 B	-280	1874	3		Y	-0-				-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR A		WELL #:		309	RRCID ->		107580	COMPL. DATE		08/05/1983	TOTAL DEPTH	3360 PERF. 2765 - 2843		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
MCKNIGHT, M. B. "C"														
		WELL #:		10	RRCID ->		113895	COMPL. DATE		10/24/1984	TOTAL DEPTH	4980 PERF. 3069 - 3136		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL TR A														
		WELL #:		1227	RRCID ->		116738	COMPL. DATE		01/03/2007	TOTAL DEPTH	3099 PERF. 2870 - 3054		
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-61								-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
		WELL #:		1115	RRCID ->		130228	COMPL. DATE		05/24/2022	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3113 - 3414		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2024														
WADDELL TR A														
		WELL #:		1312	RRCID ->		160656	COMPL. DATE		09/14/1996	TOTAL DEPTH	3525 PERF. 2712 - 3090		
12	2542 #	1846	-0-	-696 B	-2286	1846	3			Y	-0-			-0-
01	2418 #	2132	-0-	-286 B	-2572	2132	3			Y	-0-			-0-
02	2262 #	2092	-0-	-170 B	-2742	2092	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1786	CANCELLED UNDERAGE ->	-956								-0-
03	2325 #	2420	-0-	95 B	-1691	2420	3			Y	-0-			-0-
04	2070 #	2213	-0-	143 B	-1548	2213	3			Y	-0-			-0-
05	2232 #	2622	-0-	390 B	-1158	2622	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
		WELL #:		916	RRCID ->		191172	COMPL. DATE		05/22/2002	TOTAL DEPTH	3820 PERF. 2836 - 2968		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HTLLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056											
WADDELL TR A				WELL #:		914		RRCID -> 191173		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2847 - 3000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A				WELL #:		221		RRCID -> 191175		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 2896 - 3046			
12	496 #	484	-0-	-12 B	-138	484	3			Y	-0-					-0-	
01	496 #	476	-0-	-20 B	-158	476	3			Y	-0-					-0-	
02	464 #	449	-0-	-15 B	-173	449	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-157	CANCELLED UNDERAGE ->	-16											
03	496 #	484	-0-	-12 B	-169	484	3			Y	-0-					-0-	
04	480 #	487	-0-	7 B	-162	487	3			Y	-0-					-0-	
05	496 #	507	-0-	11 B	-151	507	3			Y	-0-					-0-	
WADDELL TR B				WELL #:		71		RRCID -> 192202		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 2826 - 2964			
12	2542 #	1594	-0-	-948 B	-2984	1594	3			Y	-0-					-0-	
01	2325 #	1880	-0-	-445 B	-3429	1880	3			Y	-0-					-0-	
02	2175 #	1676	-0-	-499 B	-3928	1676	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2796	CANCELLED UNDERAGE ->	-1132											
03	2325 #	2294	-0-	-31 B	-2827	2294	3			Y	-0-					-0-	
04	1830 #	1945	-0-	115 B	-2712	1945	3			Y	-0-					-0-	
05	1891 #	2567	-0-	676 B	-2036	2567	3			Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A				WELL #:		244		RRCID -> 193190		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 2906 - 3064			
12	589 #	549	-0-	-40 B	-40	549	3			Y	-0-					-0-	
01	589 #	490	-0-	-99 B	-139	490	3			Y	-0-					-0-	
02	551 #	446	-0-	-105 B	-244	446	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-244													
03	558 #	476	-0-	-82 B	-326	476	3			Y	-0-					-0-	
04	540 #	486	-0-	-54 B	-380	486	3			Y	-0-					-0-	
05	558 #	516	-0-	-42 B	-422	516	3			Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A				WELL #:		64		RRCID -> 201852		COMPL. DATE 05/22/2023		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 3106 - 3454			
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-100					Y	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-100					Y	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-100					Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-26	CANCELLED UNDERAGE ->	-74											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26					Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A				WELL #:		1909		RRCID -> 209772		COMPL. DATE 05/24/2016		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 2794 - 3000			
12	1178 #	1117	-0-	-61 B	-343	1117	3			Y	-0-					-0-	
01	1178 #	1121	-0-	-57 B	-400	1121	3			Y	-0-					-0-	
02	1102 #	1051	-0-	-51 B	-451	1051	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-231	CANCELLED UNDERAGE ->	-220											
03	1147 #	1118	-0-	-29 B	-260	1118	3			Y	-0-					-0-	
04	1110 #	1079	-0-	-31 B	-291	1079	3			Y	-0-					-0-	
05	1116 #	1119	-0-	3 B	-288	1119	3			Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)										49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED					
WADDELL TR A										//CONT.//		073056		RRCID -> 209777		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164	
		WELL #:		414															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-8351						Y	-0-					-0-		
01	62 #	-0-	-0-	-62 B	-8413						Y	-0-					-0-		
02	58 #	-0-	-0-	-58 B	-8471						Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-182	CANCELLED UNDERAGE ->	-8289													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-182						Y	-0-					-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-182						Y	-0-					-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-182						Y	-0-					-0-		
WADDELL TR A										WELL #:		953		RRCID -> 210965		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										04/03/2024									
WADDELL TR A										WELL #:		351		RRCID -> 220281		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136	
12	1116 #	699	-0-	-417 B	-1311	699	3				Y	-0-					-0-		
01	1116 #	827	-0-	-289 B	-1600	827	3				Y	-0-					-0-		
02	1044 #	833	-0-	-211 B	-1811	833	3				Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1211	CANCELLED UNDERAGE ->	-600													
03	1085 #	1022	-0-	-63 B	-1274	1022	3				Y	-0-					-0-		
04	810 #	925	-0-	115 B	-1159	925	3				Y	-0-					-0-		
05	899 #	1175	-0-	276 B	-883	1175	3				Y	-0-					-0-		
WADDELL TR B										WELL #:		292		RRCID -> 227386		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
WADDELL TR A										WELL #:		370		RRCID -> 228814		COMPL. DATE 07/08/2022		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 4610	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-		
WADDELL TR I										WELL #:		356		RRCID -> 242262		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685	
12	3255 #	2536	-0-	-719 B	-6066	2374	3	162	4	Y	-0-						-0-		
01	2883 #	2493	-0-	-390 B	-6456	2442	3	51	4	Y	-0-						-0-		
02	2581 #	2385	-0-	-196 B	-6652	2385	3			Y	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5093	CANCELLED UNDERAGE ->	-1559													
03	2759 #	2487	-0-	-272 B	-5365	2487	3			Y	-0-						-0-		
04	2670 #	2830	-0-	160 B	-5205	2830	3			Y	-0-						-0-		
05	2542 #	2753	-0-	211 B	-4994	2753	3			Y	-0-						-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR I														
WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4743 #	4830	-0-	87 B	-3888	4621	3	209	4	Y	-0-			-0-
01	4898 #	4745	-0-	-153 B	-4041	4243	3	502	4	Y	-0-			-0-
02	4582 #	4393	-0-	-189 B	-4230	4346	3	47	4	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-4230										
03	4092 #	4859	-0-	767 B	-3463	4782	3	77	4	Y	-0-			-0-
04	3960 #	4628	-0-	668 B	-2795	4539	3	89	4	Y	-0-			-0-
05	4092 #	4733	-0-	641 B	-2154	4548	3	185	4	Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007														
12	93 #	-0-	-0-	-93 B	-351					Y	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93 B	-444					Y	-0-			-0-
02	58 #	6	-0-	-52 B	-496	6	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-429	CANCELLED UNDERAGE ->									
03	14 #	13	-0-	-1 B	-430	13	3			Y	-0-			-0-
04	5 #	203	-0-	198 B	-232	203	3			Y	-0-			-0-
05	380 R	612	-0-	232 B	-0-	612	3			Y	-0-			-0-
CITATION OIL & GAS CORP.														
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT														
WELL #: 154235 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A														
12	527 #	544	-0-	17 B	-313	544	2			Y	-0-			-0-
01	558 #	543	-0-	-15 B	-328	543	2			Y	-0-			-0-
02	522 #	493	-0-	-29 B	-357	493	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-44	CANCELLED UNDERAGE ->									
03	527 #	534	-0-	7 B	-37	534	2			Y	-0-			-0-
04	510 #	509	-0-	-1 B	-38	509	2			Y	-0-			-0-
05	527 #	487	-0-	-40 B	-78	487	2			Y	-0-			-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A														
12	1178 #	1123	-0-	-55 B	-1603	1123	2			Y	-0-			-0-
01	1178 #	1125	-0-	-53 B	-1656	1125	2			Y	-0-			-0-
02	1073 #	967	-0-	-106 B	-1762	967	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-290	CANCELLED UNDERAGE ->									
03	1147 #	1069	-0-	-78 B	-368	1069	2			Y	-0-			-0-
04	1080 #	1014	-0-	-66 B	-434	1014	2			Y	-0-			-0-
05	1116 #	938	-0-	-178 B	-612	938	2			Y	-0-			-0-
BARNESLEY -D-														
WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
12	341 #	410	-0-	69 B	-583	410	2			N	-0-			-0-
01	403 #	353	-0-	-50 B	-633	353	2			N	-0-			-0-
02	377 #	283	-0-	-94 B	-727	283	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-144	CANCELLED UNDERAGE ->									
03	403 #	290	-0-	-113 B	-257	290	2			N	-0-			-0-
04	390 #	256	-0-	-134 B	-391	256	2			N	-0-			-0-
05	403 #	220	-0-	-183 B	-574	220	2			N	-0-			-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A														
12	403 #	440	-0-	37 B	-198	440	2			Y	-0-			18
01	403 #	430	-0-	27 B	-171	430	2			Y	-0-			18
02	377 #	395	-0-	18 B	-153	395	2			Y	-0-			18
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->									
03	436 R	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			Y	-0-			18
04	420 #	414	-0-	-6 B	-6	414	2			Y	-0-			18
05	434 #	388	-0-	-46 B	-52	388	2			Y	-0-			18

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE				
DACO, INC.					196940										
TUBB, J. B. -19-				WELL #:	1	RRCID ->	049366	COMPL. DATE	09/30/1970	TOTAL	DEPTH	4400	PERF. 2754 - 2762		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	372 #	358	-0-	-14 B	-152	358	2			N	-0-				-0-
01	341 #	352	-0-	11 B	-141	352	2			N	-0-				-0-
02	319 #	330	-0-	11 B	-130	330	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-63	CANCELLED UNDERAGE ->		-67								
03	372 #	356	-0-	-16 B	-79	356	2			N	-0-				-0-
04	360 #	343	-0-	-17 B	-96	343	2			N	-0-				-0-
05	372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-468					N	NO RPT				-0-
EXTEX OPERATING COMPANY					257062										
BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #:	16	RRCID ->	050506	COMPL. DATE	05/11/1971	TOTAL	DEPTH	3350	PERF. N/A		
12	213 R	608	-0-	395 B	-0-	608	3			Y	-0-				-0-
01	596 R	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			Y	-0-				-0-
02	553 R	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	736 R	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			Y	-0-				-0-
*04	629 R	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			Y	-0-				-0-
05	620 #	589	-0-	-31 B	-31	589	3			Y	-0-				-0-
BARNESLEY, M. L. "B"				WELL #:	20	RRCID ->	055736	COMPL. DATE	07/12/1973	TOTAL	DEPTH	3000	PERF. N/A		
12	155 #	-0-	-0-	-155 B	-1028					Y	2				80
01	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1369					Y	-0-				80
02	319 #	-0-	-0-	-319 B	-1688					Y	-0-				80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1085	CANCELLED UNDERAGE ->		-603								
03	0 #	850	-0-	850 B	-235	850	3			Y	-0-				80
*04	1300 R	1535	-0-	235 B	-0-	1535	3			Y	-0-				80
05	1308 R	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			Y	-0-				80
BARNESLEY, M. L. "C"				WELL #:	9 U	RRCID ->	063258	COMPL. DATE	08/09/1975	TOTAL	DEPTH	4370	PERF. N/A		
12	682 #	622	-0-	-60 B	-204	609	3	13 9		Y	12				197
01	713 #	613	-0-	-100 B	-304	612	3	1 9		Y	1				198
02	667 #	543	-0-	-124 B	-428	543	3			Y	-0-				198
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-341	CANCELLED UNDERAGE ->		-87								
03	329 R	670	-0-	341 B	-0-	592	3	78 9		Y	71	174 1			95
*04	554 R	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			Y	-0-				95
05	690 R	690	-0-	-0- B	-0-	530	3	160 9		Y	145	183 1			57
BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #:	23	RRCID ->	153441	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL	DEPTH	3000	PERF. 2612 - 2834		
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-327					Y	-0-				145
01	124 #	-0-	-0-	-124 B	-451					Y	-0-				145
02	116 #	-0-	-0-	-116 B	-567					Y	-0-	131 5			14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-392	CANCELLED UNDERAGE ->		-175								
03	0 #	324	-0-	324 B	-68	320	3	4 9		Y	4				18
*04	93 R	161	-0-	68 B	-0-	161	3			Y	-0-				18
05	493 R	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			Y	-0-				18

SAND HILLS (JUDKINS)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
J B TUBB F														
WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	115	-0-	115 B	115	111	2	4	4	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4 B	119	4	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 119														
03	14B2 EXT	186	-0-	186 B	305	160	2	26	9	Y	24	10	1	14
*04	14B2 EXT	191	-0-	191 B	496	162	2	4	4	Y	23	22	1	15
						25	9							
05	14B2 EXT	173	-0-	173 B	669	148	2	4	4	Y	19	24	1	10
						21	9							
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT # 2														
WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-620					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-620					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-620					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -620														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT I														
WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A														
12	963 R	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-			-0-
01	860 R	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-			-0-
02	910 R	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	939 R	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-			-0-
04	839 R	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-			-0-
05	699 R	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										49B		CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC										//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED						
JUDKINS GAS UNIT II										//CONT.// 276959		WELL #: 1						
										RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 2920		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1072 R	1072	-0-	-0-	B	-0-		1072	2			N	-0-					-0-
01	824 R	824	-0-	-0-	B	-0-		824	2			N	-0-					-0-
02	890 R	890	-0-	-0-	B	-0-		890	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	786 R	786	-0-	-0-	B	-0-		786	2			N	-0-					-0-
04	660 #	495	-0-	-0-	B	-165		495	2			N	-0-					-0-
05	682 #	446	-0-	-0-	B	-236		446	2			N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT III																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 020739																		
COMPL. DATE 01/08/1962																		
TOTAL DEPTH 2955																		
PERF. N/A																		
12	854 R	854	-0-	-0-	B	-0-		854	2			N	-0-					-0-
01	695 R	695	-0-	-0-	B	-0-		695	2			N	-0-					-0-
02	691 R	691	-0-	-0-	B	-0-		691	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	648 R	648	-0-	-0-	B	-0-		648	2			N	-0-					-0-
04	600 R	600	-0-	-0-	B	-0-		600	2			N	-0-					-0-
05	603 R	603	-0-	-0-	B	-0-		603	2			N	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 020742																		
COMPL. DATE 06/03/1941																		
TOTAL DEPTH N/A																		
PERF. N/A																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT																		
WELL #: 6																		
RRCID -> 020743																		
COMPL. DATE 09/29/1960																		
TOTAL DEPTH N/A																		
PERF. N/A																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT																		
WELL #: 5																		
RRCID -> 039195																		
COMPL. DATE 05/05/1966																		
TOTAL DEPTH 3250																		
PERF. N/A																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT I																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 040222																		
COMPL. DATE 06/27/1966																		
TOTAL DEPTH 4520																		
PERF. N/A																		
12	1044 R	1081	-0-	37 B	-0-			1081	2			N	-0-					-0-
01	1023 #	980	-0-	-43 B	-43			980	2			N	-0-					-0-
02	957 #	956	-0-	-1 B	-44			956	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -44																		
03	1085 #	994	-0-	-91 B	-135			994	2			N	-0-					-0-
04	1050 #	957	-0-	-93 B	-228			957	2			N	-0-					-0-
05	1085 #	895	-0-	-190 B	-418			895	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
TUBB, J. B. A/C 2														
WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	124 #	109	-0-	-15 B	-184	107	2	2	4	Y	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124 B	-308					Y	-0-			-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116 B	-424					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-360	CANCELLED	UNDERAGE ->	-64								
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-360					Y	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120 B	-480					Y	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124 B	-604					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III														
WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A														
12	3975 R	4052	-0-	77 B	-0-	4052	2			N	-0-			-0-
01	3782 #	3396	-0-	-386 B	-386	3396	2			N	-0-			-0-
02	3538 #	2955	-0-	-583 B	-969	2955	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-969											
03	3875 #	3010	-0-	-865 B	-1834	3010	2			N	-0-			-0-
04	3750 #	2742	-0-	-1008 B	-2842	2742	2			N	-0-			-0-
05	3875 #	2544	-0-	-1331 B	-4173	2544	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II														
WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TUBB, J. B. C														
WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A														
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-1209					Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1209								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2														
WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A														
12	351 R	351	-0-	-0- B	-0-	324	2	6	4	Y	19	20	1	5
						21	9							
01	279 #	250	-0-	-29 B	-29	223	2	10	4	Y	15	14	1	6
						17	9							
02	261 #	181	-0-	-80 B	-109	159	2	4	4	Y	16	14	1	8
						18	9							
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-109											
03	329 R	438	-0-	109 B	-0-	417	2	21	9	Y	19	20	1	7
04	270 #	222	-0-	-48 B	-48	201	2	21	9	Y	19	20	1	6
05	279 #	163	-0-	-116 B	-164	142	2	21	9	Y	19	18	1	7
JUDKINS GAS UNIT #3														
WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A														
12	221 R	221	-0-	-0- B	-0-	220	2	1	4	Y	-0-			-0-
01	161 R	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
02	145 #	127	-0-	-18 B	-18	127	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-18											
03	120 R	138	-0-	18 B	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
04	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
05	264 R	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													CNTY: CRANE		
FORMENTERA OPERATIONS LLC															
JUDKINS GAS UNIT I															
WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	4264 R	4264	-0-	-0-	B	-0-	4264	2		N	-0-			-0-	
01	3982 R	3982	-0-	-0-	B	-0-	3982	2		N	-0-			-0-	
02	4168 R	4168	-0-	-0-	B	-0-	4168	2		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	4280 R	4280	-0-	-0-	B	-0-	4280	2		N	-0-			-0-	
04	3916 R	3916	-0-	-0-	B	-0-	3916	2		N	-0-			-0-	
05	3559 R	3559	-0-	-0-	B	-0-	3559	2		N	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT III															
WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A															
12	479 R	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2		N	-0-			-0-	
01	384 R	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2		N	-0-			-0-	
02	372 R	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	348 R	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2		N	-0-			-0-	
04	334 R	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		N	-0-			-0-	
05	324 R	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2		N	-0-			-0-	
TUBB, J. B. C															
WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-434				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-434				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-434				Y	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-434								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT II															
WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	1259 R	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	2		N	-0-			-0-	
01	1075 R	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	2		N	-0-			-0-	
02	1083 R	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	2		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	1072 R	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	2		N	-0-			-0-	
04	913 R	913	-0-	-0-	B	-0-	913	2		N	-0-			-0-	
05	930 #	902	-0-	-28	B	-28	902	2		N	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT #3															
WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A															
12	6227 R	6227	-0-	-0-	B	-0-	6020	2	186	4	Y	19	20	1	6
							21	9							
01	4253 R	4253	-0-	-0-	B	-0-	4075	2	160	4	Y	16	14	1	8
							18	9							
02	3625 #	2915	-0-	-710	B	-710	2897	2	18	9	Y	16	14	1	10
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-710												
03	6332 R	7042	-0-	710	B	-0-	7023	2	19	9	Y	17	19	1	8
04	7818 R	7818	-0-	-0-	B	-0-	7797	2	21	9	Y	19	20	1	7
05	5752 R	5752	-0-	-0-	B	-0-	5730	2	22	9	Y	20	18	1	9
SAND HILLS JUDKINS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//	276959											
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	054402	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-

TUBB, J. B., -B-				WELL #:	4	RRCID ->	059311	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	39	RRCID ->	065197	COMPL. DATE	02/16/1976	TOTAL DEPTH	4395	PERF. N/A				
12	354 R	354	-0-	-0-	B	-0-	352	2	2	4	Y	-0-				-0-
01	250 R	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			Y	-0-				-0-
02	232 #	204	-0-	-28	B	-28	204	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28												
03	193 R	221	-0-	-28	B	-0-	221	2			Y	-0-				-0-
04	266 R	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			Y	-0-				-0-
05	422 R	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	50	RRCID ->	065458	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	5841	PERF. N/A				
12	330 R	330	-0-	-0-	B	-0-	324	2	6	4	Y	-0-				-0-
01	279 #	233	-0-	-46	B	-46	223	2	10	4	Y	-0-				-0-
02	261 #	163	-0-	-98	B	-144	159	2	4	4	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-144												
03	273 R	417	-0-	-144	B	-0-	417	2			Y	-0-				-0-
04	270 #	201	-0-	-69	B	-69	201	2			Y	-0-				-0-
05	279 #	142	-0-	-137	B	-206	142	2			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -B-				WELL #:	5 U	RRCID ->	067365	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A				
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-

J B TUBB J				WELL #:	1	RRCID ->	068425	COMPL. DATE	08/15/1986	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 2678 - 2814				
12	219 R	219	-0-	-0-	B	-0-	215	2	4	4	N	-0-				-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	B	-155					N	-0-				-0-
02	145 #	-0-	-0-	-145	B	-300					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-300												
03	155 #	-0-	-0-	-155	B	-455					N	-0-				-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	B	-605					N	-0-				-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	B	-760					N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959							
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 5 U		RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	951 R	951	-0-	-0- B	-0-	951 2		N	-0-
01	621 R	621	-0-	-0- B	-0-	621 2		N	-0-
02	667 R	667	-0-	-0- B	-0-	667 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	597 R	597	-0-	-0- B	-0-	597 2		N	-0-
04	540 #	501	-0-	-39 B	-39	501 2		N	-0-
05	558 #	421	-0-	-137 B	-176	421 2		N	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT									
		WELL #: 10A		RRCID -> 073670		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT II									
		WELL #: 4 U		RRCID -> 073752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200	
12	744 #	772	-0-	28 B	-491	772 2		N	-0-
01	744 #	631	-0-	-113 B	-604	631 2		N	-0-
02	696 #	612	-0-	-84 B	-688	612 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -279 CANCELLED UNDERAGE -> -409									
03	775 #	497	-0-	-278 B	-557	497 2		N	-0-
04	750 #	458	-0-	-292 B	-849	458 2		N	-0-
05	775 #	393	-0-	-382 B	-1231	393 2		N	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT									
		WELL #: 8		RRCID -> 074619		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT #3									
		WELL #: 149 U		RRCID -> 076136		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A	
12	429 R	429	-0-	-0- B	-0-	397 2	3 4	Y	26 20 1 19
01	434 R	434	-0-	-0- B	-0-	409 2	25 9	Y	23 20 1 22
02	552 R	552	-0-	-0- B	-0-	520 2	32 9	Y	29 29 1 22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	477 R	477	-0-	-0- B	-0-	453 2	24 9	Y	22 17 1 27
04	442 R	442	-0-	-0- B	-0-	413 2	29 9	Y	26 42 1 11
05	1294 R	1294	-0-	-0- B	-0-	1240 2	54 9	Y	49 37 1 23
JUDKINS GAS UNIT II									
		WELL #: 5 U		RRCID -> 076727		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A	
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61			N	-0-
02	14B2 EXT	214	-0-	214 B	153	214 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 153									
03	14B2 EXT	296	-0-	296 B	449	296 2		N	-0-
04	14B2 EXT	152	-0-	152 B	601	152 2		N	-0-
05	14B2 EXT	117	-0-	117 B	718	117 2		N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//	276959														
TUBB, J. B., A/C 1					WELL #: 148	RRCID -> 077865		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH		4712 PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	93 #	94	-0-	1 B	-1123			94	2			Y	-0-					-0-	
01	93 #	-0-	-0-	-93 B	-1216							Y	-0-					-0-	
02	87 #	77	-0-	-10 B	-1226			77	2			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-856	CANCELLED UNDERAGE ->				-370										
03	0 #	70	-0-	70 B	-786			70	2			Y	-0-					-0-	
04	1213 R	1999	-0-	786 B	-0-			1999	2			Y	-0-					-0-	
05	1484 R	1484	-0-	-0- B	-0-			1484	2			Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	165 U	RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH		4650 PERF. 2657 - 2913							
12	269 R	269	-0-	-0- B	-0-			241	2	7	4	Y	19	20	1			6	
01	181 R	181	-0-	-0- B	-0-			158	2	6	4	Y	15	14	1			7	
02	145 #	134	-0-	-11 B	-11			116	2	18	9	Y	16	13	1			10	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11															
03	289 R	300	-0-	11 B	-0-			281	2	19	9	Y	17	19	1			8	
04	333 R	333	-0-	-0- B	-0-			312	2	21	9	Y	19	20	1			7	
05	251 R	251	-0-	-0- B	-0-			229	2	22	9	Y	20	18	1			9	
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:	4 U	RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH		4520 PERF. 2714 - 2881							
12	155 #	144	-0-	-11 B	-25			144	2			N	-0-					-0-	
01	155 #	117	-0-	-38 B	-63			117	2			N	-0-					-0-	
02	145 #	127	-0-	-18 B	-81			127	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-81															
03	155 #	140	-0-	-15 B	-96			140	2			N	-0-					-0-	
04	150 #	112	-0-	-38 B	-134			112	2			N	-0-					-0-	
05	155 #	61	-0-	-94 B	-228			61	2			N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	2	RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2736 - 2895							
12	49 R	49	-0-	-0- B	-0-			48	2	1	4	Y	-0-					-0-	
01	34 R	34	-0-	-0- B	-0-			33	2	1	4	Y	-0-					-0-	
02	29 #	23	-0-	-6 B	-6			23	2			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6															
03	50 R	56	-0-	6 B	-0-			56	2			Y	-0-					-0-	
04	62 R	62	-0-	-0- B	-0-			62	2			Y	-0-					-0-	
05	46 R	46	-0-	-0- B	-0-			46	2			Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	6	RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH		3192 PERF. 2705 - 2865							
12	337 R	337	-0-	-0- B	-0-			337	2			N	-0-					-0-	
01	247 R	247	-0-	-0- B	-0-			247	2			N	-0-					-0-	
02	227 R	227	-0-	-0- B	-0-			227	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	217 #	194	-0-	-23 B	-23			194	2			N	-0-					-0-	
04	210 #	144	-0-	-66 B	-89			144	2			N	-0-					-0-	
05	217 #	137	-0-	-80 B	-169			137	2			N	-0-					-0-	
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	176	RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH		4580 PERF. 2759 - 3022							
12	0 #	6	-0-	6 B	-27			6	2			Y	-0-					-0-	
01	6 #	15	-0-	9 B	-18			15	2			Y	-0-					-0-	
02	6 #	-0-	-0-	-6 B	-24							Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6	CANCELLED UNDERAGE ->				-18										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6							Y	-0-					-0-	
04	15 #	-0-	-0-	-15 B	-21							Y	-0-					-0-	
05	15 #	-0-	-0-	-15 B	-36							Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)										49B		CNTY: CRANE									
FORMENTERA OPERATIONS LLC										//CONT.// 80473 248											
TUBB, J. B. "B"										//CONT.// 276959											
										WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	876 R	876	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		860	2	16	4	Y	-0-					-0-	
01	620 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-620	-620						Y	-0-					-0-	
02	580 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-580	-1200						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1200																					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-1200	-1200						Y	-0-					-0-	
04	600 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-600	-1800						Y	-0-					-0-	
05	620 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-620	-2420						Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT III										WELL #: 7 U		RRCID -> 081975		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2652 -		2834	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 182		RRCID -> 082120		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 3145		PERF. 2683 -		3023	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-776	-776						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-776	-776						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-776	-776						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -150 CANCELLED UNDERAGE -> -626																					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-150	-150						N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-150	-150						N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-150	-150						N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT II										WELL #: 6		RRCID -> 082366		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 4565		PERF. 2678 -		2864	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT NO. 3										WELL #: 189 U		RRCID -> 082903		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 4692		PERF. 2678 -		2908	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT #3										WELL #: 3		RRCID -> 083595		COMPL. DATE 07/09/1979		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2732 -		2916	
12	795 R	795	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		771	2	24	4	Y	-0-					-0-	
01	543 R	543	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		522	2	21	4	Y	-0-					-0-	
02	464 #	371	-0-	-0-	-0-	B	-93	-93		371	2			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -93																					
03	806 R	899	-0-	-0-	-0-	B	93	-0-		899	2			Y	-0-					-0-	
04	998 R	998	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		998	2			Y	-0-					-0-	
05	733 R	733	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		733	2			Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)										//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC										//CONT.// 276959											
JUDKINS GAS UNIT 3										WELL #: 164 U		RRCID -> 085289		COMPL. DATE 08/13/1978		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 2762 - 2943			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
TUBB, J. B. "B"						WELL #: 21	RRCID -> 092948	COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2716 - 2986									
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT						WELL #: 23 U	RRCID -> 093234	COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 2855 - 2974									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT						WELL #: 7	RRCID -> 095250	COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2802 - 2886									
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT						WELL #: 9	RRCID -> 095395	COMPL. DATE 08/23/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2860 - 2960									
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT NO. 2						WELL #: 279	RRCID -> 107402	COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2725 - 3162									
12	99	R	99	-0-		-0- B	-0-		96	2	3	4	Y	-0-						-0-	
01	66	R	66	-0-		-0- B	-0-		63	2	3	4	Y	-0-						-0-	
02	58	#	46	-0-		-12 B	-12		46	2			Y	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12																	-0-
03	100	R	112	-0-		12 B	-0-		112	2			Y	-0-						-0-	
04	125	R	125	-0-		-0- B	-0-		125	2			Y	-0-						-0-	
05	92	R	92	-0-		-0- B	-0-		92	2			Y	-0-						-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
J B TUBB F														
WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932														
12	775 #	1125	-0-	350 B	-262	1065	2	60	4	Y	-0-			-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775 B	-1037					Y	-0-			-0-
02	725 #	-0-	-0-	-725 B	-1762					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1500 CANCELLED UNDERAGE -> -262														
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1500					Y	-0-			-0-
04	750 #	-0-	-0-	-750 B	-2250					Y	-0-			-0-
05	775 #	-0-	-0-	-775 B	-3025					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866														
12	221 R	221	-0-	-0- B	-0-	220	2	1	4	Y	-0-			-0-
01	157 R	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
02	145 #	127	-0-	-18 B	-18	127	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -18														
03	120 R	138	-0-	18 B	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
04	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
05	264 R	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT NO.2														
WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002														
12	430 R	430	-0-	-0- B	-0-	360	2	7	4	Y	57	60	1	14
						63	9							
01	311 R	311	-0-	-0- B	-0-	248	2	11	4	Y	47	43	1	18
						52	9							
02	290 #	232	-0-	-58 B	-58	176	2	4	4	Y	47	41	1	24
						52	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58														
03	466 R	524	-0-	58 B	-0-	463	2	61	9	Y	55	59	1	20
04	300 #	286	-0-	-14 B	-14	223	2	63	9	Y	57	60	1	17
05	310 #	221	-0-	-89 B	-103	158	2	63	9	Y	57	53	1	21
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE																
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.// 276959																						
TUBB, J. B. C				WELL #: 19		RRCID -> 116766		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 4729		PERF. 2716 - 3026														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								Y	NO RPT							-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								Y	NO RPT							-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								Y	NO RPT							-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		-0-				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-							-0-				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-							-0-				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-							-0-				
TUBB, J. B. C																						WELL #: 20	RRCID -> 116767	COMPL. DATE 07/04/1979	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2702 - 3127
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-							-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-							-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								Y	NO RPT							-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-							-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-							-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-							-0-				
TUBB, J. B. A/C 2																						WELL #: 283	RRCID -> 129304	COMPL. DATE 12/06/1983	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 2765 - 3046
12	124 #	109	-0-	-15	B	-184	107	2	2	4	Y	-0-										-0-				
01	124 #	-0-	-0-	-124	B	-308					Y	-0-										-0-				
02	116 #	-0-	-0-	-116	B	-424					Y	-0-										-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-360	CANCELLED	UNDERAGE ->	-64															-0-				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-360					Y	-0-										-0-				
04	120 #	-0-	-0-	-120	B	-480					Y	-0-										-0-				
05	124 #	-0-	-0-	-124	B	-604					Y	-0-										-0-				
TUBB, J. B. A/C 1																						WELL #: 280	RRCID -> 130372	COMPL. DATE 08/28/1983	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 2704 - 3135
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-930					Y	-0-										-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-930					Y	-0-										-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-930					Y	NO RPT										-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-930															-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-										-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-										-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-										-0-				
JUDKINS GAS UNIT #2																						WELL #: 278	RRCID -> 130373	COMPL. DATE 07/19/1983	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 2755 - 3136
12	425 R	425	-0-	-0-	B	-0-	396	2	8	4	Y	19	20	1								5				
							21	9																		
01	341 #	302	-0-	-39	B	-39	273	2	12	4	Y	15	14	1								6				
							17	9																		
02	319 #	217	-0-	-102	B	-141	194	2	5	4	Y	16	14	1								8				
							18	9																		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-141																						
03	390 R	531	-0-	-141	B	-0-	510	2	21	9	Y	19	20	1								7				
04	330 #	266	-0-	-64	B	-64	245	2	21	9	Y	19	20	1								6				
05	341 #	194	-0-	-147	B	-211	173	2	21	9	Y	19	18	1								7				

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		88473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959							
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		277	RRCID ->		131801	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	3670 PERF. 2707 - 3153
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				CODE	AMT CODE		BALANCE
12		70 R	70 -0-	-0- B	-0-			48 2	1 4	Y	6
								21 9			
01		52 R	52 -0-	-0- B	-0-			33 2	1 4	Y	8
								18 9			
02		41 R	41 -0-	-0- B	-0-			23 2	18 9	Y	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		76 R	76 -0-	-0- B	-0-			55 2	21 9	Y	9
04		83 R	83 -0-	-0- B	-0-			61 2	22 9	Y	8
05		66 R	66 -0-	-0- B	-0-			45 2	21 9	Y	9
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		281	RRCID ->		131802	COMPL. DATE	12/17/1983	TOTAL DEPTH	3635 PERF. 2722 - 3150
12		1302 #	1046 -0-	-256 B	-1663			1009 2	16 4	Y	5
								21 9			
01		1116 #	1304 -0-	188 B	-1475			1241 2	45 4	Y	7
								18 9			
02		1044 #	1080 -0-	36 B	-1439			1062 2	18 9	Y	9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1140 CANCELLED UNDERAGE -> -299											
03		281 R	1421 -0-	1140 B	-0-			1400 2	21 9	Y	8
04		1260 #	1010 -0-	-250 B	-250			988 2	22 9	Y	7
05		1302 #	1102 -0-	-200 B	-450			1081 2	21 9	Y	8
TUBB, J.B. C		WELL #:		11	RRCID ->		144839	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	4730 PERF. 2692 - 2906
12		T. A.	-0- -0-	-0- B	-589				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0- -0-	-0- B	-589				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0- -0-	-0- B	-589				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -589											
03		T. A.	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		117	RRCID ->		146747	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	4600 PERF. 2715 - 2880
12		0 #	-0- -0-	-0- B	-306				N	-0-	-0-
01		0 #	-0- -0-	-0- B	-306				N	-0-	-0-
02		0 #	-0- -0-	-0- B	-306				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -306											
03		0 #	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		287	RRCID ->		148163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3670 PERF. 2660 - 2878
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		121	RRCID ->		148230	COMPL. DATE	09/09/1993	TOTAL DEPTH	4415 PERF. 2581 - 2725
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										49B		CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC																	
TUBB, J. B. C																	
WELL #: 1										RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2794 - 3132	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-310						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-310						Y	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-310						Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -310																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 1																	
WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -310																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 1																	
WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974																	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2511						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2511						Y	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511						Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2511																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT II																	
WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873																	
12	899 #	846	-0-	-53	B	-53	846	2				N	-0-				-0-
01	980 R	1033	-0-	53	B	-0-	1033	2				N	-0-				-0-
02	1073 R	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	2				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -64																	
03	949 R	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2				N	-0-				-0-
04	870 #	628	-0-	-242	B	-242	628	2				N	-0-				-0-
05	899 #	544	-0-	-355	B	-597	544	2				N	-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 2																	
WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144																	
12	124 #	109	-0-	-15	B	-184	107	2		2	4	Y	-0-				-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	B	-308						Y	-0-				-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116	B	-424						Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -360 CANCELLED UNDERAGE -> -64																	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-360						Y	-0-				-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	B	-480						Y	-0-				-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	B	-604						Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT # 3																	
WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893																	
12	49 R	49	-0-	-0-	B	-0-	48	2		1	4	N	-0-				-0-
01	33 R	33	-0-	-0-	B	-0-	32	2		1	4	N	-0-				-0-
02	29 #	23	-0-	-6	B	-6	23	2				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6 CANCELLED UNDERAGE -> -64																	
03	50 R	56	-0-	6	B	-0-	56	2				N	-0-				-0-
04	62 R	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2				N	-0-				-0-
05	46 R	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2				N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC																	
JUDKINS GAS UNIT #3																	
WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
12	221 R	221	-0-	-0- B	-0-	220	2	1 4	Y	-0-			-0-				
01	156 R	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		Y	-0-			-0-				
02	145 #	127	-0-	-18 B	-18	127	2		Y	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -18																	
03	120 R	138	-0-	18 B	-0-	138	2		Y	-0-			-0-				
04	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		Y	-0-			-0-				
05	264 R	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		Y	-0-			-0-				
JUDKINS GAS UNIT II																	
WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929																	
12	836 R	840	-0-	4 B	-0-	840	2		N	-0-			-0-				
01	768 R	768	-0-	-0- B	-0-	768	2		N	-0-			-0-				
02	761 R	761	-0-	-0- B	-0-	761	2		N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713 #	682	-0-	-31 B	-31	682	2		N	-0-			-0-				
04	690 #	669	-0-	-21 B	-52	669	2		N	-0-			-0-				
05	713 #	627	-0-	-86 B	-138	627	2		N	-0-			-0-				
TUBB, J. B. C																	
WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974																	
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-153				N	-0-			-0-				
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-153				N	-0-			-0-				
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-153				N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -30 CANCELLED UNDERAGE -> -123																	
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-30				N	-0-			-0-				
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-30				N	-0-			-0-				
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-30				N	-0-			-0-				
TUBB, J. B. C																	
WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906																	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124				Y	-0-			-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124				Y	-0-			-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124				Y	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -124																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
JUDKINS GAS UNIT III																	
WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888																	
12	997 R	997	-0-	-0- B	-0-	997	2		N	-0-			-0-				
01	826 R	826	-0-	-0- B	-0-	826	2		N	-0-			-0-				
02	885 R	885	-0-	-0- B	-0-	885	2		N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	874 R	874	-0-	-0- B	-0-	874	2		N	-0-			-0-				
04	775 R	775	-0-	-0- B	-0-	775	2		N	-0-			-0-				
05	775 #	680	-0-	-95 B	-95	680	2		N	-0-			-0-				
JUDKINS GAS UNIT III																	
WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959							
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 9		RRCID -> 157403		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	259 R	266	-0-	7 B	-0-	266	2	N	-0-
01	248 #	230	-0-	-18 B	-18	230	2	N	-0-
02	232 #	237	-0-	5 B	-13	237	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13									
03	248 #	232	-0-	-16 B	-29	232	2	N	-0-
04	240 #	203	-0-	-37 B	-66	203	2	N	-0-
05	248 #	190	-0-	-58 B	-124	190	2	N	-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 143		RRCID -> 162077		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-186			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-186			Y	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-186			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -186									
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 192278		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982	
12	1138 R	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2	N	-0-
01	997 R	997	-0-	-0- B	-0-	997	2	N	-0-
02	1051 R	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	995 R	995	-0-	-0- B	-0-	995	2	N	-0-
04	820 R	820	-0-	-0- B	-0-	820	2	N	-0-
05	731 R	731	-0-	-0- B	-0-	731	2	N	-0-
TUBB, J. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
TUBB, J B A/C 1		WELL #: 64		RRCID -> 199727		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-403			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-403			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-403			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -403									
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959												
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 11 D		RRCID -> 212962		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 2756 - 3055				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2735 - 2985				
12	936 R	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-			-0-
01	775 #	678	-0-	-97 B	-97	678	2			N	-0-			-0-
02	812 R	909	-0-	97 B	-0-	909	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
03	878 R	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-			-0-
04	802 R	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-			-0-
05	775 #	712	-0-	-63 B	-63	712	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2710 - 3070				
12	837 #	986	-0-	149 B	-29	986	2			N	-0-			-0-
01	868 #	820	-0-	-48 B	-77	820	2			N	-0-			-0-
02	812 #	804	-0-	-8 B	-85	804	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-85										-0-
03	930 #	863	-0-	-67 B	-152	863	2			N	-0-			-0-
04	900 #	627	-0-	-273 B	-425	627	2			N	-0-			-0-
05	930 #	621	-0-	-309 B	-734	621	2			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2680 - 3044				
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 277796		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 2974 - 3128				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
MILLWEE OIL, INC.		569339												
ATLANTIC-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 020736		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	124 #	198	-0-	74 B	-338	197	3	1	9	Y	1			15
01	217 #	177	-0-	-40 B	-378	176	3	1	9	Y	1			16
02	203 #	168	-0-	-35 B	-413	167	3	1	9	Y	1			17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-155	CANCELLED UNDERAGE ->	-258								
03	217 #	171	-0-	-46 B	-201	170	3	1	9	Y	1			18
04	210 #	174	-0-	-36 B	-237	173	3	1	9	Y	1			19
05	186 #	9	-0-	-177 B	-414	8	3	1	9	Y	1	2	1	18

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
MILLWEE OIL, INC.		//CONT.//		569339										
TUBB, J. B., -A-		WELL #:		14 U	RRCID -> 021205		COMPL. DATE 03/16/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 #	70	-0-	8 B	-308	70	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	68	-0-	6 B	-302	68	3			Y	-0-			-0-
02	58 #	57	-0-	-1 B	-303	57	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-131	CANCELLED UNDERAGE ->		-172							
03	62 #	58	-0-	-4 B	-135	58	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	15	-0-	-45 B	-180	15	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	8	-0-	-54 B	-234	8	3			Y	-0-			-0-
TUBB -A-		WELL #:		15	RRCID -> 050267		COMPL. DATE 04/20/1971		TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A		
12	310 #	275	-0-	-35 B	-216	275	3			N	-0-			-0-
01	248 #	269	-0-	21 B	-195	269	3			N	-0-			-0-
02	232 #	248	-0-	16 B	-179	248	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-179										
03	279 #	-0-	-0-	-279 B	-458					N	-0-			-0-
04	270 #	10	-0-	-260 B	-718	10	3			N	-0-			-0-
05	279 #	7	-0-	-272 B	-990	7	3			N	-0-			-0-
TUBB -A-		WELL #:		18	RRCID -> 150480		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2704 - 2834		
12	527 #	487	-0-	-40 B	-49	487	3			N	-0-			-0-
01	527 #	337	-0-	-190 B	-239	337	3			N	-0-			-0-
02	493 #	256	-0-	-237 B	-476	256	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-476										
03	527 #	350	-0-	-177 B	-653	350	3			N	-0-			-0-
04	510 #	12	-0-	-498 B	-1151	12	3			N	-0-			-0-
05	496 #	10	-0-	-486 B	-1637	10	3			N	-0-			-0-
N & B OIL AND GAS LLC		598288												
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 042479		COMPL. DATE 08/14/1967		TOTAL DEPTH	3009	PERF.	N/A		
12	341 #	387	-0-	46 B	-618	387	3			N	-0-			-0-
01	372 #	362	-0-	-10 B	-628	362	3			N	-0-			-0-
02	348 #	279	-0-	-69 B	-697	279	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-117	CANCELLED UNDERAGE ->		-580							
03	372 #	317	-0-	-55 B	-172	317	3			N	-0-			-0-
04	360 #	317	-0-	-43 B	-215	317	3			N	-0-			-0-
05	372 #	317	-0-	-55 B	-270	317	3			N	-0-			-0-
RAYDEN		695567												
TUBB, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 053933		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH	4814	PERF.	N/A		
12	667 R	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-			19
01	842 R	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-			19
02	764 R	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	764 R	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-			19
04	719 R	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-			19
05	712 R	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-			19
RING ENERGY, INC.		712382												
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		8 C	RRCID -> 032979		COMPL. DATE 04/09/1964		TOTAL DEPTH	5603	PERF.	N/A		
12	403 R	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			Y	-0-			-0-
01	403 #	398	-0-	-5 B	-5	398	3			Y	-0-			-0-
02	377 #	363	-0-	-14 B	-19	363	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-19										
03	403 #	387	-0-	-16 B	-35	387	3			Y	-0-			-0-
04	390 #	331	-0-	-59 B	-94	331	3			Y	-0-			-0-
05	403 #	394	-0-	-9 B	-103	394	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.																	
TUBB, J. B., ET AL TR. -C-																	
WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	DLQ G-10	21	-0-	21 B	-612		21 3			Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68 B	-544		68 3			Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	48	-0-	48 B	-496		48 3			Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -496																	
03	T. A.	52	-0-	52 B	52		52 3			Y	-0-						-0-
04	75 R	23	-0-	52 B	-0-		23 3			Y	-0-						-0-
05	21 R	21	-0-	-0- B	-0-		21 3			Y	-0-						-0-
TUBB, J. B. -A-														WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865			
12	1992 R	850	-0-	-1142 B	-0-		850 3			Y	-0-						5
01	992 #	519	-0-	-473 B	-473		519 3			Y	-0-						5
02	928 #	677	-0-	-251 B	-724		677 3			Y	-0-						5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -724																	
03	837 #	720	-0-	-117 B	-841		720 3			Y	-0-						5
04	810 #	607	-0-	-203 B	-1044		607 3			Y	-0-						5
05	837 #	615	-0-	-222 B	-1266		615 3			Y	-0-						5
TUBB, J. B. -A-														WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008			
12	0 #	200	-0-	200 B	-77		200 3			Y	-0-						-0-
01	367 R	444	-0-	77 B	-0-		444 3			Y	-0-						-0-
02	378 R	378	-0-	-0- B	-0-		378 3			Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	390 R	390	-0-	-0- B	-0-		390 3			Y	-0-						-0-
04	469 R	469	-0-	-0- B	-0-		469 3			Y	-0-						-0-
05	434 #	272	-0-	-162 B	-162		272 3			Y	-0-						-0-
TUBB, J. B. -B-														WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684			
12	560 R	560	-0-	-0- B	-0-		560 3			Y	-0-						-0-
01	560 R	560	-0-	-0- B	-0-		560 3			Y	-0-						-0-
02	550 R	550	-0-	-0- B	-0-		550 3			Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	581 R	581	-0-	-0- B	-0-		581 3			Y	-0-						-0-
04	540 #	499	-0-	-41 B	-41		499 3			Y	-0-						-0-
05	589 #	569	-0-	-20 B	-61		569 3			Y	-0-						-0-
TUBB, J. B. -A-														WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
TUBB, J. B. -A-														WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										49B				CNTY: CRANE											
RING ENERGY, INC.																									
TUBB, J. B. "B"										WELL #: 53				RRCID -> 104077											
										COMPL. DATE 09/15/1982				TOTAL DEPTH 3300											
										PERF. 2811				- 2859											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	8						Y	-0-						-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	8						Y	-0-						-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	8						Y	-0-						-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																									
03	14B2 EXT	16	-0-		16	B	24			16	3		Y	-0-						-0-					
04	14B2 EXT	13	-0-		13	B	37			13	3		Y	-0-						-0-					
05	14B2 EXT	9	-0-		9	B	46			9	3		Y	-0-						-0-					
TUBB, J.B. "B"										WELL #: 44				RRCID -> 154229				COMPL. DATE 10/14/1994				TOTAL DEPTH 3000			
										PERF. 2646				- 2773											
12	419 R	419	-0-		-0-	B	-0-			419	3		Y	-0-						-0-					
01	428 R	428	-0-		-0-	B	-0-			428	3		Y	-0-						-0-					
02	401 R	401	-0-		-0-	B	-0-			401	3		Y	-0-						-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																									
03	434 #	415	-0-		-19	B	-19			415	3		Y	-0-						-0-					
04	420 #	397	-0-		-23	B	-42			397	3		Y	-0-						-0-					
05	434 #	396	-0-		-38	B	-80			396	3		Y	-0-						-0-					
TUBB, J. B. -A-										WELL #: 1				RRCID -> 159476				COMPL. DATE 07/14/1996				TOTAL DEPTH 5783			
										PERF. 2684				- 2995											
12	545 R	545	-0-		-0-	B	-0-			545	3		Y	-0-						-0-					
01	528 R	528	-0-		-0-	B	-0-			528	3		Y	-0-						-0-					
02	522 #	489	-0-		-33	B	-33			489	3		Y	-0-						-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																									
03	527 #	524	-0-		-3	B	-36			524	3		Y	-0-						-0-					
04	510 #	523	-0-		13	B	-23			523	3		Y	-0-						-0-					
05	527 #	518	-0-		-9	B	-32			518	3		Y	-0-						-0-					
TUBB, J. B. -A-										WELL #: 16				RRCID -> 159477				COMPL. DATE 07/15/1996				TOTAL DEPTH 3160			
										PERF. 2682				- 2850											
12	482 R	482	-0-		-0-	B	-0-			482	3		Y	-0-						-0-					
01	496 #	458	-0-		-38	B	-38			458	3		Y	-0-						-0-					
02	464 #	408	-0-		-56	B	-94			408	3		Y	-0-						-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																									
03	465 #	452	-0-		-13	B	-107			452	3		Y	-0-						-0-					
04	450 #	439	-0-		-11	B	-118			439	3		Y	-0-						-0-					
05	465 #	436	-0-		-29	B	-147			436	3		Y	-0-						-0-					
TUBB, J. B. -A-										WELL #: 20				RRCID -> 159478				COMPL. DATE 07/11/1996				TOTAL DEPTH 3200			
										PERF. 2624				- 3040											
12	908 R	908	-0-		-0-	B	-0-			896	3	12	9	Y	11	11	1			2					
01	1968 R	1968	-0-		-0-	B	-0-			1961	3	7	9	Y	6	3	1			5					
02	1819 R	1819	-0-		-0-	B	-0-			1815	3	4	9	Y	4	5	1			4					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																									
03	1871 R	1871	-0-		-0-	B	-0-			1865	3	6	9	Y	5	5	1			4					
04	1890 #	1657	-0-		-233	B	-233			1653	3	4	9	Y	4	5	1			3					
05	1953 #	1218	-0-		-735	B	-968			1212	3	6	9	Y	5	5	1			3					
TUBB, J. B. -A-										WELL #: 5				RRCID -> 160138				COMPL. DATE 08/01/1996				TOTAL DEPTH 5967			
										PERF. 2733				- 2878											
12	607 R	607	-0-		-0-	B	-0-			607	3		Y	-0-						-0-					
01	620 #	511	-0-		-109	B	-109			511	3		Y	-0-						-0-					
02	580 #	568	-0-		-12	B	-121			568	3		Y	-0-						-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																									
03	620 #	600	-0-		-20	B	-141			600	3		Y	-0-						-0-					
04	600 #	577	-0-		-23	B	-164			577	3		Y	-0-						-0-					
05	620 #	596	-0-		-24	B	-188			596	3		Y	-0-						-0-					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382									
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 28		RRCID -> 160144		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 2633 - 2858	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035											
12	623 R	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		Y	-0-		-0-
01	624 R	624	-0-	-0- B	-0-	624 3		Y	-0-		-0-
02	587 R	587	-0-	-0- B	-0-	587 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	628 R	628	-0-	-0- B	-0-	628 3		Y	-0-		-0-
04	612 R	612	-0-	-0- B	-0-	612 3		Y	-0-		-0-
05	640 R	640	-0-	-0- B	-0-	640 3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044											
12	569 R	569	-0-	-0- B	-0-	569 3		N	-0-		-0-
01	475 R	475	-0-	-0- B	-0-	475 3		N	-0-		-0-
02	435 #	388	-0-	-47 B	-47	388 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -47											
03	465 #	402	-0-	-63 B	-110	402 3		N	-0-		-0-
04	450 #	483	-0-	33 B	-77	483 3		N	-0-		-0-
05	465 #	492	-0-	27 B	-50	492 3		N	-0-		-0-
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114											
12	0 #	137	-0-	137 B	-574	106 3	31 9	Y	28	27 0	4
01	341 #	133	-0-	-208 B	-782	98 3	35 9	Y	32	34 0	2
02	232 #	146	-0-	-86 B	-868	114 3	32 9	Y	29	29 0	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -294 CANCELLED UNDERAGE -> -574											
03	186 #	120	-0-	-66 B	-360	85 3	35 9	Y	32	32 0	2
04	180 #	56	-0-	-124 B	-484	24 3	32 9	Y	29	29 0	2
05	155 #	65	-0-	-90 B	-574	24 3	41 9	Y	37	36 0	3
TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886											
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1432			Y	-0-		1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1432			Y	-0-		1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1432			Y	-0-		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1432											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
RING ENERGY, INC.				//CONT.// 712382										
TUBB, J. B. -A-				WELL #: 6		RRCID -> 281780		COMPL. DATE 03/23/1970		TOTAL DEPTH 5887		PERF. 2802 - 2848		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	81 R	81	-0-	-0- B	-0-			63 3	18 9	Y	16	23 1		4
01	93 #	51	-0-	-42 B	-42			36 3	15 9	Y	14	7 1		11
02	87 #	53	-0-	-34 B	-76			33 3	20 9	Y	18	16 1		13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-76										
03	93 #	58	-0-	-35 B	-111			40 3	18 9	Y	16	17 1		12
04	90 #	63	-0-	-27 B	-138			48 3	15 9	Y	14	15 1		11
05	93 #	35	-0-	-58 B	-196			21 3	14 9	Y	13	15 1		9
WALSH & WATTS, INC.				895060										
TUBB, J. B. "B" TR. A				WELL #: 18		RRCID -> 048328		COMPL. DATE 04/21/1970		TOTAL DEPTH 4275		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "B" TR. A				WELL #: 62		RRCID -> 113324		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2765 - 2916		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J.B. -B- TR-A				WELL #: 61		RRCID -> 281781		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2566 - 2853		
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1377					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1377					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1377					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1377						
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
SAND HILLS (MCKNIGHT)				80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
ACOMA OPERATING, LLC				003606										
BARNESLEY, M. L. "C"				WELL #: 3		RRCID -> 051902		COMPL. DATE 01/28/1972		TOTAL DEPTH 4370		PERF. N/A		
12	651 #	331	-0-	-320	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
01	527 #	281	-0-	-246	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
02	464 #	362	-0-	-102	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	396	-0-	396	396	396	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	438	-0-	438	834	438	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	599	-0-	599	1433	599	2			Y	-0-			-0-
BARNESLEY, M. L. "C"				WELL #: 4		RRCID -> 052555		COMPL. DATE 05/11/1972		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A		
12	434 #	229	-0-	-205	-0-	221	2	8 9	Y	7				193
01	372 #	190	-0-	-182	-0-	187	2	3 9	Y	3				196
02	319 #	248	-0-	-71	-0-	241	2	7 9	Y	6				202
03	DLQ G-10	273	-0-	273	273	264	2	9 9	Y	8				210
04	DLQ G-10	301	-0-	301	574	292	2	9 9	Y	8				218
05	DLQ G-10	402	-0-	402	976	399	2	3 9	Y	3				222

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
ACOMA OPERATING, LLC		//CONT.//		003606													
BARNESLEY, M.L.		WELL #:		3	RRCID -> 057082		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH		3250 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	341 #	70	-0-	-271	-0-	67	2	3	9	Y	3					40	
01	279 #	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					40	
02	261 #	198	-0-	-63	-0-	198	2			Y	-0-					40	
03	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					40	
04	DLQ G-10	190	-0-	190	383	190	2			Y	-0-					40	
05	DLQ G-10	103	-0-	103	486	102	2	1	9	Y	1					41	
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		4	RRCID -> 065960		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH		3250 PERF. N/A						
12	341 #	71	-0-	-270	-0-	67	2	4	9	Y	4					49	
01	279 #	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					49	
02	261 #	198	-0-	-63	-0-	198	2			Y	-0-					49	
03	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					49	
04	DLQ G-10	190	-0-	190	383	190	2			Y	-0-					49	
05	DLQ G-10	103	-0-	103	486	102	2	1	9	Y	1					50	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056															
WADDELL TR A		WELL #:		1047	RRCID -> 077170		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3650 PERF. 3034 - 3376				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A		WELL #:		1264	RRCID -> 113323		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 3180 - 3481						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A		WELL #:		1265	RRCID -> 121606		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH		3550 PERF. 3203 - 3432						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WADDELL TR B		WELL #:		1057	RRCID -> 121962		COMPL. DATE 02/29/1972		TOTAL DEPTH		3470 PERF. 2916 - 3395						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
WADDELL TR B		WELL #: 1389K		RRCID -> 127784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 2875 - 3378							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WADDELL TR A				WELL #: 1004		RRCID -> 148486		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2974 - 3144					
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-
01	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3				Y	-0-					-0-
02	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3				Y	-0-					-0-
03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3				Y	-0-					-0-
04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3				Y	-0-					-0-
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3				Y	-0-					-0-

WADDELL TR A				WELL #: 104		RRCID -> 148488		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 2932 - 3120					
12	2077 #	1877	-0-	-200	-0-	1877	3				Y	-0-					-0-
01	2125 R	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3				Y	-0-					-0-
02	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3				Y	-0-					-0-
03	2511 #	2279	-0-	-232	-0-	2279	3				Y	-0-					-0-
04	2070 #	1986	-0-	-84	-0-	1986	3				Y	-0-					-0-
05	2139 #	2083	-0-	-56	-0-	2083	3				Y	-0-					-0-

WADDELL TR A				WELL #: 1001		RRCID -> 154396		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2946 - 3087					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WADDELL TR A				WELL #: 685		RRCID -> 158035		COMPL. DATE 02/05/1996		TOTAL DEPTH 3509		PERF. 2988 - 3154					
12	5270 #	3991	-0-	-1279	-0-	3991	3				Y	-0-					-0-
01	4898 #	4120	-0-	-778	-0-	4120	3				Y	-0-					-0-
02	4582 #	3906	-0-	-676	-0-	3906	3				Y	-0-					-0-
03	4639 R	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3				Y	-0-					-0-
04	4378 R	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3				Y	-0-					-0-
05	4977 R	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3				Y	-0-					-0-

WADDELL TR A				WELL #: 1205		RRCID -> 158051		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2932 - 3270					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)												CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC																
WADDELL TR A																
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B																
//CONT.// 073056																
WELL #: 392												RRCID -> 159467 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2947 - 3120				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	1892	3	21	4	Y	28	28	0			1
01	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	319	3	6	4	Y	26	26	0			1
02	1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	1749	3	30	9	Y	27	27	0			1
03	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	299	3	32	9	Y	29	29	0			1
04	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	1785	3	69	4	Y	27	27	0			1
05	2698 R	2698	-0-	-0-	-0-	1961	3	30	9	Y	34	33	0			2
						2091	3	30	9							
						2661	3	37	9	Y						

WADDELL TR A												WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277				
12	2852 #	1989	-0-	-863	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
01	2852 #	2424	-0-	-428	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
02	2668 #	2330	-0-	-338	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
03	2945 #	2821	-0-	-124	-0-	2821	3			Y	-0-					-0-
04	2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
05	3058 R	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP.												154235				
BARNESLEY, M. L.												WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNESLEY -B-												WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A				
12	448 R	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-					46
01	471 R	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	2	Y	-0-					46
02	471 R	471	-0-	-0-	-0-	92	1	376	2	Y	3					49
03	502 R	502	-0-	-0-	-0-	39	1	418	2	Y	4					53
04	535 R	535	-0-	-0-	-0-	80	1	418	2	Y	1					54
05	520 R	520	-0-	-0-	-0-	49	1	396	2	Y	-0-					54

BARNESLEY "D"												WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914				
12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

BARNESLEY "D"												WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)														49B		CNTY: CRANE					
EXTEX OPERATING COMPANY																					
BARNESLEY, M. L.																					
WELL #: 11														RRCID -> 052925		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH 5640		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							Y	-0-						107
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-							Y	-0-						107
02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-	-0-							Y	-0-						107
03		72 R	-0-	72	-0-	-0-	-0-		72	3				Y	-0-						107
*04		151 R	-0-	151	-0-	-0-	-0-		114	3		37	9	Y	-0-						141
*05		468 R	-0-	468	-0-	-0-	-0-		468	3				Y	-0-						141
BARNESLEY, M. L.																					
WELL #: 12														RRCID -> 052926		COMPL. DATE 02/28/1972		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2662 - 2853	
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03		88 R	-0-	88	-0-	-0-	-0-		88	3				Y	-0-						-0-
*04		85 R	-0-	85	-0-	-0-	-0-		85	3				Y	-0-						-0-
05		499 R	-0-	499	-0-	-0-	-0-		499	3				Y	-0-						-0-
BARNESLEY, M. L. "A"																					
WELL #: 17														RRCID -> 169570		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2538 - 2778	
12		1240 #	-0-	1203	-37	-0-	-0-		1203	3				N	-0-						-0-
01		1240 #	-0-	1157	-83	-0-	-0-		1157	3				N	-0-						-0-
02		1102 #	-0-	1027	-75	-0-	-0-		1027	3				N	-0-						-0-
03		1209 #	-0-	1063	-146	-0-	-0-		1063	3				N	-0-						-0-
*04		1170 #	-0-	1013	-157	-0-	-0-		1013	3				N	-0-						-0-
05		1209 #	-0-	1025	-184	-0-	-0-		1025	3				N	-0-						-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC																					
LEA, P.J. A/C 2														276959							
WELL #: 28														RRCID -> 052666		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3018 - 3411	
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
LEA, P. J. A/C 2																					
WELL #: 31														RRCID -> 055587		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 2974 - 3464	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
TUBB, J. B. A/C #1																					
WELL #: 53														RRCID -> 056121		COMPL. DATE 02/13/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.// 80473 310			ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC			//CONT.// 276959													
LEA, P. J. A/C 2			WELL #: 26			RRCID -> 057965			COMPL. DATE 03/31/1956			TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. 'B' A/C 2			WELL #: 3K			RRCID -> 059871			COMPL. DATE 03/12/1993			TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LEA, P. J. A/C 2			WELL #: 23			RRCID -> 060723			COMPL. DATE 10/11/1978			TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TUBB, J. B. "C" A/C 2			WELL #: 4			RRCID -> 062106			COMPL. DATE 03/22/1995			TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299				
12	1939 R	440	-0-	-1499	-0-	440	2					Y	-0-			3
01	589 #	332	-0-	-257	-0-	332	2					Y	-0-			3
02	551 #	303	-0-	-248	-0-	303	2					Y	-0-			3
03	496 #	295	-0-	-201	-0-	295	2					Y	-0-			3
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2					Y	-0-			3
05	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2					Y	-0-			3
TUBB, J. B. 'B' A/C 2			WELL #: 5 C			RRCID -> 062673			COMPL. DATE 06/26/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	3051 R	3051	-0-	-0-	-0-	2979	2	72	9	Y	65	64	1			17
01	2599 R	2599	-0-	-0-	-0-	2568	2	31	9	Y	28	30	1			15
02	2754 R	2754	-0-	-0-	-0-	2713	2	41	9	Y	37	30	1			22
03	2918 R	2918	-0-	-0-	-0-	2835	2	83	9	Y	75	69	1			28
04	2796 R	2796	-0-	-0-	-0-	2723	2	73	9	Y	66	76	1			18
05	2785 R	2785	-0-	-0-	-0-	2704	2	81	9	Y	74	68	1			24
TUBB, J. B. "C"			WELL #: 13 U			RRCID -> 069026			COMPL. DATE 05/21/1976			TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
LEA, P. J. A/C 2			WELL #: 34			RRCID -> 074253			COMPL. DATE 11/25/1977			TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)				//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//		276959											
LEA, P. J. A/C 2				WELL #:		35	RRCID -> 074341		COMPL. DATE 12/08/1977		TOTAL DEPTH 3350		PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		131	RRCID -> 076972		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 3520		PERF. N/A				
12	2790 #	2404	-0-	-386	-0-		2363	2	10	4	Y	28	27	1			2
							31	9									
01	2790 #	2336	-0-	-454	-0-		2313	2	23	9	Y	21	20	1			3
02	3075 R	3075	-0-	-0-	-0-		3045	2	30	9	Y	27	29	1			1
03	6027 R	6027	-0-	-0-	-0-		5994	2	33	9	Y	30	28	1			3
04	11717 R	11717	-0-	-0-	-0-		11673	2	44	9	Y	40	40	1			3
05	11691 R	11691	-0-	-0-	-0-		11647	2	44	9	Y	40	40	1			3
LEA, P. J. A/C 2				WELL #:		36	RRCID -> 088379		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 3003 - 3160				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LEA, P. J. A/C 2				WELL #:		38	RRCID -> 095167		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2930 - 3196				
12	2542 #	2496	-0-	-46	-0-		2496	2			Y	-0-					67
01	2728 #	1871	-0-	-857	-0-		1871	2			Y	-0-					67
02	2901 R	2901	-0-	-0-	-0-		2901	2			Y	-0-					67
03	3993 R	3993	-0-	-0-	-0-		3993	2			Y	-0-					67
04	7612 R	7612	-0-	-0-	-0-		7612	2			Y	-0-					67
05	7664 R	7664	-0-	-0-	-0-		7664	2			Y	-0-					67
TUBB, J B A/C 1				WELL #:		64	RRCID -> 199728		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 2835 - 3333				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TUBB, J. B. "C"				WELL #:		2	RRCID -> 201683		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 2831 - 3235				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)										//CONT.//		80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
LARIO OIL & GAS COMPANY												486710											
TUBB, J. B. "D" -A/C -2										WELL #:		2		RRCID -> 059161		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 4494		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	R		65	-0-	-0-	-0-	-0-			61	3	4	9	Y	4			4	1			57
01	2015	#		1110	-0-	-905	-0-	-0-			1025	3	85	9	Y	77			57	1			77
02	1885	#		1004	-0-	-881	-0-	-0-			912	3	92	9	Y	84			95	1			66
03	1891	#		1414	-0-	-477	-0-	-0-			1265	3	149	9	Y	135			149	1			52
04	1598	R		1598	-0-	-0-	-0-	-0-			1375	3	223	9	Y	203			222	1			33
05	2069	R		2069	-0-	-0-	-0-	-0-			1782	3	287	9	Y	261			263	1			31
TUBB, J. B.										WELL #:		4		RRCID -> 075635		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 2916 -		4088	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	132119								Y	NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	132119								Y	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	132119								Y	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	132119								Y	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	132119								Y	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	132119								Y	NO RPT							-0-
TUBB, J. B. D ACCT. #2										WELL #:		4		RRCID -> 076781		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 4513		PERF. 2914 -		3098	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	21			22	1			24
01	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1920	3	19	9	Y	17			13	1			28
02	1871	R	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1848	3	23	9	Y	21			24	1			25
03	DLQ	G-10	1906	-0-	1906	1906	1885	3			21	9	Y	19				21	1			23	
04	DLQ	G-10	1862	-0-	1862	3768	1820	3			42	9	Y	38				41	1			20	
05	6813	R	3045	-0-	-3768	-0-	3045	3					Y	-0-									20
MARTIN, JIMMY INC										530596													
LOU LEE										WELL #:		1		RRCID -> 240091		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 3016		PERF. 2656 -		2730	
12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2							N	-0-							-0-
01	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	2							N	-0-							-0-
02	174	#	149	-0-	-25	-0-	149	2							N	-0-							-0-
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2							N	-0-							-0-
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2							N	-0-							-0-
*05	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2							N	-0-							-0-
MILLWEE OIL, INC.										569339													
DELANGE										WELL #:		1		RRCID -> 113070		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 2668 -		3440	
12	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3							Y	-0-							-0-
01	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3							Y	-0-							-0-
02	203	#	185	-0-	-18	-0-	185	3							Y	-0-							-0-
03	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3							Y	-0-							-0-
04	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3							Y	-0-							-0-
05	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3							Y	-0-							-0-
RING ENERGY, INC.										712382													
TUBB, J. B. A										WELL #:		33		RRCID -> 118146		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2944 -		4292	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)										80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
RING ENERGY, INC.										//CONT.// 712382										
TUBB, J. B.										WELL #: 31		RRCID -> 127307		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 2904 - 4384		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	4827 R	1438	-0-		-3389	-0-				1379	3	59	9	Y	54	72	1			13
01	1427 R	1427	-0-		-0-	-0-				1381	3	46	9	Y	42	22	1			33
02	1247 #	1208	-0-		-39	-0-				1155	3	53	9	Y	48	45	1			36
03	1426 #	1157	-0-		-269	-0-				1100	3	57	9	Y	52	51	1			37
04	1665 R	1665	-0-		-0-	-0-				1618	3	47	9	Y	43	46	1			34
05	1533 R	1533	-0-		-0-	-0-				1477	3	56	9	Y	51	54	1			31
TUBB, J.B. "B"										WELL #: 15		RRCID -> 149324		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2786 - 3262		
12	688 R	688	-0-		-0-	-0-				688	3			Y	-0-					-0-
01	713 #	673	-0-		-40	-0-				673	3			Y	-0-					-0-
02	667 #	623	-0-		-44	-0-				623	3			Y	-0-					-0-
03	682 #	678	-0-		-4	-0-				678	3			Y	-0-					-0-
04	660 #	577	-0-		-83	-0-				577	3			Y	-0-					-0-
05	682 #	659	-0-		-23	-0-				659	3			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. "A"										WELL #: 25		RRCID -> 149722		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2913 - 4401		
12	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	11	14	1			3
01	279 #	-0-	-0-		-279	-0-								Y	10	5	1			8
02	261 #	-0-	-0-		-261	-0-								Y	10	10	1			8
03	31 #	-0-	-0-		-31	-0-								Y	9	10	1			7
04	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	11	10	1			8
05	338 R	338	-0-		-0-	-0-				325	3	13	9	Y	12	13	1			7
TUBB, J. B. "A" TR. B										WELL #: 46		RRCID -> 264338		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 2887 - 3123		
12	37 R	37	-0-		-0-	-0-				37	3			Y	-0-					-0-
01	40 R	40	-0-		-0-	-0-				40	3			Y	-0-					-0-
02	37 R	37	-0-		-0-	-0-				37	3			Y	-0-					-0-
03	39 R	39	-0-		-0-	-0-				39	3			Y	-0-					-0-
04	37 R	37	-0-		-0-	-0-				37	3			Y	-0-					-0-
05	40 R	40	-0-		-0-	-0-				40	3			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. -B-										WELL #: 41		RRCID -> 282136		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 4639		PERF. 3149 - 3403		
12	84 R	84	-0-		-0-	-0-				60	3	24	9	Y	22	29	1			5
01	124 #	74	-0-		-50	-0-				52	3	22	9	Y	20	10	1			15
02	116 #	103	-0-		-13	-0-				68	3	35	9	Y	32	26	1			21
03	124 #	96	-0-		-28	-0-				54	3	42	9	Y	38	34	1			25
04	116 R	116	-0-		-0-	-0-				105	3	11	9	Y	10	20	1			15
05	133 R	133	-0-		-0-	-0-				112	3	21	9	Y	19	22	1			12
SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)										80473 620		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056										
WADDELL TR B										WELL #: 109		RRCID -> 197590		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 4766		PERF. 3455 - 3592		
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 88473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959														
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAND HILLS (TUBB) 88473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144														
12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142														
12	93 #	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
05	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)										49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED									
WADDELL TR A										//CONT.// 073056									
WELL #: 137										RRCID -> 191020		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4635 PERF. 4280 - 4635	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1268	3	31	9	Y	28	28	0			1			
01	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1186	3	28	9	Y	25	25	0			1			
02	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1065	3	30	9	Y	27	27	0			1			
03	1271 #	1019	-0-	-252	-0-	987	3	32	9	Y	29	29	0			1			
04	1230 #	864	-0-	-366	-0-	834	3	30	9	Y	27	27	0			1			
05	1271 #	800	-0-	-471	-0-	763	3	37	9	Y	34	33	0			2			
CITATION OIL & GAS CORP.										154235									
BARNESLEY, M. L.										WELL #: 2		RRCID -> 264678		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH		4305 PERF. 2543 - 4197	
12	364 R	364	-0-	-0-	-0-	64	1	300	2	Y	-0-					-0-			
01	402 R	402	-0-	-0-	-0-	75	1	327	2	Y	-0-					-0-			
02	356 R	356	-0-	-0-	-0-	63	1	293	2	Y	-0-					-0-			
03	318 R	318	-0-	-0-	-0-	53	1	265	2	Y	-0-					-0-			
04	322 R	322	-0-	-0-	-0-	53	1	269	2	Y	-0-					-0-			
05	360 R	360	-0-	-0-	-0-	61	1	299	2	Y	-0-					-0-			
BARNESLEY, M. L.										WELL #: 1		RRCID -> 288726		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH		5667 PERF. 4142 - 4216	
12	375 R	375	-0-	-0-	-0-	52	1	240	2	Y	75					199			
						83	9												
01	333 R	333	-0-	-0-	-0-	49	1	211	2	Y	66	141	1			124			
						73	9												
02	388 R	388	-0-	-0-	-0-	53	1	250	2	Y	77					201			
						85	9												
03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	71	1	353	2	Y	131	183	1			149			
						144	9												
04	447 R	447	-0-	-0-	-0-	59	1	298	2	Y	82					231			
						90	9												
05	481 R	481	-0-	-0-	-0-	63	1	313	2	Y	95	174	1			152			
						105	9												
FORMENTERA OPERATIONS LLC										276959									
TUBB, J. B. -B-										WELL #: 15		RRCID -> 067554		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH		4600 PERF. 2718 - 4472	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
TUBB, J. B. "B"										WELL #: 13 L		RRCID -> 069237		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH		4550 PERF. N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 154		RRCID -> 092231		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 2670 - 4383	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

SAND HILLS (TUBB)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
TUBB, J. B. C														
WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. "D"														
WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694														
12	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	1734	2	54	4	Y	95	100	1 29
							105	9						
01	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1174	2	46	4	Y	83	72	1 40
							91	9						
02	934	R	934	-0-	-0-	-0-	840	2	94	9	Y	85	72	1 53
03	2367	R	2367	-0-	-0-	-0-	2247	2	120	9	Y	109	112	1 50
04	2563	R	2563	-0-	-0-	-0-	2434	2	129	9	Y	117	121	1 46
05	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1795	2	123	9	Y	112	108	1 50
TUBB, J. B. C														
WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605														
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

SAND HILLS (TUBB)			//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED		49B			CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC			//CONT.//		276959													
TUBB, J. B. "C" A/C 2			WELL #:		5	RRCID -> 182736		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4600	PERF. 3061	-	4486		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		38 1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12 1			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MILLWEE OIL, INC.					569339													
TUBB, J. B. -A-					WELL #:	11	RRCID -> 068776		COMPL. DATE		06/05/1974		TOTAL DEPTH		5772	PERF. N/A		
12	70 R		70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
01	68 R		68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	58 #		57	-0-	-1	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	62 #		58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	60 #		10	-0-	-50	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	62 #		9	-0-	-53	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
TUBB "B"					WELL #:	1	RRCID -> 123090		COMPL. DATE		10/10/1972		TOTAL DEPTH		4507	PERF. N/A		
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)					80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056													
WADDELL TR B					WELL #:	1028	RRCID -> 152000		COMPL. DATE		01/07/2005		TOTAL DEPTH		3500	PERF. 2354	-	2448
12	589 N		566	-0-	-23	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
01	589 N		551	-0-	-38	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
02	551 N		463	-0-	-88	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
03	648 N		648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
04	573 N		573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
05	578 N		578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL					WELL #:	306	RRCID -> 153768		COMPL. DATE		03/20/1995		TOTAL DEPTH		3475	PERF. 2370	-	2470
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2024																		
WADDELL TR A					WELL #:	988	RRCID -> 154681		COMPL. DATE		05/01/1995		TOTAL DEPTH		5862	PERF. 2324	-	2380
12	43 N		43	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		28 9	Y	25		23 1			4
01	58 N		58	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3		33 9	Y	30		3 0		30 1	1
02	55 N		55	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3		2 4	Y	30		4 0		26 1	1
								33	9									
03	61 N		61	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3		1 4	Y	32		3 0		28 1	2
								35	9									
04	70 N		70	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		1 4	Y	32		2 0		31 1	1
								35	9									
05	69 N		69	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		33 9	Y	30		1 0		29 1	1
WADDELL, W.N. ET AL					WELL #:	1013	RRCID -> 154682		COMPL. DATE		05/01/1995		TOTAL DEPTH		3540	PERF. 2390	-	2498
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2024																		

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//	80473 833	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056												
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	974	RRCID ->	155479	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL	DEPTH	5834	PERF.	2292 -	2395		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL TR B				WELL #:	332	RRCID ->	157163	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL	DEPTH	3510	PERF.	2340 -	2442		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B				WELL #:	375	RRCID ->	157164	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL	DEPTH	3450	PERF.	2310 -	2410		
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B				WELL #:	671	RRCID ->	157166	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL	DEPTH	3510	PERF.	2448 -	2561		
12	SHUT	IN	612	-0-	612	1053	612	3			Y	-0-					-0-
01	SHUT	IN	731	-0-	731	1784	731	3			Y	-0-					-0-
02	SHUT	IN	695	-0-	695	2479	695	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT	IN	785	-0-	785	3264	785	3			Y	-0-					-0-
04	SHUT	IN	743	-0-	743	4007	743	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	813	-0-	-2287	1720	813	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B				WELL #:	1029	RRCID ->	157168	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL	DEPTH	3540	PERF.	2396 -	2468		
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	329	-0-	-19	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL				WELL #:	290	RRCID ->	161950	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL	DEPTH	3540	PERF.	2414 -	2518		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____				01/04/2024									

WADDELL TR A				WELL #:	1501	RRCID ->	215533	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL	DEPTH	3566	PERF.	2512 -	2624		
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	630	-0-	-8	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL TR B		WELL #: 334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
04	810 N	796	-0-	-14	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
05	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
WADDELL TR B		WELL #: 647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404								
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
05	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
WADDELL TR A		WELL #: 1235		RRCID -> 215664		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WADDELL TR C		WELL #: 1953		RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658								
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
WADDELL TR B		WELL #: 1453		RRCID -> 222836		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424								
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
02	783 N	767	-0-	-16	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
WADDELL TR A		WELL #: 1131		RRCID -> 222849		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596								
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
WADDELL TR A		WELL #: 115		RRCID -> 222880		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 3746								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT./// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT./// 073056		WELL #: 1554		RRCID -> 223880		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 3629		PERF. 2500 - 2556		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	380	3	6	4	Y	11	11	1	1
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	312	3	3	4	Y	13	13	1	1
02	348 N	328	-0-	-20	-0-	317	3	11	9	Y	10	10	1	1
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	352	3	11	9	Y	10	10	1	1
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	384	3	5	4	Y	7	7	0	1
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	421	3	1	4	Y	11	11	0	1

WADDELL TR B				WELL #:	97	RRCID -> 227384		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2430 - 2516		
12	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
01	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
02	116 N	82	-0-	-34	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #:	1036	RRCID -> 227387		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 2562 - 2658		
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-			-0-
01	682 N	565	-0-	-117	-0-	565	3			Y	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-			-0-
05	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #:	1025	RRCID -> 228816		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2468 - 2550		
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	713	3			Y	-0-			-0-
01	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	3			Y	-0-			-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-			-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-			-0-
04	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	3			Y	-0-			-0-
05	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR C				WELL #:	120	RRCID -> 238249		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 4837		PERF. 2503 - 2648		
12	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3			Y	-0-			-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-			-0-
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-			-0-
03	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			Y	-0-			-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-			-0-
05	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #:	1433	RRCID -> 242153		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 4958		PERF. 2500 - 2580		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2024														

WADDELL TR B				WELL #:	1058	RRCID -> 242192		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 2274 - 2415		
12	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	3			Y	-0-			-0-
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	3			Y	-0-			-0-
02	638 N	617	-0-	-21	-0-	617	3			Y	-0-			-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-			-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-			-0-
05	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)										CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED									
WADDELL TR A										//CONT.// 073056									
WELL #: 849										RRCID -> 244883		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 2349 - 2510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-			282 3			Y	-0-						-0-	
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-			315 3			Y	-0-						-0-	
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-			364 3			Y	-0-						-0-	
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-			388 3			Y	-0-						-0-	
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-			373 3			Y	-0-						-0-	
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-			378 3			Y	-0-						-0-	
WADDELL TR A										WELL #: 494		RRCID -> 245581		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 2596 - 2692	
12	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-			4441 3			Y	-0-						-0-	
01	4433 X	2982	-0-	-1451	-0-			2982 3			Y	-0-						-0-	
02	3277 X	2745	-0-	-532	-0-			2745 3			Y	-0-						-0-	
03	4433 X	3018	-0-	-1415	-0-			3018 3			Y	-0-						-0-	
04	4290 X	2991	-0-	-1299	-0-			2991 3			Y	-0-						-0-	
05	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-			5289 3			Y	-0-						-0-	
WADDELL TR A										WELL #: 715		RRCID -> 248876		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 2370 - 2526	
12	744 N	680	-0-	-64	-0-			680 3			Y	-0-						-0-	
01	744 N	589	-0-	-155	-0-			589 3			Y	-0-						-0-	
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-			677 3			Y	-0-						-0-	
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-			694 3			Y	-0-						-0-	
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-			643 3			Y	-0-						-0-	
05	589 N	536	-0-	-53	-0-			536 3			Y	-0-						-0-	
FORMENTERA OPERATIONS LLC										276959		RRCID -> 152001		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2434 - 2514	
LEA, P. J.										WELL #: 48									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
LEA, P. J.										WELL #: 37		RRCID -> 152004		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 2451 - 2520	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
LEA, P. J.										WELL #: 27		RRCID -> 152450		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2380 - 2520	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.// 276959												
LEA, P. J. "B"				WELL #: 16		RRCID -> 153424		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2484 - 2534				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
LEA, P. J.				WELL #: 63		RRCID -> 156448		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2386 - 2521				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
LEA UNIT				WELL #: 64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 3188		PERF. 2366 - 2496				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
LEA, P. J.				WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 2392 - 3575				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
LEA, P. J.				WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536		PERF. 2550 - 3536				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 2418 - 2555				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2454 - 2622				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 88473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959							
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SAND HILLS TUBB UNIT									
		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SAND HILLS TUBB UNIT									
		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SAND HILL TUBB UNIT									
		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT									
		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEA, P. J.									
		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEA, P. J.									
		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
LEA, P.J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P.J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1726

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) FORMENTERA OPERATIONS LLC LEA, P.J.			//CONT.// 80473 833 276959 WELL #: 109			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE					
			RRCID -> 211952			COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 2787			PERF. 2398 - 2512					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.			WELL #: 116			RRCID -> 212061			COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 3077			PERF. 2628 - 2741		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P.J.			WELL #: 106			RRCID -> 212065			COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 2820			PERF. 2452 - 2572		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.			WELL #: 111			RRCID -> 212067			COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 3092			PERF. 2834 - 2950		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P.J.			WELL #: 113			RRCID -> 212113			COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 2880			PERF. 2478 - 2594		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT			WELL #: 39A			RRCID -> 212740			COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 4800			PERF. 2608 - 2730		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT			WELL #: 46			RRCID -> 212808			COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 4850			PERF. 2672 - 2874		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEA, KATIE W.				WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KATIE, LEA W. A/C 5				WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W. A/C 5				WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.				WELL #: 112		RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEA, P.J. A/C 5				WELL #: 115		RRCID -> 216175		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAND HILLS TUBB UNIT				WELL #: 92		RRCID -> 216923		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850						
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)					80473 850	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC					276959															
TUBB, J B A/C 1					WELL #: 251	RRCID -> 158291	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL	DEPTH	4797	PERF. 2163	-	2290							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SAND HILLS, S. (HOLT)					80478 250	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE								
EXTEX OPERATING COMPANY					257062															
BARNESLEY, M. L.					WELL #: 13	RRCID -> 163744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5875	PERF. 3612	-	3623						
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						Y	-0-						3	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-						3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3	
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3				Y	-0-						3	
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3				Y	-0-						3	
*05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	3				Y	-0-						3	
SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)					80481 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
OXY USA INC.					630591															
WINTER 5-20					WELL #: 1	RRCID -> 173437	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL	DEPTH	6664	PERF. 6631	-	6641							
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	59	9	Y	54	52	1					26	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	51	9	Y	46	51	1					21	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	42	9	Y	38	46	1					13	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	44	9	Y	40	40	1					13	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	37	9	Y	34	26	1					21	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	34	9	Y	31	27	1					25	
WINTER 7-20					WELL #: 2H	RRCID -> 185625	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL	DEPTH	5200	PERF. 6638	-	8300							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	406					Y	NO RPT							-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	406					Y	NO RPT							-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	406					Y	NO RPT							-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	406					Y	NO RPT							-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	406					Y	NO RPT							-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	406					Y	NO RPT							-0-	
PITTS ENERGY CO.					666430															
WRISTEN BROS.					WELL #: 78	RRCID -> 031180	COMPL. DATE 09/19/1963	TOTAL	DEPTH	6210	PERF. N/A									
12	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3				N	-0-							24	
01	3317 X	3198	-0-	-119	-0-	3198	3				N	-0-							24	
02	3103 X	2974	-0-	-129	-0-	2974	3				N	-0-							24	
03	3317 X	3121	-0-	-196	-0-	3121	3				N	-0-							24	
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-						N	-0-							24	
05	3317 X	466	-0-	-2851	-0-	466	3				N	-0-							24	
ESTES, W. A.					WELL #: 73	RRCID -> 033090	COMPL. DATE 04/14/1964	TOTAL	DEPTH	6372	PERF. N/A									
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3				N	-0-							-0-	
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3				N	-0-							-0-	
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3				N	-0-							-0-	
03	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-						N	-0-							-0-	
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-						N	-0-							-0-	
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-						N	-0-							-0-	

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: WARD		
PITTS ENERGY CO.														
ESTES, W. A.														

SAND HILLS, W. (SILURIAN)				80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE						
PITTS ENERGY CO.				666430												
ESTES, W. A.				WELL #: 112	RRCID -> 099626	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 6031	-	6044						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ESTES, W. A.				WELL #: 108	RRCID -> 215097	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 5986	-	5996						
12	3875 X	3744	-0-	-131	-0-	3670	3	74	9	Y	67	72	1			21
01	3875 X	3722	-0-	-153	-0-	3654	3	68	9	Y	62	66	1			17
02	3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-					Y	65	68	1			14
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	67	68	1			13
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	65	68	1			10
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	36	33	1			13
SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)				80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
WADDELL TR A				WELL #: 54	RRCID -> 050157	COMPL. DATE 04/13/1971	TOTAL DEPTH 5960	PERF. N/A								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SAND LAKE (ATOKA)				80509 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852												
KIRK				WELL #: 1-U	RRCID -> 219649	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 16210	PERF. 14268	-	14367						
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SANDBAR (BONE SPRING)				80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802												
A.G. HILL				WELL #: 2H	RRCID -> 285386	COMPL. DATE 07/14/2018	TOTAL DEPTH 9757	PERF. 9977	-	14524						
12	29574 X	57	-0-	-29517	-0-	55	3	2	9	Y	2	17	0			26
01	21359 X	1381	-0-	-19978	-0-	1143	4	238	9	Y	216	168	0			74
02	19981 X	1021	-0-	-18960	-0-	812	3	9	4	Y	182	244	0			12
						200	9									
03	16678 X	3343	-0-	-13335	-0-	2859	3	484	9	Y	440	426	0			26
04	27993 X	27993	-0-	-0-	-0-	22919	3	473	4	Y	4183	4126	0			83
						4601	9									
05	23566 X	23566	-0-	-0-	-0-	20501	3	1	4	Y	2785	2807	0			61
						3064	9									

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY										CNTY: LOVING			
AMERDEV OPERATING, LLC																							
ANTELOPE																							
WELL #: 1H										RRCID -> 285419										COMPL. DATE 06/06/2018			
										TOTAL DEPTH 11131										PERF.11400 - 16960			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	35247	X	1347	-0-	-33900	-0-				1317	3	29	4	Y	1		5	0		8			
										1	9												
01	35278	X	1807	-0-	-33471	-0-				927	3	871	4	Y	8		13	0		3			
										9	9												
02	33002	X	3858	-0-	-29144	-0-				3687	3	104	4	Y	61		60	0		4			
										67	9												
03	35278	X	7215	-0-	-28063	-0-				6689	3	159	4	Y	334		318	0		20			
										367	9												
04	51692	X	51692	-0-	-0-	-0-				49729	3	218	4	Y	1586		1574	0		32			
										1745	9												
05	42777	X	42777	-0-	-0-	-0-				41048	3	368	4	Y	1237		1242	0		27			
										1361	9												

TIGER										WELL #: 3H										RRCID -> 286849			
										COMPL. DATE 10/17/2018										TOTAL DEPTH 11309			
										PERF.11400 - 19034													
12	35371	X	1054	-0-	-34317	-0-				985	3	69	9	Y	63		37	0		57			
01	30070	X	3125	-0-	-26945	-0-				2927	3	198	9	Y	180		175	0		62			
02	27115	X	977	-0-	-26138	-0-				937	3	40	9	Y	36		96	0		2			
03	26691	X	2206	-0-	-24485	-0-				2045	3	161	9	Y	146		139	0		9			
04	51655	X	51655	-0-	-0-	-0-				46662	3	4993	9	Y	4539		4458	0		90			
05	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-				27298	3	2665	9	Y	2423		2460	0		53			

ANADARKO E&P ONSHORE LLC										020528													
SEVENGILLS 55-1-25										WELL #: 1H										RRCID -> 260198			
										COMPL. DATE 01/27/2011										TOTAL DEPTH 8563			
										PERF. 8901 - 12184													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-				

BULLHEAD 55-1-41										WELL #: 1H										RRCID -> 261647			
										COMPL. DATE 08/26/2010										TOTAL DEPTH 7982			
										PERF. 8628 - 11867													
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				254				
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				254				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				254				
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				254				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				254				
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				254				

ANDERSON 2										WELL #: 2H										RRCID -> 265228			
										COMPL. DATE 10/19/2011										TOTAL DEPTH 9264			
										PERF. 9790 - 13000													
12	799	X	799	-0-	-0-	-0-				799	2			Y	-0-				606				
01	372	N	210	-0-	-162	-0-				101	2	109	9	Y	99		1	8		704			
02	928	N	353	-0-	-575	-0-				134	2	219	9	Y	199		1	8		902			
03	806	N	101	-0-	-705	-0-				44	2	57	9	Y	52		179	1		775			
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-				851	2	1324	9	Y	1204		1278	1	4	8	697		
*05	3100	N	3140	-0-	40	40				1365	2	1775	9	Y	1614		1096	1	6	8	1209		

BLACKTIP STATE A UNIT										WELL #: 2H										RRCID -> 265248			
										COMPL. DATE 10/12/2011										TOTAL DEPTH 13055			
										PERF. 9250 - 12942													
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-				1	2	900	9	N	818		740	1		173			
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-				1	2	85	9	N	77		114	1		136			
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-				1	2	171	9	N	155					291			
03	31	N	10	-0-	-21	-0-				10	2			N	-0-					291			
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-				872	2	1088	9	N	989		928	1		352			
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-				517	2	1082	9	N	984		1064	1		272			

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED							
SEVENGILLS 55-1-25												//CONT.// 020528									
WELL #: 2H												RRCID -> 266024		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 8705 - 12460			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

BULLHEAD 55-1-41												WELL #: 8H		RRCID -> 266047		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8450 - 12041	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

SEVENGILLS 55-2-1												WELL #: 1H		RRCID -> 267114		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8741 - 12325	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

SEVENGILLS 55-2-1												WELL #: 4H		RRCID -> 267183		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 8786 - 12274	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

SEVENGILLS 54-1-31												WELL #: 9H		RRCID -> 267184		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 8644		PERF. 8962 - 12895	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

SEVENGILLS 54-1-31												WELL #: 8H		RRCID -> 267185		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 9145 - 12817	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

SEVENGILLS 55-2-1												WELL #: 2H		RRCID -> 267186		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 8772 - 12248	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

SANDBAR (BONE SPRING)											CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC											80544 500		ASSOCIATED							
SEVENGILLS 55-2-1											WELL #: 3H		RRCID -> 267187		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8763 - 12308	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				

SEVENGILLS 54-1-31											WELL #: 2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8960 - 13048	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				

BONNETHEAD 53-2-15											WELL #: 2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 9306 - 12460	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				

SEVENGILLS 54-1-31											WELL #: 4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8874 - 12550	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				

SEVENGILLS 54-1-31											WELL #: 1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9002 - 12975	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				

BULLHEAD 55-1-31											WELL #: 9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8358 - 12097	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				

BULLHEAD 55-1-31											WELL #: 8H		RRCID -> 268226		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8295 - 11993	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY			CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 80544 500											
BULLHEAD 55-1-31												//CONT.// 020528											
WELL #: 6H												RRCID -> 269053			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-					-0-						

SEVENGILLS 55-1-35												WELL #: 2H			RRCID -> 270691			COMPL. DATE 03/15/2013			TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						

SEVENGILLS 55-1-35												WELL #: 6H			RRCID -> 270700			COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						

SEVENGILLS 54-1-31												WELL #: 5H			RRCID -> 270702			COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						

SEVENGILLS 54-1-31												WELL #: 6H			RRCID -> 270730			COMPL. DATE 11/12/2012			TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						

SEVENGILLS 55-1-37												WELL #: 9H			RRCID -> 270758			COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						

SEVENGILLS 55-1-37												WELL #: 6H			RRCID -> 270759			COMPL. DATE 10/30/2012			TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 55-1-37														
WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 55-1-37														
WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 55-1-35														
WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 55-1-35														
WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 55-1-35														
WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 55-1-35														
WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												80544 500									
SEVENGILLS 55-1-35												WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433		PERF. 8853 - 12950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						

BULLHEAD 55-1-39												WELL #: 4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8940 - 12894	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						

BULLHEAD 55-1-39												WELL #: 1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8825 - 12891	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						

BULLHEAD 55-1-39												WELL #: 9H		RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8840 - 13188	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						

BULLHEAD 55-1-39												WELL #: 6H		RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 9215 - 12936	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT												WELL #: 9H		RRCID -> 272619		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 9371 - 13371	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT												WELL #: 6H		RRCID -> 272620		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 9332 - 13420	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						

SANDBAR (BONE SPRING)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
SEVINGILLS 54-1-29																
WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-34 UNIT																
WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MDJ 55-1-24																
WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MDJ 55-1-24																
WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MDJ 55-1-24																
WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 54-1-19																
WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943																
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MDJ 55-1-24																
WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)											CAPACITY		CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC											80544 500											
THRESHER 54-1-19											WELL #:		9HN		RRCID -> 273939		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 9464 - 14228	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	C	COND	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	EOM					
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
SEVENGILLS 54-1-29											WELL #:		4HR		RRCID -> 274553		COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH 8696		PERF. 9745 - 13466	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
THRESHER 55-1-12 UNIT A											WELL #:		1HN		RRCID -> 274554		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 9081 - 15815	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
THRESHER 55-1-23											WELL #:		6HN		RRCID -> 275080		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8713 - 12907	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
SILVERTIP 76-24											WELL #:		9HN		RRCID -> 275540		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9683 - 13593	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103					
HAMMERHEAD 54-2-1											WELL #:		9HN		RRCID -> 275697		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 9021 - 13321	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99					
THRESHER 54-1-19											WELL #:		4HN		RRCID -> 275879		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 9046 - 13806	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY				CNTY: LOVING											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 80544 500															
SEVENGILLS 55-1-25												//CONT.// 020528															
WELL #: 3HS												RRCID -> 275880				COMPL. DATE 11/17/2013				TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
THRESHER 54-1-19												WELL #: 1HN				RRCID -> 275881				COMPL. DATE 04/11/2014				TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
REED TRUST 55-1-26												WELL #: 9HS				RRCID -> 276049				COMPL. DATE 07/14/2014				TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
REED TRUST 55-1-26												WELL #: 6HS				RRCID -> 276059				COMPL. DATE 07/24/2014				TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
THRESHER 55-1-23												WELL #: 9HN				RRCID -> 276200				COMPL. DATE 06/20/2014				TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
REED TRUST 55-1-26												WELL #: 1HS				RRCID -> 276544				COMPL. DATE 11/11/2014				TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
THRESHER 55-1-23												WELL #: 4HN				RRCID -> 276606				COMPL. DATE 10/09/2014				TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLSON 34-191														
WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 11548 - 14855														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BEARTOOTH 54-1-34				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 020528 1H	ASSOCIATED RRCID -> 279236		CAPACITY COMPL. DATE 08/25/2020				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-			9695	3	132	4	Y	2520	2519	0	36	8	69
01	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-			2772	9	188	4	Y	3633	3551	0	70	8	81
02	22272	X	11750	-0-	-10522	-0-			3996	9	128	4	Y	2651	2601	0	27	8	104
03	54560	X	10695	-0-	-43865	-0-			8706	3	144	4	Y	2996	2987	0	17	8	96
04	52800	X	13320	-0-	-39480	-0-			2916	9									
05	54560	X	1490	-0-	-53070	-0-			7255	3									
									3296	9									
									7630	3	223	4	Y	4970	4963	0	26	8	77
									5467	9									
									744	3	71	4	Y	614	621	0	47	8	23
									675	9									
FOWLER 34-193				WELL #:		2H	RRCID -> 279367	COMPL.	DATE 07/11/2015	TOTAL	DEPTH 11132	PERF.11567	- 15001						
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-							Y	17	17	8			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-							Y	16	16	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5	5	8			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	7	7	8			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	4	4	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5	5	8			-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B				WELL #:		1H	RRCID -> 279421	COMPL.	DATE 10/12/2015	TOTAL	DEPTH 8172	PERF. 8910	- 16436						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
MONROE 34-210				WELL #:		2H	RRCID -> 280074	COMPL.	DATE 05/21/2018	TOTAL	DEPTH 10845	PERF.11675	- 14535						
12	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-			1492	2	424	9	Y	385	366	0	22	8	2
01	921	X	921	-0-	-0-	-0-			665	2	256	9	Y	233	208	0	25	8	2
02	3857	X	38	-0-	-3819	-0-			19	2	19	9	Y	17	18	0	1	8	-0-
03	4123	X	5	-0-	-4118	-0-			5	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	293	-0-	-3697	-0-			245	2	48	9	Y	44	42	0	2	8	-0-
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-			3096	2	700	9	Y	636	608	0	22	8	6
THRESHER 55-1-5				WELL #:		1H	RRCID -> 281140	COMPL.	DATE 08/30/2016	TOTAL	DEPTH 9816	PERF.10151	- 14436						
12	17515	X	16302	-0-	-1213	-0-			14089	3	128	4	N	1895	1884	0	60	8	503
01	17515	X	5481	-0-	-12034	-0-			2085	9									
02	16385	X	7616	-0-	-8769	-0-			3566	3	105	4	N	1645	1553	0	68	8	527
03	16306	X	6338	-0-	-9968	-0-			1810	9									
04	15780	X	6537	-0-	-9243	-0-			5321	3	132	4	N	1966	1895	0	66	8	532
05	16306	X	5652	-0-	-10654	-0-			2163	9									
									4504	3	112	4	N	1565	1384	0	36	8	677
									1722	9									
									4784	3	108	4	N	1495	1575	0	51	8	546
									1645	9									
									3954	3	104	4	N	1449	1370	0	48	8	577
									1594	9									

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SILVERTIP 76-18 UNIT M														
WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MONROE 34-172														
WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 11276 - 14783														
12	1046	N		1046	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2	480	9	Y	271
01	1573	N		1573	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2	997	9	Y	356
02	812	N		763	-0-	-49	-0-	-0-	319	2	444	9	Y	82
03	1054	N		533	-0-	-521	-0-	-0-	516	2	17	9	Y	84
04	1530	N		912	-0-	-618	-0-	-0-	227	2	685	9	Y	250
05	1482	N		1482	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2	1371	9	Y	252
THRESHER 54-1-13														
WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 10289 - 14566														
12	8525	X		7079	-0-	-1446	-0-	-0-	4087	3	2992	9	N	-0-
01	8525	X		7610	-0-	-915	-0-	-0-	4609	3	3001	9	N	-0-
02	13657	X		13657	-0-	-0-	-0-	-0-	10479	3	3178	9	N	-0-
03	12954	X		12954	-0-	-0-	-0-	-0-	9861	3	3093	9	N	-0-
04	9242	X		9242	-0-	-0-	-0-	-0-	6428	3	2814	9	N	-0-
05	10540	X		9823	-0-	-717	-0-	-0-	7023	3	2800	9	N	-0-
BLACKTIP 1-42														
WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 11964 - 15110														
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
KIMBELL 34-194														
WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF. 11422 - 14865														
12	685	N		685	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2	162	9	N	416
01	1271	N		553	-0-	-718	-0-	-0-	501	2	52	9	N	235
02	1102	N		669	-0-	-433	-0-	-0-	650	2	19	9	N	235
03	682	N		470	-0-	-212	-0-	-0-	455	2	15	9	N	57
*04	540	N		423	-0-	-117	-0-	-0-	415	2	8	9	N	57
05	775	N		376	-0-	-399	-0-	-0-	366	2	10	9	N	57
BOB COUCH 3-10														
WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 11423 - 16029														
12	62	X		-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	168	226
01	372	X		-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	5	231
02	348	X		7	-0-	-341	-0-	-0-	5	4	2	9	N	231
03	372	X		10	-0-	-362	-0-	-0-	6	4	4	9	N	231
04	30	X		-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-	231
05	7	X		-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-	231
OLSON 34-191														
WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 11319 - 14824														
12	1545	N		1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2	472	9	Y	2
01	1147	N		1109	-0-	-38	-0-	-0-	783	2	326	9	Y	3
02	1073	X		990	-0-	-83	-0-	-0-	694	2	296	9	Y	2
03	1550	X		413	-0-	-1137	-0-	-0-	326	2	87	9	Y	1
04	1500	X		834	-0-	-666	-0-	-0-	309	2	525	9	Y	4
05	1550	X		105	-0-	-1445	-0-	-0-	48	2	57	9	Y	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) ANADARKO E&P ONSHORE LLC ZPZ 34-211 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:		80544 500 020528 1H	ASSOCIATED RRCID -> 290914		CAPACITY COMPL. DATE 09/05/2011				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	2	6	9	Y	5	7	0	1	8	-0-
01	1426	N	786	-0-	-640	-0-	-0-	-0-	709	2	77	9	Y	70	67	0	2	8	-1
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2	2591	9	Y	2355	2334	0	2	8	20
03	1767	X	7	-0-	-1760	-0-	-0-	-0-	7	2	0		Y	-0-	20	0			-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2	2184	9	Y	1985	1955	0	12	8	18
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2	4175	9	Y	3795	3779	0			34
ZION 55-1-17-20 A						WELL #:	62H	RRCID -> 293022	COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10093 - 19986						
12	14043	X	3827	-0-	-10216	-0-	-0-	-0-	2397	3	1430	9	N	1300	1221	0	79	8	-0-
01	14043	X	46	-0-	-13997	-0-	-0-	-0-	1	3	45	9	N	41	10	0	31	8	-0-
02	11020	X	-0-	-0-	-11020	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3813	X	1073	-0-	-2740	-0-	-0-	-0-	658	3	415	9	Y	377	188	0	189	8	-0-
MAMMOTH 54-1-18-19 L						WELL #:	54H	RRCID -> 293626	COMPL. DATE 07/30/2022				TOTAL DEPTH 9381 PERF.15241 - 20186						
12	20367	X	13712	-0-	-6655	-0-	-0-	-0-	8639	3	5073	9	Y	4612	4402	0	210	8	-0-
01	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-	-0-	-0-					Y	1138	810	0	328	8	-0-
02	19053	X	12761	-0-	-6292	-0-	-0-	-0-	333	1	8417	3	Y	3646	3473	0	173	8	-0-
									4011	9									
03	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-	-0-	-0-	170	1	2828	3	Y	2418	2318	0	100	8	-0-
04	13260	X	4029	-0-	-9231	-0-	-0-	-0-	1031	9			Y	937	792	0	145	8	-0-
05	13702	X	4882	-0-	-8820	-0-	-0-	-0-	191	1	3940	3	Y	683	553	0	130	8	-0-
									751	9									
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28						WELL #:	61H	RRCID -> 295881	COMPL. DATE 06/10/2023				TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8372 - 18639						
12	29853	X	2826	-0-	-27027	-0-	-0-	-0-	2099	3	727	9	Y	661	240	0	421	8	-0-
01	29853	X	444	-0-	-29409	-0-	-0-	-0-	198	3	246	9	Y	224	130	0	94	8	-0-
02	2320	X	-0-	-0-	-2320	-0-	-0-	-0-					Y	457	403	0	54	8	-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-	-0-					Y	265	265	0			-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PYTHON 54-1-37-48 H						WELL #:	73HA	RRCID -> 296279	COMPL. DATE 09/09/2023				TOTAL DEPTH 10820 PERF.11224 - 21451						
12	60729	X	58027	-0-	-2702	-0-	-0-	-0-	2456	1	48494	3	Y	6434	6307	0	127	8	-0-
									7077	9									
01	60729	X	48982	-0-	-11747	-0-	-0-	-0-	2550	1	39668	3	Y	6149	6048	0	101	8	-0-
									6764	9									
02	56811	X	48667	-0-	-8144	-0-	-0-	-0-	2897	1	38858	3	Y	6284	6213	0	71	8	-0-
									6912	9									
03	60729	X	59259	-0-	-1470	-0-	-0-	-0-	3498	1	49470	3	Y	5719	5675	0	44	8	-0-
									6291	9									
04	58770	X	40948	-0-	-17822	-0-	-0-	-0-	1840	1	30670	3	Y	7671	7600	0	71	8	-0-
									8438	9									
05	58032	X	33715	-0-	-24317	-0-	-0-	-0-	897	1	26217	3	Y	6001	5959	0	42	8	-0-
									6601	9									

SANDBAR (BONE SPRING)												//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 020528															
PYTHON 54-1-37-48 G												WELL #: 72HA RRCID -> 296310 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11230 - 21539															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
12	67077 X	67077	-0-	-0-	-0-	2657	1	52471	3	Y	10863	10748	0	115	8	-0-											
						11949	9																				
01	62806 X	59688	-0-	-3118	-0-	2928	1	45554	3	Y	10187	10061	0	126	8	-0-											
						11206	9																				
02	60018 X	60018	-0-	-0-	-0-	3426	1	45954	3	Y	9671	9577	0	94	8	-0-											
						10638	9																				
03	68894 X	68894	-0-	-0-	-0-	3889	1	54999	3	Y	9096	9046	0	50	8	-0-											
						10006	9																				
04	60780 X	40384	-0-	-20396	-0-	1847	1	30787	3	Y	7045	6977	0	68	8	-0-											
						7750	9																				
05	62806 X	38870	-0-	-23936	-0-	988	1	28885	3	Y	8179	8128	0	51	8	-0-											
						8997	9																				
APACHE CORPORATION												027200															
NAVAJO												WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
PELICAN UNIT												WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
OSPREY STATE UNIT												WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548															
12	6758 X	6426	-0-	-332	-0-	159	1	5200	3	Y	953	927	0			166											
						19	4	1048	9																		
01	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	269	1	10023	3	Y	1182	1115	0			233											
						139	4	1300	9																		
02	9831 X	9172	-0-	-659	-0-	225	1	7938	3	Y	907	917	0			223											
						11	4	998	9																		
03	10509 X	8197	-0-	-2312	-0-	217	1	7077	3	Y	821	892	0			152											
						903	9																				
04	11250 X	6743	-0-	-4507	-0-	187	1	5993	3	Y	512	545	0			119											
						563	9																				
05	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-	119	0			-0-											
FALCON STATE UNIT												WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669															
12	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	591	1	6549	3	Y	256	261	0			39											
						33	4	282	9																		
01	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	463	1	4999	3	Y	330	289	0			80											
						56	4	363	9																		
02	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	485	1	5678	3	Y	355	335	0			100											
						3	4	391	9																		
03	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	582	1	6512	3	Y	350	391	0			59											
						385	9																				
04	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	594	1	6968	3	Y	339	343	0			55											
						373	9																				
05	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	606	1	7384	3	Y	257	255	0			57											
						283	9																				

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING	
APACHE CORPORATION														
OSPREE STATE UNIT														
WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	846 1	12131 3	1245 9	1245 9	Y	1132	1100 0		197
01	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	90 4	784 1	6509 3	6509 3	Y	782	825 0		154
02	9889 X	2440	-0-	-7449	-0-	342 4	342 4	860 9	860 9	Y	597	604 0		147
03	10571 X	2511	-0-	-8060	-0-	724 1	33 4	1026 3	1026 3	Y	755	762 0		140
04	10230 X	3747	-0-	-6483	-0-	831 9	718 1	962 3	962 3	Y	671	655 0		156
05	10571 X	6077	-0-	-4494	-0-	808 1	831 9	2201 3	2201 3	Y	946	766 0		336
						738 9	868 1	4168 3	4168 3	Y				
						1041 9								
CONDOR														
WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168														
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	120 1	3929 3	920 9	920 9	Y	836	825 0		64
01	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3 4	76 1	2812 3	2812 3	Y	710	677 0		97
02	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	8 4	113 1	781 9	781 9	Y	868	887 0		78
03	4960 X	4936	-0-	-24	-0-	1 4	123 1	4010 3	4010 3	Y	743	760 0		61
04	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	817 9	156 1	955 9	955 9	Y	602	602 0		61
05	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	662 9	220 1	4987 3	4987 3	Y	1034	969 0		126
						1137 9		7369 3	7369 3	Y				
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416														
12	5983 X	3601	-0-	-2382	-0-	760 1	1988 3	851 9	851 9	Y	774	782 0		59
01	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	2 4	744 1	4399 3	4399 3	Y	1071	983 0		147
02	5597 X	5218	-0-	-379	-0-	15 4	15 4	1178 9	1178 9	Y	1230	1266 0		111
03	5952 X	5300	-0-	-652	-0-	754 1	1 4	3110 3	3110 3	Y	1180	1194 0		97
04	6120 X	5929	-0-	-191	-0-	1 4	794 1	1353 9	1353 9	Y	1089	1076 0		110
05	6324 X	4866	-0-	-1458	-0-	1298 9	571 1	3208 3	3208 3	Y	442	498 0		54
						571 1	1198 9	4160 3	4160 3	Y				
						486 9	559 1	3821 3	3821 3	Y				

SANDBAR (BONE SPRING)														
APACHE CORPORATION														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	817	1	1435	3	Y	986	981	0	75
						2	4	1085	9					
01	7874 X	2639	-0-	-5235	-0-	632	1	1077	3	Y	841	801	0	115
						5	4	925	9					
02	7366 X	2458	-0-	-4908	-0-	292	1	1328	3	Y	761	807	0	69
						1	4	837	9					
03	7874 X	3306	-0-	-4568	-0-	346	1	2275	3	Y	623	641	0	51
						685	9							
04	6990 X	6613	-0-	-377	-0-	729	1	5166	3	Y	653	638	0	66
						718	9							
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	810	1	1883	3	Y	781	752	0	95
						859	9							
FALCON STATE UNIT														
WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195														
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	652	1	1347	3	Y	711	723	0	69
						2	4	782	9					
01	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	496	1	1541	3	Y	864	794	0	139
						6	4	950	9					
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	528	1	1721	3	Y	759	785	0	113
						1	4	835	9					
03	2790 X	1054	-0-	-1736	-0-	605	1	449	9	Y	408	463	0	58
04	2910 X	1050	-0-	-1860	-0-	591	1	459	9	Y	417	411	0	64
05	3286 X	1079	-0-	-2207	-0-	580	1	499	9	Y	454	446	0	72
CHAPARRAL 89														
WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742														
12	6138 X	2004	-0-	-4134	-0-	499	1	1452	3	Y	32	45	0	4
						18	4	35	9					
01	4991 X	563	-0-	-4428	-0-	324	1	131	3	Y	56	47	0	13
						46	4	62	9					
02	2900 X	965	-0-	-1935	-0-	395	1	466	3	Y	94	88	0	19
						1	4	103	9					
03	3100 X	1119	-0-	-1981	-0-	447	1	558	3	Y	90	89	0	20
						15	4	99	9					
04	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	485	1	1758	3	Y	4	24	0	-0-
						4	9							
05	2015 X	1331	-0-	-684	-0-	473	1	858	3	Y	-0-			-0-
BRAGG														
WELL #: 601H RRCID -> 294800 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991														
12	8339 X	6075	-0-	-2264	-0-	341	1	5017	3	Y	651	654	0	47
						1	4	716	9					
01	8339 X	6936	-0-	-1403	-0-	383	1	5780	3	Y	703	691	0	59
						773	9							
02	7801 X	719	-0-	-7082	-0-	268	1	432	3	Y	17	74	0	2
						19	9							
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
04	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-			-0-
05	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
BRAGG		WELL #: 502H		RRCID -> 295308		COMPL. DATE 09/23/2022		TOTAL DEPTH 9882	
								PERF. 9789 - 14410	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	19840 X	16070	-0-	-3770	-0-	971 1	1275	1339 0	93
						1 4			
01	20297 X	20297	-0-	-0-	-0-	1096 1	1939	1869 0	163
						2133 9			
02	21315 X	17542	-0-	-3773	-0-	1365 1	1495	1500 0	158
						1645 9			
03	22785 X	13527	-0-	-9258	-0-	1461 1	1254	1258 0	154
						1379 9			
04	22050 X	7334	-0-	-14716	-0-	933 1	741	829 0	66
						815 9			
05	20305 X	8175	-0-	-12130	-0-	737 1	1042	997 0	111
						1146 9			
HUFF DOBACK SV		WELL #: 215H		RRCID -> 295891		COMPL. DATE 06/09/2022		TOTAL DEPTH 9894	
								PERF.10251 - 20661	
*06	0	39983	-0-	39983	389433	3215 1	9915	9823 0	197
						10907 9			
*07	0	41269	-0-	41269	430702	4648 1	9981	10022 0	156
						10979 9			
*08	456312 X	25610	-0-	-430702	-0-	3624 1	6310	6209 0	257
						6941 9			
*09	19349 X	19349	-0-	-0-	-0-	2721 1	5738	5770 0	225
						6312 9			
10	17546 X	8762	-0-	-8784	-0-	1763 1	1197	1372 0	50
						1317 9			
*11	16980 X	15978	-0-	-1002	-0-	1281 1	2807	2830 0	27
						350 4			
*12	24524 X	24524	-0-	-0-	-0-	1473 1	5048	5036 0	39
						5 4			
*01	36444 X	36444	-0-	-0-	-0-	1866 1	9470	9391 0	118
						10417 9			
*02	32335 X	32335	-0-	-0-	-0-	1579 1	8679	8684 0	113
						9547 9			
03	47180 X	47180	-0-	-0-	-0-	1986 1	11814	11809 0	118
						9 4			
04	41702 X	41702	-0-	-0-	-0-	1868 1	10769	10780 0	107
						11846 9			
05	45039 X	45039	-0-	-0-	-0-	4623 1	10473	10491 0	89
						11520 9			
BRENNAN DALE		WELL #: 214H		RRCID -> 296717		COMPL. DATE 04/28/2022		TOTAL DEPTH 10056	
								PERF. 9815 - 17714	
12	0	23383	-0-	23383	561044	144 1	5557	5551 0	42
						7 4			
01	0	18466	-0-	18466	579510	186 1	4028	4034 0	36
						64 4			
*02	596894 X	17384	-0-	-579510	-0-	226 1	3490	3494 0	32
						38 4			
03	21948 X	17921	-0-	-4027	-0-	172 1	3929	3923 0	38
						1 4			
04	21240 X	11573	-0-	-9667	-0-	94 1	1083	1110 0	11
						5 4			
05	21948 X	16655	-0-	-5293	-0-	171 1	4927	4870 0	68
						5420 9			

PAGE: 1748

SANDBAR (BONE SPRING) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 027200 114H	ASSOCIATED RRCID -> 296852		CAPACITY COMPL. DATE 07/23/2022				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9650 - 17292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
1201	0	-0-	-0-	-0-	12202					Y	-0-					-0-
02	12202 X	-0-	-0-	-12202	-0-					Y	-0-					-0-
03	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
04	7560 X	595	-0-	-6965	-0-		2 1	592	2	Y	-0-					-0-
05	7812 X	300	-0-	-7512	-0-		1 4	299	2	Y	-0-					-0-
HUFF DOBACK				WELL #:	216H	RRCID -> 297063	COMPL. DATE	11/14/2023	TOTAL DEPTH	10063	PERF.10397	- 20305				
*11	0	24561	-0-	24561	24561	1873 511	1 4	16453 5724	3 9	Y	5204	5154	0	50		
*12	0	56440	-0-	56440	81001	3206 10	1 4	38070 15154	3 9	Y	13776	13720	0	106		
*01	0	56291	-0-	56291	137292	2895 15917	1 9	37479 3	3	Y	14470	14395	0	181		
*02	0	70320	-0-	70320	207612	3365 1	1 4	45196 21758	3 9	Y	19780	19703	0	258		
*03	281603 X	73991	-0-	-207612	-0-	3177 14	1 4	51481 19319	3 9	Y	17563	17646	0	175		
*04	49380 X	25329	-0-	-24051	-0-	1119 7445	1 9	16765 3	3	Y	6768	6876	0	67		
05	60412 X	60412	-0-	-0-	-0-	5725 18899	1 9	35788 3	3	Y	17181	17102	0	146		
HUFF DOBACK				WELL #:	311H	RRCID -> 297064	COMPL. DATE	11/14/2023	TOTAL DEPTH	10801	PERF.11160	- 21160				
*11	0	39569	-0-	39569	39569	3211 877	1 4	28209 7272	3 9	Y	6611	6547	0	64		
*12	0	104422	-0-	104422	143991	6236 20	1 4	74037 24129	3 9	Y	21935	21830	0	169		
*01	0	88617	-0-	88617	232608	4867 1	1 4	63010 20739	3 9	Y	18854	18787	0	236		
*02	0	51871	-0-	51871	284479	2748 1	1 4	36905 12217	3 9	Y	11106	11197	0	145		
*03	368488 X	84009	-0-	-284479	-0-	3957 18	1 4	64131 15903	3 9	Y	14457	14458	0	144		
*04	67860 X	66056	-0-	-1804	-0-	3497 13819	1 9	48740 3	3	Y	12563	12583	0	124		
05	70122 X	68876	-0-	-1246	-0-	9684 14203	1 9	44989 3	3	Y	12912	12926	0	110		
HUFF DOBACK				WELL #:	312H	RRCID -> 297069	COMPL. DATE	11/14/2023	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11242	- 21150				
*11	0	32404	-0-	32404	32404	2556 698	1 4	22456 6694	3 9	Y	6085	6026	0	59		
*12	0	67327	-0-	67327	99731	4045 13	1 4	48022 15247	3 9	Y	13861	13813	0	107		
*01	0	82927	-0-	82927	182658	4738 1	1 4	61343 16845	3 9	Y	15314	15230	0	191		
*02	0	112156	-0-	112156	294814	6244 1	1 4	83868 22043	3 9	Y	20039	19969	0	261		
*03	377292 X	82478	-0-	-294814	-0-	3903 18	1 4	63257 15300	3 9	Y	13909	14031	0	139		
*04	115320 X	68667	-0-	-46653	-0-	3720 12341	1 9	52606 3	3	Y	11219	11247	0	111		
05	119164 X	89542	-0-	-29622	-0-	12928 13968	1 9	62646 3	3	Y	12698	12701	0	108		

SANDBAR (BONE SPRING)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PROTECTION 55-T2-2														
WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
*08	2470 N	-0-	-0-	-2470	-0-					Y	-0-	15	1	-0-
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-			-0-
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8														
WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398														
12	70494 X	63858	-0-	-6636	-0-	26	1	55491	3	Y	7169	7160	1	81
						455	4	7886	9					
01	70494 X	64938	-0-	-5556	-0-	28	1	56767	3	Y	7039	7039	1	81
						400	4	7743	9					
02	44048 X	44048	-0-	-0-	-0-	16	1	38469	3	Y	4956	4985	1	52
						111	4	5452	9					
03	19603 X	19603	-0-	-0-	-0-	8	1	17143	3	Y	2133	2160	1	25
						106	4	2346	9					
04	40959 X	40959	-0-	-0-	-0-	52	1	35640	3	Y	4471	4452	1	44
						349	4	4918	9					
05	22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	14	1	19733	3	Y	2464	2486	1	22
						87	4	2710	9					
STATE PONY 57-T2-16X9														
WELL #: B202H RRCID -> 291616 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444														
12	102021 X	45951	-0-	-56070	-0-	18	1	37899	3	Y	7016	7011	1	79
						316	4	7718	9					
01	102021 X	6771	-0-	-95250	-0-	2	1	5253	3	Y	1350	1414	1	15
						31	4	1485	9					
02	29348 X	26944	-0-	-2404	-0-	9	1	21970	3	Y	4450	4418	1	47
						70	4	4895	9					
03	31372 X	25937	-0-	-5435	-0-	11	1	21107	3	Y	4235	4231	1	51
						160	4	4659	9					
04	30360 X	29750	-0-	-610	-0-	35	1	24120	3	Y	4872	4875	1	48
						236	4	5359	9					
05	31372 X	19321	-0-	-12051	-0-	11	1	15855	3	Y	3082	3102	1	28
						65	4	3390	9					
LAVERNE 58-T2-12X1 3B														
WELL #: B302H RRCID -> 293403 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9712 - 17383														
12	85777 X	53319	-0-	-32458	-0-	21	1	45184	3	Y	7037	7086	1	80
						373	4	7741	9					
01	85777 X	59168	-0-	-26609	-0-	25	1	51379	3	Y	6750	6753	1	77
						339	4	7425	9					
02	46284 X	45212	-0-	-1072	-0-	16	1	39057	3	Y	5471	5490	1	58
						121	4	6018	9					
03	51503 X	51503	-0-	-0-	-0-	23	1	44528	3	Y	6020	6006	1	72
						330	4	6622	9					
04	62688 X	62688	-0-	-0-	-0-	82	1	54723	3	Y	6679	6685	1	66
						536	4	7347	9					
05	49476 X	37129	-0-	-12347	-0-	37	1	32256	3	Y	4284	4312	1	38
						124	4	4712	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
BPX OPERATING COMPANY														
SHIRLEY 58-T2-12X13 3A														
WELL #: B301H RRCID -> 293410 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9368 - 16898														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		72912 X	69759	-0-	-3153	-0-	31 1	65175 3	Y	3651	3646	1		41
							537 4	4016 9						
01		100068 X	63919	-0-	-36149	-0-	29 1	59448 3	Y	3656	3655	1		42
							420 4	4022 9						
02		54375 X	17085	-0-	-37290	-0-	7 1	16082 3	Y	884	917	1		9
							24 4	972 9						
03		65689 X	17902	-0-	-47787	-0-	9 1	17320 3	Y	389	393	1		5
							145 4	428 9						
04		63570 X	37705	-0-	-25865	-0-	53 1	36864 3	Y	386	387	1		4
							363 4	425 9						
05		65689 X	28228	-0-	-37461	-0-	19 1	27467 3	Y	570	569	1		5
							115 4	627 9						
STATE DOUG 56-T2-33X28 3B														
WELL #: B302H RRCID -> 294027 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 10059 - 19810														
12		89776 X	63173	-0-	-26603	-0-	52911 3	29 4	Y	9303	8938	1		672
							10233 9							
01		95046 X	61135	-0-	-33911	-0-	50307 3	176 4	Y	9684	9959	1		397
							10652 9							
02		57362 X	41696	-0-	-15666	-0-	33852 3	319 4	Y	6841	7042	1		196
							7525 9							
03		61318 X	54052	-0-	-7266	-0-	45123 3	246 4	Y	7894	7643	1		447
							8683 9							
04		59340 X	55073	-0-	-4267	-0-	46188 3	38 4	Y	8043	7996	1		494
							8847 9							
05		61318 X	42532	-0-	-18786	-0-	34820 3	157 4	Y	6868	6746	1		616
							7555 9							
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B														
WELL #: B202H RRCID -> 294723 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8553 - 15726														
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
STATE BURNER 57-T1-45X40														
WELL #: B203H RRCID -> 295038 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STATE BURNER 57-T1-45X40														
WELL #: B314H RRCID -> 295048 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 2664 PERF. N/A														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
BPX OPERATING COMPANY															
STATE BURNER 57-T1-45X40															
WELL #: B313H RRCID -> 295068 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 2662 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE BURNER 57-T1-45X40															
WELL #: B204H RRCID -> 295262 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 2648 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3H															
WELL #: B311H RRCID -> 295349 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9411 - 17077															
12	181660 X	54824	-0-	-126836	-0-	24	1	47463	3	Y	6281	6397	1		71
						428	4	6909	9						
01	70881 X	70881	-0-	-0-	-0-	30	1	60217	3	Y	9304	9268	1		107
						400	4	10234	9						
02	94221 X	44486	-0-	-49735	-0-	15	1	38192	3	Y	5618	5666	1		59
						99	4	6180	9						
03	100719 X	64129	-0-	-36590	-0-	26	1	55366	3	Y	7608	7576	1		91
						368	4	8369	9						
04	97470 X	44317	-0-	-53153	-0-	51	1	37468	3	Y	5834	5867	1		58
						381	4	6417	9						
05	70866 X	63410	-0-	-7456	-0-	66	1	55220	3	Y	7199	7192	1		65
						205	4	7919	9						
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I															
WELL #: B318H RRCID -> 295350 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9164 - 16830															
12	192324 X	74176	-0-	-118148	-0-	32	1	66769	3	Y	6174	6251	1		70
						584	4	6791	9						
01	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	2	1	4899	3	Y	763	824	1		9
						19	4	839	9						
02	94511 X	33978	-0-	-60533	-0-	12	1	29246	3	Y	4218	4183	1		44
						80	4	4640	9						
03	101029 X	88285	-0-	-12744	-0-	39	1	75833	3	Y	10806	10721	1		129
						526	4	11887	9						
04	97770 X	28534	-0-	-69236	-0-	41	1	24811	3	Y	3153	3251	1		31
						214	4	3468	9						
05	74183 X	21942	-0-	-52241	-0-	30	1	18192	3	Y	3350	3351	1		30
						35	4	3685	9						
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G															
WELL #: B312H RRCID -> 295472 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9143 - 16809															
12	208723 X	107147	-0-	-101576	-0-	44	1	93793	3	Y	11394	11444	1		129
						777	4	12533	9						
01	84540 X	84540	-0-	-0-	-0-	37	1	75288	3	Y	7882	7921	1		90
						545	4	8670	9						
02	98629 X	70969	-0-	-27660	-0-	26	1	63615	3	Y	6484	6506	1		68
						196	4	7132	9						
03	105431 X	46860	-0-	-58571	-0-	19	1	42221	3	Y	3936	3957	1		47
						290	4	4330	9						
04	102030 X	38659	-0-	-63371	-0-	39	1	33339	3	Y	4482	4485	1		44
						351	4	4930	9						
05	105431 X	54918	-0-	-50513	-0-	53	1	47724	3	Y	6330	6317	1		57
						178	4	6963	9						

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #: B315H		RRCID -> 295517		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 2678		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3L				WELL #: B315H		RRCID -> 295546		COMPL. DATE 06/03/2023		TOTAL DEPTH 8659		PERF. 9122 - 19466			
12	179137	X	179137	-0-	-0-	-0-	152435	3	3 4	Y	24272	14652	0	9478 1	1367
							26699	9							
01	177413	X	144282	-0-	-33131	-0-	124171	3	6 4	Y	18277	17770	0	182 1	1692
							20105	9							
02	165967	X	23349	-0-	-142618	-0-	19748	3	23 4	Y	3253	4181	0		764
							3578	9							
03	177413	X	16458	-0-	-160955	-0-	14812	3	4 4	Y	1493	2168	0		89
							1642	9							
04	171690	X	53059	-0-	-118631	-0-	45929	3	1 4	Y	6481	6030	0		540
							7129	9							
05	177413	X	83867	-0-	-93546	-0-	73596	3	35 4	Y	9305	8606	0		1239
							10236	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B				WELL #: B202H		RRCID -> 295560		COMPL. DATE 08/05/2023		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 9167 - 19048			
12	136361	X	136361	-0-	-0-	-0-	44	1	93236	3	Y	38468	38183	1	436
							766	4	42315	9					
01	135325	X	135325	-0-	-0-	-0-	47	1	95891	3	Y	35213	35245	1	404
							653	4	38734	9					
02	95758	X	62489	-0-	-33269	-0-	19	1	44630	3	Y	16121	16355	1	170
							107	4	17733	9					
03	102362	X	33949	-0-	-68413	-0-	12	1	22938	3	Y	9842	9894	1	118
							173	4	10826	9					
*04	99322	X	99322	-0-	-0-	-0-	97	1	64853	3	Y	30682	30496	1	304
							622	4	33750	9					
05	148126	X	148126	-0-	-0-	-0-	215	1	108050	3	Y	35991	35972	1	323
							271	4	39590	9					

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A				WELL #: B201H		RRCID -> 295588		COMPL. DATE 08/05/2023		TOTAL DEPTH 8577		PERF. 8953 - 18885			
12	118225	X	118225	-0-	-0-	-0-	39	1	82187	3	Y	32114	32228	1	364
							674	4	35325	9					
01	293459	X	293459	-0-	-0-	-0-	114	1	228163	3	Y	57747	57449	1	662
							1660	4	63522	9					
02	96297	X	96297	-0-	-0-	-0-	33	1	77020	3	Y	17351	17830	1	183
							158	4	19086	9					
03	88040	X	7657	-0-	-80383	-0-	3	1	5436	3	Y	1985	2144	1	24
							34	4	2184	9					
04	85200	X	161	-0-	-85039	-0-	55	3	1	4	Y	95	118	1	1
							105	9							
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	689	3	5	4	Y	403	400	1	4
							443	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q														
WELL #: B328H RRCID -> 295704 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9140 - 19040														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	203841 X	203841	-0-	-0-	-0-	67 1	144078 3	Y	53195	53146	1			602
01	173931 X	173931	-0-	-0-	-0-	1181 4	58515 9							
02	74066 X	57000	-0-	-17066	-0-	62 1	126776 3	Y	41961	42082	1			481
03	79174 X	22017	-0-	-57157	-0-	936 4	46157 9							
*04	76620 X	24214	-0-	-52406	-0-	19 1	43577 3	Y	12096	12450	1			127
05	79174 X	3544	-0-	-75630	-0-	98 4	13306 9							
						9 1	16254 3	Y	5117	5183	1			61
						125 4	5629 9							
						25 1	17734 3	Y	5703	5708	1			56
						182 4	6273 9							
						2 1	2647 3	Y	793	842	1			7
						23 4	872 9							
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D														
WELL #: B204H RRCID -> 295753 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8630 - 18915														
12	11160 X	5240	-0-	-5920	-0-	3843 3	1397 9	Y	1270	767	0	641 1		72
01	7905 X	3478	-0-	-4427	-0-	1660 3	1818 9	Y	1653	1562	0	10 1		153
02	15148 X	15148	-0-	-0-	-0-	12309 3	96 4	Y	2494	2061	0			586
						2743 9								
03	187835 X	187835	-0-	-0-	-0-	164351 3	63 4	Y	21292	20613	0			1265
						23421 9								
04	156290 X	156290	-0-	-0-	-0-	145703 3	1 4	Y	9624	10087	0			802
						10586 9								
05	11160 X	5858	-0-	-5302	-0-	5172 3	8 4	Y	616	1336	0			82
						678 9								
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A														
WELL #: B201H RRCID -> 296231 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8824 - 15457														
12	46469 X	-0-	-0-	-46469	-0-			Y	-0-					-0-
01	46469 X	-0-	-0-	-46469	-0-			Y	-0-					-0-
02	43471 X	-0-	-0-	-43471	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2D														
WELL #: B204H RRCID -> 296249 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8651 - 15640														
12	27528 X	-0-	-0-	-27528	-0-			Y	-0-					-0-
01	27528 X	-0-	-0-	-27528	-0-			Y	-0-					-0-
02	25752 X	-0-	-0-	-25752	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C														
WELL #: B203H RRCID -> 296261 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8661 - 15833														
12	73036 X	-0-	-0-	-73036	-0-			Y	-0-					-0-
01	73036 X	-0-	-0-	-73036	-0-			Y	-0-					-0-
02	68324 X	-0-	-0-	-68324	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K														
WELL #: B316H RRCID -> 296525 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
BPX OPERATING COMPANY														
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17														
WELL #: B311H RRCID -> 296565 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9802 - 16860														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
*12	SHUT IN	93935	-0-	93935	93935	31	1	71325	3	Y	20029	19802	1	227
						547	4	22032	9					
*01	SHUT IN	81025	-0-	81025	174960	29	1	63271	3	Y	15676	15723	1	180
						481	4	17244	9					
*02	309479 X	134519	-0-	-174960	-0-	46	1	110767	3	Y	21253	21209	1	224
						328	4	23378	9					
*03	133143 X	133143	-0-	-0-	-0-	58	1	114762	3	Y	15880	15914	1	190
						855	4	17468	9					
*04	96113 X	96113	-0-	-0-	-0-	126	1	83432	3	Y	10669	10753	1	106
						819	4	11736	9					
05	87940 X	87940	-0-	-0-	-0-	169	1	77497	3	Y	9097	9121	1	82
						267	4	10007	9					
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17														
WELL #: B202H RRCID -> 296566 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 9295 - 16244														
*12	SHUT IN	48225	-0-	48225	48225	15	1	35442	3	Y	11368	11239	1	129
						263	4	12505	9					
*01	SHUT IN	103802	-0-	103802	152027	37	1	75471	3	Y	25247	25086	1	290
						522	4	27772	9					
*02	218661 X	66634	-0-	-152027	-0-	20	1	50962	3	Y	14076	14218	1	148
						168	4	15484	9					
*03	132157 X	132157	-0-	-0-	-0-	56	1	110270	3	Y	19112	19032	1	228
						808	4	21023	9					
*04	112654 X	112654	-0-	-0-	-0-	141	1	95814	3	Y	14322	14408	1	142
						945	4	15754	9					
05	85666 X	85666	-0-	-0-	-0-	68	1	74955	3	Y	9403	9461	1	84
						300	4	10343	9					
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17														
WELL #: B201H RRCID -> 296567 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9232 - 16170														
*12	SHUT IN	66253	-0-	66253	66253	21	1	48187	3	Y	16062	15880	1	182
						377	4	17668	9					
*01	SHUT IN	60487	-0-	60487	126740	20	1	44817	3	Y	14032	14053	1	161
						215	4	15435	9					
*02	234403 X	107663	-0-	-126740	-0-	35	1	86239	3	Y	19227	19185	1	203
						239	4	21150	9					
*03	142600 X	137819	-0-	-4781	-0-	61	1	116359	3	Y	18650	18630	1	223
						884	4	20515	9					
*04	138000 X	116858	-0-	-21142	-0-	155	1	100944	3	Y	13432	13522	1	133
						984	4	14775	9					
05	142600 X	89808	-0-	-52792	-0-	147	1	77956	3	Y	10373	10413	1	93
						295	4	11410	9					
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17														
WELL #: B317H RRCID -> 296568 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9765 - 16548														
12	SHUT IN	81600	-0-	81600	81600	27	1	61416	3	Y	17910	17707	1	203
						456	4	19701	9					
01	SHUT IN	158304	-0-	158304	239904	62	1	124970	3	Y	29373	29239	1	337
						962	4	32310	9					
02	360926 X	121022	-0-	-239904	-0-	41	1	99729	3	Y	19019	19156	1	200
						331	4	20921	9					
03	140160 X	140160	-0-	-0-	-0-	59	1	120949	3	Y	16624	16625	1	199
						866	4	18286	9					
04	114150 X	101163	-0-	-12987	-0-	131	1	87806	3	Y	11247	11335	1	111
						854	4	12372	9					
05	117955 X	77978	-0-	-39977	-0-	153	1	68802	3	Y	7984	8023	1	72
						241	4	8782	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														CAPACITY				CNTY: LOVING							
BPX OPERATING COMPANY																									
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F																									
WELL #: B313H														RRCID -> 296647				COMPL. DATE 08/24/2023				TOTAL DEPTH 8616 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0									AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
STATE BARLOW 57-T2-47X38						WELL #: B311H				RRCID -> 296668				COMPL. DATE 08/28/2023				TOTAL DEPTH 8972 PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
*04	SHUT IN	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2983	2983	6	1	1837	3	N	1024	1014	0				10					
									14	4	1126	9													
*05	SHUT IN	171854	-0-	-0-	-0-	171854	174837	174837	352	1	142725	3	N	25784	25563	0				231					
									415	4	28362	9													
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17						WELL #: B312H				RRCID -> 296699				COMPL. DATE 12/15/2023				TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9846 - 16851							
12	SHUT IN	62394	-0-	-0-	-0-	62394	62394	62394	21	1	47607	3	Y	13105	12957	1				148					
									350	4	14416	9													
01	SHUT IN	128382	-0-	-0-	-0-	128382	190776	190776	49	1	99533	3	Y	25444	25300	1				292					
									812	4	27988	9													
02	300083 X	109307	-0-	-0-	-0-	-190776	-0-	-0-	36	1	87140	3	Y	19884	19967	1				209					
									259	4	21872	9													
03	120316 X	120316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	100782	3	Y	17081	17086	1				204					
									696	4	18789	9													
04	88198 X	88198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	73666	3	Y	12458	12539	1				123					
									720	4	13704	9													
05	87172 X	74351	-0-	-0-	-0-	-12821	-0-	-0-	135	1	63055	3	Y	9950	9984	1				89					
									216	4	10945	9													
RIO STATE 57-T2-34X27 3J						WELL #: B317H				RRCID -> 296781				COMPL. DATE 10/04/2023				TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	SHUT IN	184086	-0-	-0-	-0-	184086	184086	184086	377	1	148084	3	N	32045	31757	1				288					
									375	4	35250	9													
RIO STATE 57-T2-34X27 3I						WELL #: B318H				RRCID -> 296803				COMPL. DATE 10/11/2023				TOTAL DEPTH 8766 PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	SHUT IN	191401	-0-	-0-	-0-	191401	191401	191401	396	1	148925	3	N	37919	37579	1				340					
									369	4	41711	9													

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
BPX OPERATING COMPANY															
STATE BARLOW 57-T2-47X38															
WELL #: B312H RRCID -> 296814 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 9174 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*04	SHUT IN	40302	-0-	40302	40302	23	1	32753	3	Y	6545	6481	1	64	
						326	4	7200	9						
*05	SHUT IN	128136	-0-	128136	168438	156	1	103837	3	Y	21597	21467	0	194	
						386	4	23757	9						
STATE PROJECTS 57-T2-47X38															
WELL #: B313H RRCID -> 297119 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 9031 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*04	SHUT IN	29329	-0-	29329	29329	23007	1	15	3	Y	5527	5472	1	55	
						227	4	6080	9						
*05	SHUT IN	141307	-0-	141307	170636	268	1	112847	3	Y	25315	25143	1	227	
						345	4	27847	9						
STATE PROJECTS 57-T2-47X38															
WELL #: B314H RRCID -> 297120 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 9264 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*04	SHUT IN	53286	-0-	53286	53286	31	1	43145	3	Y	8794	8707	1	87	
						437	4	9673	9						
*05	SHUT IN	130546	-0-	130546	183832	190	1	105379	3	Y	22343	22230	1	200	
						400	4	24577	9						
RIO STATE 57-T2-34X27 3H															
WELL #: B311H RRCID -> 297278 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 8982 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															
COPPERHEAD 53-14															
100313 WELL #: B301HC RRCID -> 296001 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10952 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COPPERHEAD 53-14															
WELL #: B102HC RRCID -> 296037 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 9980 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC COPPERHEAD 53-14			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 100313 WELL #: B101HC			ASSOCIATED RRCID -> 296147			CAPACITY COMPL. DATE 07/10/2023			CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COPPERHEAD 53-14			WELL #: B201HS			RRCID -> 296150			COMPL. DATE 06/08/2023			TOTAL DEPTH 10441 PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COPPERHEAD 53-14			WELL #: B101HS			RRCID -> 296232			COMPL. DATE 06/24/2023			TOTAL DEPTH 9690 PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COPPERHEAD 53-14			WELL #: B102HS			RRCID -> 296538			COMPL. DATE 08/25/2023			TOTAL DEPTH 9763 PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COPPERHEAD 53-14			WELL #: B202HS			RRCID -> 296539			COMPL. DATE 09/04/2023			TOTAL DEPTH 10517 PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COPPERHEAD 53-14			WELL #: B303HC			RRCID -> 296593			COMPL. DATE 09/14/2023			TOTAL DEPTH 11066 PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COPPERHEAD 53-14			WELL #: B103HC			RRCID -> 296719			COMPL. DATE 09/24/2023			TOTAL DEPTH 10047 PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)										CNTY: LOVING					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															
COPPERHEAD 53-14															
WELL #: B302HC RRCID -> 296720										COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 11017 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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-
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC															
SKYE STATE 36										100852					
WELL #: 1H RRCID -> 287134										COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
COLLIE A EAST															
WELL #: S 82H RRCID -> 290384										COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 11082 - 20017					
12	6355 X	6082	-0-	-273	-0-	5129	3	953	9	Y	866	857	0	8 8	11
01	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	5735	3	1089	9	Y	990	981	0	5 8	15
02	5336 X	4068	-0-	-1268	-0-	3038	3	1030	9	Y	936	929	0	3 8	19
03	5704 X	5116	-0-	-588	-0-	4052	3	1064	9	Y	967	952	0	2 8	32
04	5520 X	4366	-0-	-1154	-0-	3432	3	934	9	Y	849	849	0	6 8	26
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-	26	0		-0-
NORMAN STATE 14															
WELL #: 4HH RRCID -> 290695										COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086					
12	88970 X	86213	-0-	-2757	-0-	205	1	82371	3	Y	3276	3261	0		101
						33	4	3604	9						
01	88970 X	85391	-0-	-3579	-0-	210	1	81575	3	Y	2947	2960	0		88
						364	4	3242	9						
02	42969 X	42969	-0-	-0-	-0-	140	1	41246	3	Y	1425	1513	0		-0-
						15	4	1568	9						
03	90551 X	1808	-0-	-88743	-0-	8	1	1690	3	Y	100	25	0		75
						110	9								
*04	84060 X	19540	-0-	-64520	-0-	73	1	15849	2	Y	3183	3199	0		59
						117	4	3501	9						
05	86211 X	3936	-0-	-82275	-0-	7	1	1975	2	Y	1775	1772	0		62
						1	4	1953	9						
HUEY STATE 24															
WELL #: 7H RRCID -> 292501										COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621					
12	79019 X	59636	-0-	-19383	-0-	502	1	51274	3	Y	7062	6976	0		327
						92	4	7768	9						
01	79019 X	64192	-0-	-14827	-0-	131	1	56361	3	Y	6868	6844	0		351
						145	4	7555	9						
02	61490 X	61490	-0-	-0-	-0-	166	1	54512	3	Y	5354	5349	0		356
						923	4	5889	9						
03	70339 X	68436	-0-	-1903	-0-	273	1	62004	3	Y	5508	5473	0		391
						100	4	6059	9						
*04	67890 X	62745	-0-	-5145	-0-	459	1	56106	2	Y	4685	4823	0		253
						1026	4	5154	9						
05	73647 X	73647	-0-	-0-	-0-	576	1	66930	2	Y	5403	5483	0		173
						198	4	5943	9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NORMAN STATE 14														
WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	75234 X	75234	-0-	-0-	-0-	173	1	69426	3	Y	5097	5077	0	154
						28	4	5607	9					
01	74035 X	74035	-0-	-0-	-0-	175	1	68388	3	Y	4709	4724	0	139
						292	4	5180	9					
02	68849 X	68849	-0-	-0-	-0-	228	1	63854	3	Y	4321	4118	0	342
						14	4	4753	9					
03	73635 X	73635	-0-	-0-	-0-	278	1	68471	3	Y	4437	4548	0	231
						5	4	4881	9					
*04	68430 X	67522	-0-	-908	-0-	288	1	62581	2	Y	3812	3971	0	72
						460	4	4193	9					
05	71425 X	71425	-0-	-0-	-0-	238	1	66782	2	Y	3981	3913	0	140
						26	4	4379	9					
HUEY STATE 24														
WELL #: 8H RRCID -> 293433 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630														
12	94023 X	91100	-0-	-2923	-0-	577	1	83699	3	Y	6204	6189	0	140
						6824	9							
01	94023 X	88310	-0-	-5713	-0-	775	1	81099	3	Y	5851	5887	0	104
						6436	9							
02	83259 X	83259	-0-	-0-	-0-	885	1	76568	3	Y	5278	5199	0	183
						5806	9							
03	89211 X	89211	-0-	-0-	-0-	867	1	82325	3	Y	5472	5491	0	164
						6019	9							
*04	106969 X	106969	-0-	-0-	-0-	889	1	100431	2	Y	5135	5254	0	45
						5649	9							
05	86335 X	85253	-0-	-1082	-0-	727	1	78935	2	Y	5083	5080	0	48
						5591	9							
HUEY STATE 24														
WELL #: 10H RRCID -> 293434 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775														
12	113181 X	112414	-0-	-767	-0-	704	1	102369	3	Y	8492	8467	0	193
						9341	9							
01	113181 X	108787	-0-	-4394	-0-	945	1	99148	3	Y	7904	7956	0	141
						8694	9							
02	102433 X	102433	-0-	-0-	-0-	1081	1	93606	3	Y	7042	6941	0	242
						7746	9							
03	109074 X	109074	-0-	-0-	-0-	1054	1	100137	3	Y	7166	7190	0	218
						7883	9							
*04	102330 X	95581	-0-	-6749	-0-	776	1	87640	2	Y	6514	6675	0	57
						7165	9							
05	105741 X	101939	-0-	-3802	-0-	865	1	93892	2	Y	6529	6525	0	61
						7182	9							
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7584 - 18192														
12	121533 X	121533	-0-	-0-	-0-	1039	1	112475	3	Y	7234	7267	0	165
						62	4	7957	9					
01	113104 X	113104	-0-	-0-	-0-	849	1	105144	3	Y	6384	6362	0	187
						89	4	7022	9					
02	100785 X	100785	-0-	-0-	-0-	893	1	93829	3	Y	5340	5371	0	156
						189	4	5874	9					
03	123256 X	102356	-0-	-20900	-0-	768	1	95885	3	Y	5128	5131	0	153
						62	4	5641	9					
*04	119280 X	91804	-0-	-27476	-0-	839	1	85472	2	Y	4487	4508	0	132
						557	4	4936	9					
05	121520 X	91554	-0-	-29966	-0-	807	1	86079	2	Y	4244	4240	0	136
						4668	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 3H RRCID -> 295055 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 8007 - 18615														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	69548 X	69548	-0-	-0-	-0-	596 1	64377 3	Y	4126	4142	0			96
						36 4	4539 9							
01	72726 X	63977	-0-	-8749	-0-	487 1	59543 3	Y	3544	3534	0			106
						49 4	3898 9							
02	56463 X	56463	-0-	-0-	-0-	499 1	52554 3	Y	3011	3028	0			89
						98 4	3312 9							
03	66867 X	58196	-0-	-8671	-0-	437 1	54401 3	Y	3021	3016	0			94
						35 4	3323 9							
*04	64710 X	52530	-0-	-12180	-0-	479 1	48732 2	Y	2729	2742	0			81
						317 4	3002 9							
05	66867 X	56802	-0-	-10065	-0-	499 1	53269 2	Y	2758	2750	0			89
						3034 9								
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529														
12	87342 X	87342	-0-	-0-	-0-	706 1	76289 3	Y	9367	9407	0			213
						43 4	10304 9							
01	84599 X	80127	-0-	-4472	-0-	571 1	70279 3	Y	8380	8356	0			237
						59 4	9218 9							
02	76617 X	76617	-0-	-0-	-0-	647 1	68108 3	Y	7080	7098	0			219
						74 4	7788 9							
03	79274 X	79274	-0-	-0-	-0-	570 1	70947 3	Y	7011	7015	0			215
						45 4	7712 9							
*04	96041 X	96041	-0-	-0-	-0-	861 1	87705 2	Y	6276	6307	0			184
						571 4	6904 9							
05	80632 X	80632	-0-	-0-	-0-	686 1	73130 2	Y	6196	6182	0			198
						6816 9								
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7593 - 18201														
12	101769 X	101769	-0-	-0-	-0-	868 1	93843 3	Y	6368	6393	0			146
						53 4	7005 9							
01	95605 X	95605	-0-	-0-	-0-	715 1	88600 3	Y	5650	5628	0			168
						75 4	6215 9							
02	83892 X	83892	-0-	-0-	-0-	739 1	77610 3	Y	4902	4929	0			141
						151 4	5392 9							
03	101308 X	88958	-0-	-12350	-0-	663 1	82758 3	Y	4985	4947	0			179
						53 4	5484 9							
*04	98040 X	79547	-0-	-18493	-0-	723 1	73607 2	Y	4307	4359	0			127
						479 4	4738 9							
05	101308 X	80611	-0-	-20697	-0-	707 1	75445 2	Y	4054	4051	0			130
						4459 9								
VTX ENERGY OPERATING, LLC														
WAHOO STATE UNIT 12N5														
WELL #: 5H RRCID -> 296975 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9475 - 19676														
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
WAHOO STATE UNIT 12N1														
WELL #: 1H RRCID -> 296976 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9825 - 19994														
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT./	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
VTX ENERGY OPERATING, LLC				//CONT./	101377										
WAHOO STATE UNIT 12N4				WELL #:	4H	RRCID -> 296977		COMPL. DATE 04/11/2021		TOTAL DEPTH	9105	PERF. 9542 - 19765			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WU00	STATE	UNIT	12N2	WELL #:	2H	RRCID	->	296978	COMPL.	DATE	11/11/2020	TOTAL	DEPTH	9502	PERF.	9826	-	19981
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT						-0-

CPX B AND B	ENERGY OPERATING, LLC	101714	WELL #:	6H	RRCID -> 294614	COMPL. DATE 02/17/2024	TOTAL DEPTH	9478	PERF.11960	- 15011
12	57691 X	36387	-0-	-21304	-0-	1035 1 31601 3 Y	3406	3419	0	56
01	57691 X	31631	-0-	-26060	-0-	1189 1 27017 3 Y	2963	2970	0	49
02	53969 X	27460	-0-	-26509	-0-	1094 1 23176 3 Y	2881	2883	0	47
03	57691 X	52747	-0-	-4944	-0-	1420 1 45044 3 Y	5709	5661	0	95
04	48589 X	48589	-0-	-0-	-0-	771 1 41987 3 Y	5261	5286	0	70
05	45155 X	45155	-0-	-0-	-0-	774 1 38972 3 Y	4706	4713	0	2 8 61

CHEVRON U. S. A. INC.				148113				
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	RRCID -> 277724	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 7059	PERF. 7059 - 11825
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	249
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	249
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	249
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	249
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	249
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	249
PLUGGED AND ABANDONED				02/02/2022				

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	2803H	RRCID ->	277899	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7236 - 11985
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			108
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			108
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			108
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			108
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			108
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			108
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2022													

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 278364		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				231
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				231
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				231
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				231
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				231
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				231
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1803H		RRCID -> 278553		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3403H		RRCID -> 278574		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				45
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2022									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 278644		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				112
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 278645		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				126
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				126
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 2501H		RRCID -> 281035		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				352
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				352
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				352
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				352
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				352
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				352

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0											M			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545														
12	96534 X	94414	-0-	-2120	-0-	4152	1	87554	2	N	2462	2453	0	98
						2708	9							
01	96534 X	81681	-0-	-14853	-0-	3627	1	75663	2	N	2169	2173	0	94
						5	4	2386	9					
02	82041 X	73651	-0-	-8390	-0-	3215	1	68471	2	N	1780	1792	0	82
						7	4	1958	9					
03	94426 X	35757	-0-	-58669	-0-	1882	1	32711	2	N	1058	1074	0	66
						1164	9							
04	91380 X	21809	-0-	-69571	-0-	1058	1	19033	2	N	1546	1582	0	30
						17	4	1701	9					
05	94426 X	1578	-0-	-92848	-0-	56	1	1411	2	N	93	122	0	1
						9	4	102	9					
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0021TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978														
12	69440 X	51124	-0-	-18316	-0-	690	1	48315	2	Y	1917	1914	0	15
						10	4	2109	9					
01	69378 X	51344	-0-	-18034	-0-	640	1	48601	2	Y	1851	1856	0	10
						67	4	2036	9					
02	64902 X	45339	-0-	-19563	-0-	645	1	43393	2	Y	1150	1153	0	7
						36	4	1265	9					
03	54560 X	47384	-0-	-7176	-0-	715	1	45983	2	Y	576	580	0	3
						52	4	634	9					
*04	50880 X	34287	-0-	-16593	-0-	460	1	33239	2	Y	505	504	0	4
						32	4	556	9					
05	51336 X	43699	-0-	-7637	-0-	599	1	42260	2	Y	720	716	0	8
						48	4	792	9					
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305														
12	36611 X	-0-	-0-	-36611	-0-						Y	-0-		-0-
01	36611 X	-0-	-0-	-36611	-0-						Y	-0-		-0-
02	22301 X	-0-	-0-	-22301	-0-						Y	-0-		-0-
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	31291 X	31291	-0-	-0-	-0-	1095	1	26720	2	Y	3157	3144	0	28
						3	4	3473	9					
01	32518 X	32518	-0-	-0-	-0-	1142	1	27447	2	Y	3569	3572	0	25
						3	4	3926	9					
02	28629 X	28629	-0-	-0-	-0-	1004	1	23476	2	Y	3770	3768	0	27
						2	4	4147	9					
03	30630 X	30630	-0-	-0-	-0-	980	1	25318	2	Y	3938	3942	0	23
						4332	9							
04	21673 X	21673	-0-	-0-	-0-	709	1	18106	2	Y	2597	2601	0	19
						1	4	2857	9					
05	24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	833	1	20522	2	Y	2997	2989	0	27
						3297	9							
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541														
12	90675 X	84952	-0-	-5723	-0-	3739	1	78838	2	Y	2159	2165	0	86
						2375	9							
01	90489 X	87972	-0-	-2517	-0-	3914	1	81648	2	Y	2186	2178	0	94
						5	4	2405	9					
02	75635 X	75635	-0-	-0-	-0-	3304	1	70336	2	Y	1807	1818	0	83
						7	4	1988	9					
03	75981 X	59847	-0-	-16134	-0-	3173	1	55105	2	Y	1426	1419	0	90
						1569	9							
04	79602 X	79602	-0-	-0-	-0-	3967	1	71364	2	Y	3825	3840	0	75
						63	4	4208	9					
05	95521 X	95521	-0-	-0-	-0-	3534	1	89312	2	Y	1928	1984	0	19
						554	4	2121	9					
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589														
12	81313 X	81313	-0-	-0-	-0-	2941	1	71640	2	Y	6113	6045	0	50
						8	4	6724	9					
01	75262 X	75262	-0-	-0-	-0-	2756	1	66106	2	Y	5811	5781	0	32
						8	4	6392	9					
02	36366 X	18663	-0-	-17703	-0-	703	1	16355	2	Y	1458	1482	0	8
						1	4	1604	9					
03	38874 X	-0-	-0-	-38874	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
04	37620 X	-0-	-0-	-37620	-0-					Y	-0-			-0-
05	38874 X	-0-	-0-	-38874	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	36704 X	28306	-0-	-8398	-0-	987	1 24046	2 3270	Y	2973	2943	0	16 8	24
01	38730 X	38730	-0-	-0-	-0-	1377	1 33135	2 4215	Y	3832	3803	0	32 8	21
02	30334 X	12861	-0-	-17473	-0-	472	1 11000	2 1388	Y	1262	1276	0		7
03	31403 X	1561	-0-	-29842	-0-	54	1 1369	2	Y	125	130	0	1 8	1
04	37470 X	12411	-0-	-25059	-0-	409	1 10285	2 1716	Y	1560	1528	0	20 8	13
05	68341 X	68341	-0-	-0-	-0-	2454	1 60546	2 5341	Y	4855	4705	0	101 8	62
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468														
12	37076 X	28494	-0-	-8582	-0-	1025	1 24934	2 2532	Y	2302	2295	0		20
01	37392 X	37392	-0-	-0-	-0-	1353	1 32496	2 3540	Y	3218	3215	0		23
02	34684 X	31465	-0-	-3219	-0-	1151	1 26891	2 3421	Y	3110	3111	0		22
03	33693 X	33693	-0-	-0-	-0-	1121	1 28953	2 3619	Y	3290	3293	0		19
04	35880 X	32115	-0-	-3765	-0-	1081	1 27678	2 3354	Y	3049	3046	0		22
05	37076 X	33226	-0-	-3850	-0-	1165	1 28725	2 3336	Y	3033	3028	0		27
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208														
12	56254 X	56254	-0-	-0-	-0-	734	1 51294	2 4216	Y	3833	3824	0		18
01	56787 X	56787	-0-	-0-	-0-	682	1 51799	2 4234	Y	3849	3850	0		17
02	45374 X	45374	-0-	-0-	-0-	608	1 40909	2 3823	Y	3475	3472	0		20
03	56265 X	1102	-0-	-55163	-0-	17	1 985	2 99	Y	90	110	0		-0-
04	54960 X	21101	-0-	-33859	-0-	266	1 19199	2 1618	Y	1471	1466	0		5
05	63666 X	63666	-0-	-0-	-0-	855	1 60239	2 2504	Y	2276	2274	0		7
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438														
12	77593 X	66766	-0-	-10827	-0-	891	1 62345	2 3517	Y	3197	3191	0		15
01	70091 X	42332	-0-	-27759	-0-	509	1 38794	2 2976	Y	2705	2708	0		12
02	65569 X	33669	-0-	-31900	-0-	460	1 30869	2 2314	Y	2104	2104	0		12
03	66774 X	41450	-0-	-25324	-0-	596	1 38212	2 2600	Y	2364	2367	0		9
04	64620 X	40896	-0-	-23724	-0-	526	1 38132	2 2202	Y	2002	2004	0		7
05	66774 X	43933	-0-	-22841	-0-	587	1 41446	2 1854	Y	1685	1687	0		5

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
12	41168 X	39588	-0-	-1580	-0-	508	1	35569	2	Y	3185	3179	0	15
01	41168 X	40286	-0-	-882	-0-	7	4	3504	9					
02	38680 X	38680	-0-	-0-	-0-	482	1	36478	2	Y	2978	2980	0	13
03	46602 X	46602	-0-	-0-	-0-	50	4	3276	9					
04	67741 X	67741	-0-	-0-	-0-	519	1	34867	2	Y	2968	2964	0	17
05	50533 X	50533	-0-	-0-	-0-	29	4	3265	9					
						655	1	42090	2	Y	3464	3467	0	14
						47	4	3810	9					
						819	1	59148	2	Y	7016	7007	0	23
						56	4	7718	9					
						639	1	45123	2	Y	4291	4301	0	13
						51	4	4720	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289														
12	68646 X	68646	-0-	-0-	-0-	874	1	61186	2	Y	5976	5971	0	28
01	68943 X	68943	-0-	-0-	-0-	12	4	6574	9					
02	69861 X	58505	-0-	-11356	-0-	818	1	62118	2	Y	5382	5386	0	24
03	74679 X	55671	-0-	-19008	-0-	87	4	5920	9					
04	66720 X	60227	-0-	-6493	-0-	784	1	52610	2	Y	4607	4605	0	26
05	68944 X	58008	-0-	-10936	-0-	43	4	5068	9					
						787	1	50514	2	Y	3922	3932	0	16
						56	4	4314	9					
						770	1	55546	2	Y	3506	3510	0	12
						54	4	3857	9					
						758	1	53495	2	Y	3358	3359	0	11
						61	4	3694	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690														
12	119787 X	119787	-0-	-0-	-0-	1648	1	115412	2	N	2457	2461	0	29
01	102052 X	96195	-0-	-5857	-0-	24	4	2703	9					
02	96469 X	96469	-0-	-0-	-0-	1214	1	92310	2	N	2312	2321	0	20
03	106334 X	106334	-0-	-0-	-0-	128	4	2543	9					
04	98760 X	82729	-0-	-16031	-0-	1379	1	92581	2	N	2210	2212	0	18
05	102052 X	84347	-0-	-17705	-0-	78	4	2431	9					
						1587	1	101942	2	N	2449	2446	0	21
						111	4	2694	9					
						1097	1	79205	2	N	2136	2137	0	20
						77	4	2350	9					
						1143	1	80526	2	N	2351	2347	0	24
						92	4	2586	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211														
12	79577 X	66303	-0-	-13274	-0-	907	1	63487	2	N	1724	1729	0	20
01	62589 X	52413	-0-	-10176	-0-	13	4	1896	9					
02	56927 X	51520	-0-	-5407	-0-	656	1	49825	2	N	1694	1699	0	15
03	66309 X	51651	-0-	-14658	-0-	69	4	1863	9					
04	64170 X	43933	-0-	-20237	-0-	738	1	49547	2	N	1085	1091	0	9
05	66309 X	40965	-0-	-25344	-0-	41	4	1194	9					
						771	1	49568	2	N	1143	1142	0	10
						55	4	1257	9					
						586	1	42239	2	N	970	971	0	9
						41	4	1067	9					
						554	1	38970	2	N	1270	1266	0	13
						44	4	1397	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	92423 X	92423	-0-	-0-	-0-	1232	1	86185	2	N	4535	4538	0	54
						17	4	4989	9					
01	78895 X	76223	-0-	-2672	-0-	931	1	70726	2	N	4062	4081	0	35
						98	4	4468	9					
02	74769 X	74769	-0-	-0-	-0-	1024	1	68933	2	N	4322	4321	0	36
						58	4	4754	9					
03	83858 X	83858	-0-	-0-	-0-	1205	1	77409	2	N	4690	4685	0	41
						85	4	5159	9					
04	76350 X	72635	-0-	-3715	-0-	936	1	67613	2	N	3655	3662	0	34
						65	4	4021	9					
05	78895 X	60186	-0-	-18709	-0-	788	1	55672	2	N	3329	3329	0	34
						64	4	3662	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844														
12	92074 X	92074	-0-	-0-	-0-	1227	1	86074	2	N	4323	4324	0	51
						18	4	4755	9					
01	85529 X	69929	-0-	-15600	-0-	854	1	64839	2	N	3769	3787	0	33
						90	4	4146	9					
02	80011 X	74851	-0-	-5160	-0-	1040	1	69830	2	N	3565	3568	0	30
						59	4	3922	9					
03	85529 X	76215	-0-	-9314	-0-	1103	1	70891	2	N	3766	3763	0	33
						78	4	4143	9					
04	82770 X	64969	-0-	-17801	-0-	843	1	60865	2	N	2911	2917	0	27
						59	4	3202	9					
05	85529 X	65840	-0-	-19689	-0-	875	1	61681	2	N	2923	2920	0	30
						69	4	3215	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412														
12	71796 X	68491	-0-	-3305	-0-	909	1	63583	2	N	3624	3628	0	43
						13	4	3986	9					
01	71796 X	52571	-0-	-19225	-0-	637	1	48473	2	N	3085	3101	0	27
						67	4	3394	9					
02	67164 X	49669	-0-	-17495	-0-	681	1	45746	2	N	2913	2916	0	24
						38	4	3204	9					
03	69347 X	53954	-0-	-15393	-0-	778	1	49990	2	N	2845	2844	0	25
						56	4	3130	9					
04	66270 X	46605	-0-	-19665	-0-	595	1	42947	2	N	2746	2745	0	26
						42	4	3021	9					
05	68479 X	51693	-0-	-16786	-0-	651	1	45883	2	N	4644	4622	0	48
						51	4	5108	9					
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100														
12	32953 X	23843	-0-	-9110	-0-	834	1	19954	2	Y	2775	2766	0	42
						2	4	3053	9					
01	43667 X	43667	-0-	-0-	-0-	1598	1	37727	2	Y	3942	3919	0	65
						6	4	4336	9					
02	43849 X	43849	-0-	-0-	-0-	1639	1	37421	2	Y	4348	4317	0	96
						6	4	4783	9					
03	46775 X	46775	-0-	-0-	-0-	1596	1	40208	2	Y	4517	4522	0	91
						2	4	4969	9					
04	49617 X	49617	-0-	-0-	-0-	1697	1	42997	2	Y	4471	4484	0	78
						5	4	4918	9					
05	44252 X	44252	-0-	-0-	-0-	1566	1	38250	2	Y	4033	4018	0	93
						4436	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	56513 X	50972	-0-	-5541	-0-	1842	1	44062	2	Y	4604	4577	0	69
01	70970 X	70970	-0-	-0-	-0-	2630	1	62135	2	Y	5635	5611	0	93
02	57130 X	57130	-0-	-0-	-0-	2140	1	48912	2	Y	5521	5492	0	122
03	57154 X	57154	-0-	-0-	-0-	1953	1	49207	2	Y	5449	5461	0	110
04	54690 X	52491	-0-	-2199	-0-	1791	1	45353	2	Y	4858	4883	0	85
05	56513 X	51980	-0-	-4533	-0-	1844	1	45102	2	Y	4576	4555	0	106
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425														
12	24780 X	24780	-0-	-0-	-0-	887	1	21415	2	N	2251	2269	0	55
01	23972 X	23972	-0-	-0-	-0-	852	1	20160	2	N	2689	2688	0	56
02	33524 X	13809	-0-	-19715	-0-	512	1	11785	2	N	1374	1388	0	42
03	35836 X	23211	-0-	-12625	-0-	773	1	19788	2	N	2409	2411	0	40
04	31380 X	28399	-0-	-2981	-0-	909	1	23025	2	N	4057	4047	0	3 8
05	24769 X	12938	-0-	-11831	-0-	414	1	10114	2	N	2191	2221	0	2 8
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193														
12	36809 X	36809	-0-	-0-	-0-	1292	1	31029	2	N	4077	4068	0	99
01	39541 X	39541	-0-	-0-	-0-	1396	1	33160	2	N	4529	4534	0	94
02	37584 X	31354	-0-	-6230	-0-	1139	1	26295	2	N	3562	3547	0	109
03	40176 X	38087	-0-	-2089	-0-	1251	1	31956	2	N	4436	4472	0	73
04	50357 X	50357	-0-	-0-	-0-	1632	1	41396	2	N	6660	6651	0	5 8
05	39525 X	16400	-0-	-23125	-0-	472	1	11585	2	N	3948	3995	0	3 8
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 10187 - 20531														
12	29481 X	26148	-0-	-3333	-0-	941	1	22535	2	Y	2426	2420	0	36
01	30346 X	30346	-0-	-0-	-0-	1113	1	26279	2	Y	2683	2660	0	15 8
02	33671 X	33671	-0-	-0-	-0-	1272	1	29133	2	Y	2967	2945	0	66
03	35631 X	35631	-0-	-0-	-0-	1220	1	30794	2	Y	3288	3288	0	66
04	28879 X	28879	-0-	-0-	-0-	984	1	24978	2	Y	2650	2670	0	46
05	32240 X	32240	-0-	-0-	-0-	1157	1	28281	2	Y	2547	2534	0	59

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	23982 X	23982	-0-	-0-	-0-	864	1	20653	2	Y	2239	2232	0	34
01	23312 X	21973	-0-	-1339	-0-	797	1	18762	2	Y	2194	2192	0	36
02	21808 X	19489	-0-	-2319	-0-	728	1	16589	2	Y	1974	1966	0	44
03	23312 X	20293	-0-	-3019	-0-	685	1	17309	2	Y	2090	2092	0	42
04	22560 X	19135	-0-	-3425	-0-	644	1	16327	2	Y	1966	1974	0	34
05	23312 X	19436	-0-	-3876	-0-	680	1	16642	2	Y	1922	1912	0	44
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173														
12	24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	868	1	20758	2	Y	2567	2560	0	39
01	22021 X	22021	-0-	-0-	-0-	806	1	18990	2	Y	2022	2028	0	33
02	22320 X	22320	-0-	-0-	-0-	840	1	19227	2	Y	2046	2034	0	45
03	24530 X	24530	-0-	-0-	-0-	843	1	21332	2	Y	2141	2143	0	43
04	25125 X	25125	-0-	-0-	-0-	867	1	21935	2	Y	2110	2116	0	37
05	21454 X	21454	-0-	-0-	-0-	766	1	18717	2	Y	1792	1788	0	41
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810														
12	21266 X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	-0-			-0-
01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-			-0-
02	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	57	1	1307	2	Y	299	290	0	9
03	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	329	1	5622	2	Y	2164	2137	0	36
04	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	332	1	8336	2	Y	5980	5943	0	69
05	29813 X	29813	-0-	-0-	-0-	839	1	20556	2	Y	7653	7665	0	52
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172														
12	45229 X	1449	-0-	-43780	-0-	58	1	1359	2	Y	29	28	0	1
01	33480 X	1209	-0-	-32271	-0-	46	1	1080	2	Y	75	74	0	2
02	16124 X	4116	-0-	-12008	-0-	117	1	2799	2	Y	1091	1060	0	33
03	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	177	1	4534	2	Y	1605	1612	0	26
04	17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	527	1	13373	2	Y	3356	3341	0	39
05	34907 X	34907	-0-	-0-	-0-	1125	1	27491	2	Y	5719	5715	0	39

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7471 X	3362	-0-	-4109	-0-	30	1	2083	2	N	1135	1123	0	13
01	2015 X	1903	-0-	-112	-0-	1249	9	1899	9	N	1726	1724	0	15
02	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	65	1	4389	2	N	1977	1975	0	17
03	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	4	4	2175	9	N	2276	2273	0	20
04	27302 X	27302	-0-	-0-	-0-	143	1	9237	2	N	1889	1891	0	18
05	23869 X	23869	-0-	-0-	-0-	10	4	2504	9	N	1841	1840	0	19
						343	1	24858	2	N				
						23	4	2078	9	N				
						305	1	21515	2	N				
						24	4	2025	9	N				
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971														
12	51491 X	24901	-0-	-26590	-0-	281	1	19732	2	N	4440	4427	0	53
01	52328 X	48753	-0-	-3575	-0-	4	4	4884	9	N	6934	6927	0	60
02	52762 X	52762	-0-	-0-	-0-	533	1	40537	2	N	7179	7179	0	60
03	52328 X	35311	-0-	-17017	-0-	56	4	7627	9	N	4784	4802	0	42
04	47190 X	19282	-0-	-27908	-0-	657	1	44172	2	N	2794	2810	0	26
05	56389 X	5453	-0-	-50936	-0-	36	4	7897	9	N	2679	2677	0	28
						460	1	29555	2	N				
						34	4	5262	9	N				
						221	1	15973	2	N				
						15	4	3073	9	N				
						35	1	2467	2	N				
						4	4	2947	9	N				
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889														
12	27184 X	27184	-0-	-0-	-0-	943	1	22604	2	Y	3304	3290	0	50
01	20243 X	19530	-0-	-713	-0-	3	4	3634	9	Y	2226	2227	0	36
02	18937 X	1882	-0-	-17055	-0-	695	1	16385	2	Y	486	511	0	11
03	20243 X	2103	-0-	-18140	-0-	1	4	2449	9	Y	470	472	0	9
04	25543 X	25543	-0-	-0-	-0-	55	1	1292	2	Y	3922	3863	0	68
05	31990 X	31990	-0-	-0-	-0-	535	9			Y	4459	4424	0	103
						60	1	1526	2	Y				
						517	9			Y				
						806	1	20422	2	Y				
						1	4	4314	9	Y				
						1062	1	26023	2	Y				
						4905	9			Y				
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934														
12	15500 X	934	-0-	-14566	-0-	37	1	894	2	Y	3	3	0	-0-
01	5332 X	3696	-0-	-1636	-0-	3	9			Y	-0-			-0-
02	10179 X	1335	-0-	-8844	-0-	148	1	3548	2	Y	5	5	0	-0-
03	10881 X	161	-0-	-10720	-0-	54	1	1275	2	Y				-0-
04	9630 X	2568	-0-	-7062	-0-	6	9			Y				7
05	3689 X	2162	-0-	-1527	-0-	3	1	158	2	Y				14
						80	1	2049	2	Y	600	593	0	
						439	9			Y				
						59	1	1443	2	Y				
						660	9			Y				

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 19107														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	121104 X	121104	-0-	-0-	-0-	1578	1	110418	2	N	8259	8245	0	67
						23	4	9085	9					
01	118461 X	118461	-0-	-0-	-0-	1434	1	108982	2	N	7177	7205	0	39
						150	4	7895	9					
02	118100 X	118100	-0-	-0-	-0-	1630	1	109589	2	N	6173	6174	0	38
						91	4	6790	9					
03	120275 X	120275	-0-	-0-	-0-	1744	1	112007	2	N	5820	5824	0	34
						122	4	6402	9					
*04	108900 X	93194	-0-	-15706	-0-	1210	1	87286	2	N	4195	4197	0	32
						83	4	4615	9					
05	112530 X	78627	-0-	-33903	-0-	1036	1	73128	2	N	3982	3968	0	46
						83	4	4380	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0252TB RRCID -> 294035 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8158 - 19009														
12	120249 X	114669	-0-	-5580	-0-	1473	1	103137	2	N	9125	9105	0	74
						21	4	10038	9					
01	129384 X	129384	-0-	-0-	-0-	1566	1	119073	2	N	7800	7832	0	42
						165	4	8580	9					
02	123909 X	123909	-0-	-0-	-0-	1709	1	114901	2	N	6549	6551	0	40
						95	4	7204	9					
03	122816 X	122816	-0-	-0-	-0-	1775	1	113954	2	N	6329	6332	0	37
						125	4	6962	9					
*04	116370 X	90451	-0-	-25919	-0-	1147	1	82843	2	N	5802	5795	0	44
						79	4	6382	9					
05	120249 X	99606	-0-	-20643	-0-	1273	1	89790	2	N	7674	7630	0	88
						102	4	8441	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0262TB RRCID -> 294042 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8657 - 19554														
12	60465 X	60465	-0-	-0-	-0-	699	1	48906	2	N	9864	9851	0	80
						10	4	10850	9					
01	69130 X	57862	-0-	-11268	-0-	630	1	47758	2	N	8553	8587	0	46
						66	4	9408	9					
02	64670 X	50345	-0-	-14325	-0-	620	1	41514	2	N	7434	7434	0	46
						34	4	8177	9					
03	69130 X	52728	-0-	-16402	-0-	685	1	43969	2	N	7298	7301	0	43
						46	4	8028	9					
*04	59520 X	57827	-0-	-1693	-0-	689	1	49680	2	N	6735	6726	0	52
						49	4	7409	9					
05	60450 X	51926	-0-	-8524	-0-	618	1	43574	2	N	6984	6956	0	80
						52	4	7682	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0264TB RRCID -> 294194 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8262 - 19164														
12	81871 X	58669	-0-	-23202	-0-	685	1	47872	2	N	9184	9172	0	74
						10	4	10102	9					
01	78399 X	45358	-0-	-33041	-0-	474	1	36030	2	N	8004	8035	0	43
						50	4	8804	9					
02	73341 X	48160	-0-	-25181	-0-	596	1	40078	2	N	6775	6776	0	42
						33	4	7453	9					
03	64697 X	51845	-0-	-12852	-0-	681	1	43733	2	N	6711	6714	0	39
						49	4	7382	9					
*04	57540 X	48384	-0-	-9156	-0-	575	1	41475	2	N	5722	5717	0	44
						40	4	6294	9					
05	58683 X	40622	-0-	-18061	-0-	463	1	32761	2	N	6693	6660	0	77
						36	4	7362	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0171TB RRCID -> 294434 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8606 - 19019														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	80972 X	62657	-0-	-18315	-0-	731 1	51143 2	N	9794	9790	0			46
01	62744 X	55097	-0-	-7647	-0-	10 4	10773 9	N	8424	8432	0			38
02	48169 X	47039	-0-	-1130	-0-	595 1	45174 2	N	7363	7359	0			42
03	62651 X	48338	-0-	-14313	-0-	62 4	9266 9	N	7124	7137	0			29
04	60630 X	59678	-0-	-952	-0-	569 1	38339 2	N	6107	6116	0			20
05	62651 X	43170	-0-	-19481	-0-	32 4	8099 9	N	5460	5463	0			17
						618 1	39841 2	N						
						43 4	7836 9	N						
						722 1	52186 2	N						
						52 4	6718 9	N						
						520 1	36603 2	N						
						41 4	6006 9	N						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0152TB RRCID -> 295106 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8609 - 19599														
12	97900 X	97900	-0-	-0-	-0-	1207 1	84586 2	N	10991	10986	0			51
01	101608 X	101608	-0-	-0-	-0-	17 4	12090 9	N	9461	9470	0			42
02	87385 X	87385	-0-	-0-	-0-	1183 1	89893 2	N	8236	8231	0			47
03	97545 X	97545	-0-	-0-	-0-	125 4	10407 9	N	7893	7908	0			32
04	93231 X	93231	-0-	-0-	-0-	1146 1	77116 2	N	6570	6580	0			22
05	76583 X	76583	-0-	-0-	-0-	63 4	9060 9	N	6170	6173	0			19
						1360 1	87407 2	N						
						96 4	8682 9	N						
						1175 1	84745 2	N						
						84 4	7227 9	N						
						974 1	68744 2	N						
						78 4	6787 9	N						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0173TB RRCID -> 295197 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8586 - 19441														
12	27807 X	16511	-0-	-11296	-0-	162 1	11446 2	N	4455	4462	0			21
01	27807 X	20910	-0-	-6897	-0-	2 4	4901 9	N	5611	5607	0			25
02	26013 X	6479	-0-	-19534	-0-	192 1	14526 2	N	2223	2235	0			13
03	27807 X	11974	-0-	-15833	-0-	20 4	6172 9	N	2983	2984	0			12
04	20551 X	20551	-0-	-0-	-0-	59 1	3972 2	N	3783	3782	0			13
05	25671 X	25671	-0-	-0-	-0-	3 4	2445 9	N	4934	4932	0			15
						134 1	8550 2	N						
						9 4	3281 9	N						
						224 1	16150 2	N						
						16 4	4161 9	N						
						284 1	19937 2	N						
						23 4	5427 9	N						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0154TB RRCID -> 295215 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8445 - 19353														
12	66993 X	66993	-0-	-0-	-0-	783 1	54785 2	N	10375	10372	0			49
01	64555 X	64555	-0-	-0-	-0-	12 4	11413 9	N	9125	9133	0			41
02	58675 X	58675	-0-	-0-	-0-	708 1	53735 2	N	7827	7823	0			45
03	61504 X	60445	-0-	-1059	-0-	74 4	10038 9	N	7143	7159	0			29
04	60597 X	60597	-0-	-0-	-0-	735 1	49289 2	N	6242	6250	0			21
05	61504 X	56256	-0-	-5248	-0-	41 4	8610 9	N	5656	5659	0			18
						806 1	51726 2	N						
						56 4	7857 9	N						
						734 1	52947 2	N						
						50 4	6866 9	N						
						698 1	49280 2	N						
						56 4	6222 9	N						

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY GIA 21/16														
WELL #: 0053SB RRCID -> 295462 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8916 - 18866														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	54467 X	467	-0-	-54000	-0-	104	2	363	9	Y	330	340	0	5
01	54467 X	62	-0-	-54405	-0-	62	2			Y	-0-	5	0	-0-
02	50953 X	17772	-0-	-33181	-0-	591	1	13517	2	Y	3330	3256	0	74
03	45694 X	4329	-0-	-41365	-0-	145	1	3663	9					
04	12240 X	1479	-0-	-10761	-0-	527	9	3657	2	Y	479	543	0	10
05	18972 X	9008	-0-	-9964	-0-	18	1	500	2	Y	874	869	0	15
						961	9							
						290	1	7093	2	Y	1477	1458	0	34
						1625	9							
HAY GIA 21/16														
WELL #: 0061SB RRCID -> 295486 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8524 PERF.10822 - 19260														
12	52313 X	52313	-0-	-0-	-0-	1756	1	41929	2	Y	7838	7832	0	118
01	48236 X	37929	-0-	-10307	-0-	6	4	8622	9					
02	56414 X	56414	-0-	-0-	-0-	1270	1	29873	2	Y	6165	6181	0	102
03	48236 X	42534	-0-	-5702	-0-	4	4	6782	9					
04	46680 X	19781	-0-	-26899	-0-	2037	1	46497	2	Y	7156	7100	0	158
05	48236 X	19841	-0-	-28395	-0-	8	4	7872	9					
						1397	1	35246	2	Y	5355	5405	0	108
						5891	9							
						597	1	15106	2	Y	3706	3749	0	65
						1	4	4077	9					
						623	1	15152	2	Y	3696	3676	0	85
						4066	9							
HAY GIA 21/16														
WELL #: 0051SB RRCID -> 295500 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8860 - 17800														
12	69564 X	47425	-0-	-22139	-0-	1594	1	38144	2	Y	6984	7013	0	105
01	69564 X	50536	-0-	-19028	-0-	5	4	7682	9					
02	65076 X	42457	-0-	-22619	-0-	1746	1	41216	2	Y	6880	6872	0	113
03	69564 X	53973	-0-	-15591	-0-	6	4	7568	9					
04	67320 X	37862	-0-	-29458	-0-	1500	1	34336	2	Y	6016	5996	0	133
05	50530 X	35540	-0-	-14990	-0-	3	4	6618	9					
						1793	1	45210	2	Y	6333	6338	0	128
						4	4	6966	9					
						1231	1	31126	2	Y	4999	5040	0	87
						6	4	5499	9					
						1226	1	30013	2	Y	3910	3907	0	90
						4301	9							
HAY GIA 21/16														
WELL #: 0063SB RRCID -> 295557 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8530 PERF.10146 - 19226														
12	35247 X	16789	-0-	-18458	-0-	527	1	12676	2	Y	3259	3288	0	49
01	35247 X	3144	-0-	-32103	-0-	1	4	3585	9					
02	32973 X	4249	-0-	-28724	-0-	94	1	2188	2	Y	784	820	0	13
03	35061 X	1815	-0-	-33246	-0-	862	9							
04	31560 X	3102	-0-	-28458	-0-	122	1	2845	2	Y	1165	1152	0	26
05	16802 X	3134	-0-	-13668	-0-	1282	9							
						37	1	930	2	Y	771	781	0	16
						848	9							
						64	1	1674	2	Y	1240	1234	0	22
						1364	9							
						58	1	1425	2	Y	1501	1488	0	35
						1651	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
CHEVRON U. S. A. INC.															
TAYLOR RANCH STATE UNIT															
WELL #: 0032TB RRCID -> 295581 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	1052	-0-	1052	1052	49	1	889	2	N	103	101	0		2
						1	4	113	9						
05	14B2 EXT	16673	-0-	16673	17725	626	1	15811	2	N	125	126	0		1
						98	4	138	9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT															
WELL #: 0034TB RRCID -> 295593 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	7045	-0-	7045	7045	207	1	3740	2	N	2813	2758	0		55
						4	4	3094	9						
05	14B2 EXT	156205	-0-	156205	163250	5015	1	126660	2	N	21585	21433	0		207
						786	4	23744	9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT															
WELL #: 0036TB RRCID -> 295636 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	17596	-0-	17596	17596	534	1	9606	2	N	6771	6639	0		132
						8	4	7448	9						
05	14B2 EXT	141131	-0-	141131	158727	4584	1	115824	2	N	18186	18143	0		175
						718	4	20005	9						
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0266TB RRCID -> 295861 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381															
12	50670 X	50670	-0-	-0-	-0-	596	1	41650	2	N	7651	7641	0		62
						8	4	8416	9						
01	62062 X	53314	-0-	-8748	-0-	595	1	45161	2	N	6814	6839	0		37
						63	4	7495	9						
02	58058 X	44911	-0-	-13147	-0-	563	1	37865	2	N	5865	5866	0		36
						31	4	6452	9						
03	55924 X	46827	-0-	-9097	-0-	617	1	39735	2	N	5846	5848	0		34
						44	4	6431	9						
*04	51600 X	45218	-0-	-6382	-0-	544	1	39193	2	N	4949	4945	0		38
						37	4	5444	9						
05	53320 X	39859	-0-	-13461	-0-	488	1	34406	2	N	4479	4465	0		52
						38	4	4927	9						
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0342TB RRCID -> 296040 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 7455 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	22289	-0-	22289	22289	299	1	19233	2	N	2486	2476	0		10
						22	4	2735	9						
04	SHUT IN	51806	-0-	51806	74095	619	1	44695	2	N	5862	5853	0		19
						44	4	6448	9						
05	SHUT IN	96030	-0-	96030	170125	1260	1	88939	2	N	5209	5212	0		16
						101	4	5730	9						

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0345TB RRCID -> 296041 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 7474 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
03	SHUT IN	11414	-0-	11414	11414	159	1	10196	2	N	953	949	0		4
						11	4	1048	9						
04	SHUT IN	17110	-0-	17110	28524	174	1	12547	2	N	3979	3970	0		13
						12	4	4377	9						
05	SHUT IN	85038	-0-	85038	113562	1084	1	76356	2	N	6829	6821	0		21
						86	4	7512	9						
CIMAREX ENERGY CO. 153438															
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048															
12	3100 X	250	-0-	-2850	-0-	225	4	25	9	N	23	84	0		106
01	3100 X	1826	-0-	-1274	-0-	1793	3	33	9	N	30				136
02	2407 X	532	-0-	-1875	-0-	1	1	499	3	N	29				165
						32	9								
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	44	3	0		206
04	1770 X	185	-0-	-1585	-0-	1	1	165	3	N	17	87	0		136
						19	9								
05	1829 X	8	-0-	-1821	-0-	1	1	7	9	N	6				142
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618															
12	4712 X	3750	-0-	-962	-0-	3311	3	439	9	N	399	372	1		190
01	4712 X	3692	-0-	-1020	-0-	1	1	3124	3	N	515	372	1		333
						567	9								
02	4408 X	3868	-0-	-540	-0-	3407	3	461	9	N	419	527	1		225
03	3751 X	3554	-0-	-197	-0-	3121	3	433	9	N	394	373	1		246
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	224	369	1		101
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	30				131
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907															
12	10106 X	10098	-0-	-8	-0-	9500	3	11	4	Y	534	514	0		90
						587	9								
01	10509 X	8034	-0-	-2475	-0-	7280	3	10	4	Y	676	634	0		132
						744	9								
02	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	9898	3	8	4	Y	883	943	0		72
						971	9								
03	10509 X	10227	-0-	-282	-0-	9504	3	2	4	Y	655	605	0		122
						721	9								
04	9780 X	8961	-0-	-819	-0-	8544	3	24	4	Y	357	345	0		134
						393	9								
05	11625 X	8050	-0-	-3575	-0-	7597	3	158	4	Y	268	311	0		91
						295	9								
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778															
12	7564 X	6104	-0-	-1460	-0-	5576	3	7	4	Y	474	538	0		80
						521	9								
01	10819 X	6618	-0-	-4201	-0-	6463	3	9	4	Y	133	187	0		26
						146	9								
02	10121 X	7441	-0-	-2680	-0-	7279	3	6	4	Y	142	156	0		12
						156	9								
03	10819 X	6468	-0-	-4351	-0-	6271	3	1	4	Y	178	157	0		33
						196	9								
04	6780 X	3629	-0-	-3151	-0-	3520	3	10	4	Y	90	89	0		34
						99	9								
05	7967 X	3050	-0-	-4917	-0-	2932	3	61	4	Y	52	68	0		18
						57	9								

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING								
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438																
EXTERMINATOR 42 STATE			WELL #:		2H	RRCID -> 276511	COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL	DEPTH	6618	PERF. 6800	- 11081						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT					-0-
RUBY NORTH UNIT 1-39						WELL #:	4H	RRCID -> 286901	COMPL. DATE 12/17/2018		TOTAL	DEPTH	9605	PERF. 9708	- 19488				
12	20987	X	20680	-0-	-307	-0-	53	1	18329	3	Y	2089	2081	0					144
							2298	9											
01	21762	X	19471	-0-	-2291	-0-	48	1	17708	3	Y	1559	1585	0	1	8			117
							1715	9											
02	20358	X	-0-	-0-	-20358	-0-					Y	1592	1537	0	1	8			171
03	24227	X	24227	-0-	-0-	-0-	391	1	21628	3	Y	2007	1955	0	1	8			222
							2208	9											
04	20010	X	13857	-0-	-6153	-0-	12184	3	1673	9	Y	1521	1495	0	1	8			247
05	20677	X	17200	-0-	-3477	-0-	367	1	15348	3	Y	1350	1494	0					103
							1485	9											
BURG00 KING 2 ZZ UNIT						WELL #:	2H	RRCID -> 290146	COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL	DEPTH	7371	PERF. 7654	- 17300				
12	84103	X	67004	-0-	-17099	-0-	64513	3	2	4	Y	2263	2254	0					129
							2489	9											
01	71920	X	68203	-0-	-3717	-0-	65950	3	8	4	Y	2041	2054	0					116
							2245	9											
02	67280	X	63866	-0-	-3414	-0-	61733	3	6	4	Y	1934	1968	0					82
							2127	9											
03	71920	X	66992	-0-	-4928	-0-	64877	3	2115	9	Y	1923	1919	0					86
04	67620	X	64212	-0-	-3408	-0-	62121	3	2091	9	Y	1901	1838	0					149
05	68262	X	66293	-0-	-1969	-0-	64192	3	2101	9	Y	1910	2002	0					57
BURG00 KING 2 ZZ UNIT						WELL #:	6H	RRCID -> 290165	COMPL. DATE 04/01/2021		TOTAL	DEPTH	7235	PERF. 7506	- 17231				
12	81437	X	72106	-0-	-9331	-0-	69851	3	2	4	Y	2048	2035	0					117
							2253	9											
01	81437	X	72052	-0-	-9385	-0-	70008	3	8	4	Y	1851	1863	0					105
							2036	9											
02	73051	X	65847	-0-	-7204	-0-	63877	3	5	4	Y	1786	1816	0					75
							1965	9											
03	86801	X	86801	-0-	-0-	-0-	84847	3	1954	9	Y	1776	1772	0					79
04	69780	X	64398	-0-	-5382	-0-	62648	3	1750	9	Y	1591	1545	0					125
05	73299	X	73299	-0-	-0-	-0-	71458	3	1841	9	Y	1674	1749	0					50
BURG00 KING 2 ZZ UNIT						WELL #:	4H	RRCID -> 290210	COMPL. DATE 04/07/2021		TOTAL	DEPTH	7325	PERF. 7671	- 17424				
12	61783	X	61527	-0-	-256	-0-	59305	3	2	4	Y	2018	2022	0					115
							2220	9											
01	63643	X	63196	-0-	-447	-0-	61017	3	8	4	Y	1974	1977	0					112
							2171	9											
02	59537	X	56099	-0-	-3438	-0-	54204	3	5	4	Y	1718	1757	0					73
							1890	9											
03	63643	X	51974	-0-	-11669	-0-	50272	3	1702	9	Y	1547	1551	0					69
04	61170	X	42683	-0-	-18487	-0-	40985	3	1698	9	Y	1544	1492	0					121
05	63209	X	46080	-0-	-17129	-0-	44287	3	1793	9	Y	1630	1703	0					48

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J				WELL #:	10H	RRCID ->	291925	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL	DEPTH	8952	PERF.	9238	- 18986
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	87265 X	73391	-0-	-13874	-0-	67559	3	5832	9	N	5302	5308	0		37
01	87265 X	72127	-0-	-15138	-0-	66593	3	9	4	N	5023	5014	0		46
						5525	9								
02	81635 X	63470	-0-	-18165	-0-	58992	3	4478	9	N	4071	4076	0		41
03	84475 X	67424	-0-	-17051	-0-	62416	3	5008	9	N	4553	4556	0		38
04	75000 X	58371	-0-	-16629	-0-	54235	3	4136	9	N	3760	3770	0		28
05	73377 X	60559	-0-	-12818	-0-	56430	3	4129	9	N	3754	3738	0		44

GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	293412	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL	DEPTH	7988	PERF.	8336	- 18649
12	162161 X	113910	-0-	-48251	-0-	109084	3	4826	9	Y	4387	4398	0		20
01	132959 X	103391	-0-	-29568	-0-	99473	3	3918	9	Y	3562	3552	0		30
02	136329 X	99853	-0-	-36476	-0-	96278	3	3575	9	Y	3250	3242	0		38
03	145731 X	102296	-0-	-43435	-0-	98763	3	3533	9	Y	3212	3212	0		38
04	141030 X	90372	-0-	-50658	-0-	86729	3	3643	9	Y	3312	3324	0		26
05	113925 X	88911	-0-	-25014	-0-	84556	3	4355	9	Y	3959	3934	0		51

GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	293867	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL	DEPTH	8036	PERF.	8436	- 18766
12	123008 X	97470	-0-	-25538	-0-	89747	3	7723	9	Y	7021	7035	0		31
01	114483 X	89493	-0-	-24990	-0-	82782	3	6711	9	Y	6101	6081	0		51
02	101181 X	88408	-0-	-12773	-0-	81595	3	6813	9	Y	6194	6173	0		72
03	102145 X	88206	-0-	-13939	-0-	81915	3	6291	9	Y	5719	5723	0		68
04	98850 X	80845	-0-	-18005	-0-	74752	3	6093	9	Y	5539	5563	0		44
05	97464 X	78703	-0-	-18761	-0-	72892	3	5811	9	Y	5283	5258	0		69

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K				WELL #:	11	RRCID ->	293880	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL	DEPTH	8953	PERF.	9271	- 19189
12	93400 X	93400	-0-	-0-	-0-	84797	3	8603	9	N	7821	7830	0		55
01	89578 X	89578	-0-	-0-	-0-	81725	3	10	4	N	7130	7120	0		65
						7843	9								
02	79397 X	79397	-0-	-0-	-0-	72593	3	6804	9	N	6185	6188	0		62
03	83446 X	83446	-0-	-0-	-0-	75783	3	7663	9	N	6966	6970	0		58
04	76123 X	76123	-0-	-0-	-0-	69576	3	6547	9	N	5952	5966	0		44
05	84716 X	84716	-0-	-0-	-0-	77067	3	7649	9	N	6954	6917	0		81

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M				WELL #:	13H	RRCID ->	293881	COMPL. DATE	08/05/2022	TOTAL	DEPTH	8852	PERF.	9109	- 19067
12	98651 X	98651	-0-	-0-	-0-	90082	3	8569	9	N	7790	7789	0		54
01	87376 X	87376	-0-	-0-	-0-	80221	3	10	4	N	6495	6489	0		60
						7145	9								
02	76855 X	76855	-0-	-0-	-0-	71068	3	5787	9	N	5261	5268	0		53
03	84591 X	84591	-0-	-0-	-0-	77305	3	7286	9	N	6624	6622	0		55
04	82245 X	82245	-0-	-0-	-0-	75036	3	7209	9	N	6554	6561	0		48
05	84609 X	84609	-0-	-0-	-0-	78071	3	6538	9	N	5944	5923	0		69

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N				WELL #:	14H	RRCID ->	293884	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL	DEPTH	9052	PERF.	9332	- 19278
12	99398 X	99398	-0-	-0-	-0-	90331	3	9067	9	N	8243	8246	0		58
01	90997 X	90997	-0-	-0-	-0-	83358	3	10	4	N	6935	6929	0		64
						7629	9								
02	53766 X	25534	-0-	-28232	-0-	23101	3	2433	9	N	2212	2254	0		22
03	57474 X	3898	-0-	-53576	-0-	3697	3	201	9	N	183	203	0		2
04	55620 X	37618	-0-	-18002	-0-	32983	3	4635	9	N	4214	4185	0		31
05	57474 X	28752	-0-	-28722	-0-	22725	3	6027	9	N	5479	5446	0		64

SANDBAR (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 293885 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8636 - 19417														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	144243 X	125502	-0-	-18741	-0-	115415	3	10087	9	Y	9170	9183 0	15	
01	144243 X	125233	-0-	-19010	-0-	115466	3	9767	9	Y	8879	8820 0	74	
02	134937 X	131972	-0-	-2965	-0-	122015	3	9957	9	Y	9052	9053 0	73	
03	129540 X	129540	-0-	-0-	-0-	120340	3	9200	9	Y	8364	8384 0	53	
04	124070 X	124070	-0-	-0-	-0-	115546	3	8524	9	Y	7749	7739 0	63	
05	141081 X	103234	-0-	-37847	-0-	95478	3	7756	9	Y	7051	7043 0	71	
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 293886 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8641 - 19157														
12	106609 X	72678	-0-	-33931	-0-	63042	3	9636	9	Y	8760	8777 0	14	
01	106609 X	16374	-0-	-90235	-0-	10831	3	5543	9	Y	5039	5011 0	42	
02	86913 X	18048	-0-	-68865	-0-	12605	3	5443	9	Y	4948	4950 0	40	
03	92907 X	28070	-0-	-64837	-0-	21424	3	6646	9	Y	6042	6044 0	38	
04	89910 X	32549	-0-	-57361	-0-	25791	3	6758	9	Y	6144	6132 0	50	
05	72664 X	18780	-0-	-53884	-0-	15160	3	3620	9	Y	3291	3308 0	33	
LT. GIBSON 1 STATE														
WELL #: 13H RRCID -> 293985 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8351 - 19100														
12	140027 X	114636	-0-	-25391	-0-	108106	3	6530	9	Y	5936	5931 0	69	
01	140027 X	96483	-0-	-43544	-0-	91373	3	5110	9	Y	4645	4686 0	28	
02	124932 X	46114	-0-	-78818	-0-	43374	3	2740	9	Y	2491	2514 0	5	
03	120838 X	669	-0-	-120169	-0-	568	3	101	9	Y	92	97 0	-0-	
04	110940 X	91246	-0-	-19694	-0-	85423	3	5823	9	Y	5294	5290 0	4	
05	114638 X	86848	-0-	-27790	-0-	81232	3	5616	9	Y	5105	5096 0	13	
LT. GIBSON 1 STATE														
WELL #: 11H RRCID -> 293987 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8047 - 18563														
12	149978 X	121556	-0-	-28422	-0-	114410	3	7146	9	Y	6496	6486 0	76	
01	149978 X	104824	-0-	-45154	-0-	99133	3	5691	9	Y	5174	5219 0	31	
02	133255 X	42260	-0-	-90995	-0-	39748	3	2512	9	Y	2284	2310 0	5	
03	130231 X	56466	-0-	-73765	-0-	54143	3	2323	9	Y	2112	2111 0	6	
04	125666 X	125666	-0-	-0-	-0-	119129	3	6537	9	Y	5943	5944 0	5	
05	121551 X	84874	-0-	-36677	-0-	79152	3	5722	9	Y	5202	5194 0	13	
LT. GIBSON 1 STATE														
WELL #: 12H RRCID -> 293988 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8060 - 18290														
12	145452 X	115048	-0-	-30404	-0-	109117	3	5931	9	Y	5392	5384 0	63	
01	145452 X	108370	-0-	-37082	-0-	102783	3	5587	9	Y	5079	5112 0	30	
02	129369 X	45945	-0-	-83424	-0-	43646	3	2299	9	Y	2090	2116 0	4	
03	126480 X	27768	-0-	-98712	-0-	27132	3	636	9	Y	578	580 0	2	
04	118232 X	118232	-0-	-0-	-0-	113241	3	4991	9	Y	4537	4535 0	4	
05	115041 X	91783	-0-	-23258	-0-	86704	3	5079	9	Y	4617	4609 0	12	
LT. GIBSON 1 STATE														
WELL #: 10H RRCID -> 293995 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8181 - 18970														
12	160859 X	125316	-0-	-35543	-0-	116443	3	8873	9	Y	8066	8054 0	94	
01	160859 X	115677	-0-	-45182	-0-	108080	3	7597	9	Y	6906	6959 0	41	
02	141839 X	68465	-0-	-73374	-0-	64303	3	4162	9	Y	3784	3817 0	8	
03	134912 X	69691	-0-	-65221	-0-	65758	3	3933	9	Y	3575	3573 0	10	
04	136764 X	136764	-0-	-0-	-0-	128272	3	8492	9	Y	7720	7724 0	6	
05	125302 X	105695	-0-	-19607	-0-	97701	3	7994	9	Y	7267	7255 0	18	

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING																			
CIMAREX ENERGY CO.																																	
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L																																	
WELL #: 12H																																	
RRCID -> 294060																																	
COMPL. DATE 08/10/2022																																	
TOTAL DEPTH 8831																																	
PERF. 9127 - 18958																																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
12	83962 X	83962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77724	3	6238	9	N		5671	5677	0			40											
01	81307 X	81307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75517	3	9	4	N		5255	5247	0			48											
											5781	9																					
02	69927 X	69927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65493	3	4434	9	N		4031	4039	0			40											
03	74029 X	74029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68336	3	5693	9	N		5175	5172	0			43											
04	66632 X	66632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61922	3	4710	9	N		4282	4293	0			32											
05	64116 X	64116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60172	3	3944	9	N		3585	3575	0			42											
APOLLO 48 UNIT														WELL #: 12H				RRCID -> 294210				COMPL. DATE 09/04/2022				TOTAL DEPTH 8244				PERF. 8467 - 18910			
12	112995 X	49502	-0-	-0-	-63493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45137	3	4365	9	Y		3968	3984	0			6											
01	112995 X	3613	-0-	-0-	-109382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3116	3	497	9	Y		452	454	0			4											
02	105705 X	64197	-0-	-0-	-41508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57587	3	6610	9	Y		6009	5964	0			49											
03	105586 X	77399	-0-	-0-	-28187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70686	3	6713	9	Y		6103	6113	0			39											
04	99660 X	76037	-0-	-0-	-23623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70580	3	5457	9	Y		4961	4960	0			40											
05	82734 X	82734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77442	3	5292	9	Y		4811	4803	0			48											
APOLLO 48 UNIT														WELL #: 11H				RRCID -> 294270				COMPL. DATE 09/04/2022				TOTAL DEPTH 8341				PERF. 8664 - 19103			
12	81092 X	81092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73081	3	8011	9	Y		7283	7296	0			12											
01	92613 X	92613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83670	3	8943	9	Y		8130	8075	0			67											
02	85347 X	84982	-0-	-0-	-365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77736	3	7246	9	Y		6587	6601	0			53											
03	91233 X	90135	-0-	-0-	-1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82902	3	7233	9	Y		6575	6586	0			42											
04	89640 X	84931	-0-	-0-	-4709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78435	3	6496	9	Y		5905	5899	0			48											
05	92628 X	83047	-0-	-0-	-9581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76457	3	6590	9	Y		5991	5979	0			60											
PREWIT-BARBARO 23 A FEE														WELL #: 10H				RRCID -> 294940				COMPL. DATE 02/10/2023				TOTAL DEPTH 8051				PERF. N/A			
12	SHUT IN	174814	-0-	-0-	174814	296478	126026	3	48788	9	Y	44353	44349	0								89											
01	SHUT-IN	176339	-0-	-0-	176339	472817	134397	3	41942	9	Y	38129	38121	0								97											
02	0 W	145133	-0-	-0-	145133	617950	113209	3	31924	9	Y	29022	29026	0								93											
03	0 W	136470	-0-	-0-	136470	754420	108661	3	27809	9	Y	25281	25354	0								20											
04	0 W	86761	-0-	-0-	86761	841181	68458	3	18303	9	Y	16639	16587	0								72											
05	0 W	42515	-0-	-0-	42515	883696	32999	3	9516	9	Y	8651	8708	0								15											
PREWIT-BARBARO 23 J FEE														WELL #: 19H				RRCID -> 295066				COMPL. DATE 01/04/2023				TOTAL DEPTH 8229				PERF. N/A			
12	SHUT IN	248793	-0-	-0-	248793	393038	188938	3	59855	9	Y	54414	54401	0								109											
01	SHUT-IN	233894	-0-	-0-	233894	626932	186477	3	47417	9	Y	43106	43105	0								110											
02	0 W	194295	-0-	-0-	194295	821227	160005	3	34290	9	Y	31173	31183	0								100											
03	0 W	184477	-0-	-0-	184477	1005704	155624	3	28853	9	Y	26230	26309	0								21											
04	0 W	159283	-0-	-0-	159283	1164987	136293	3	22990	9	Y	20900	20831	0								90											
05	0 W	147032	-0-	-0-	147032	1312019	127620	3	19412	9	Y	17647	17707	0								30											
SILVERTON STATE 27-34 UNIT G														WELL #: 7H				RRCID -> 295164				COMPL. DATE 07/19/2023				TOTAL DEPTH 19318				PERF. 9254 - 19283			
12	447380 X	54426	-0-	-0-	-392954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44490	3	9936	9	Y		9033	9043	0			59											
01	208258 X	32713	-0-	-0-	-175545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26587	3	6126	9	Y		5569	5581	0			47											
02	194822 X	33039	-0-	-0-	-161783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	27189	3	Y		5317	5296	0			68											
											5849	9																					
03	208258 X	68547	-0-	-0-	-139711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56082	3	12465	9	Y		11332	11288	0			112											
04	150944 X	150944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124364	3	26580	9	Y		24164	23994	0			282											
05	59939 X	59939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49382	3	10557	9	Y		9597	9814	0			65											

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
SILVERTON STATE 27-34 UNIT F				WELL #:	6H	RRCID ->	295233	COMPL.	DATE 07/19/2023	TOTAL	DEPTH	8916	PERF.	9056 - 19050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	PROD	DEPTH	PERF.	PERF.	PERF.	BALANCE
12	433021 X	-0-	-0-	-433021	-0-		806			849	0				5
01	120745 X	15866	-0-	-104879	-0-	13198	3	2668	9	2425	2409	0			21
02	112955 X	60803	-0-	-52152	-0-	1	1	51591	3	8374	8288	0			107
						9211	9								
03	120745 X	73536	-0-	-47209	-0-	63218	3	10318	9	9380	9394	0			93
04	115952 X	115952	-0-	-0-	-0-	99361	3	16591	9	15083	15000	0			176
05	65007 X	35048	-0-	-29959	-0-	29479	3	5569	9	5063	5205	0			34
SILVERTON STATE 27-34 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID ->	295251	COMPL.	DATE 04/20/2023	TOTAL	DEPTH	9065	PERF.	9198 - 19204	
12	917238 X	166753	-0-	-750485	-0-	137245	3	29508	9	26825	26791	0			176
01	221433 X	176050	-0-	-45383	-0-	147433	3	28617	9	26015	25970	0			221
02	203522 X	95604	-0-	-107918	-0-	1	1	79147	3	14960	14990	0			191
						16456	9								
03	217558 X	28143	-0-	-189415	-0-	23168	3	4975	9	4523	4669	0			45
04	210540 X	89950	-0-	-120590	-0-	78772	3	11178	9	10162	10088	0			119
05	193004 X	193004	-0-	-0-	-0-	163720	3	29284	9	26622	26561	0			180
PREWIT-BARBARO 23 H FEE				WELL #:	17H	RRCID ->	295488	COMPL.	DATE 10/11/2023	TOTAL	DEPTH	8192	PERF.	8478 - 19041	
12	SHUT-IN	137334	-0-	137334	360053	97415	3	39919	9	36290	36326	0			73
01	SHUT-IN	122509	-0-	122509	482562	89667	3	32842	9	29856	29853	0			76
02	591700 X	109138	-0-	-482562	-0-	81601	3	27537	9	25034	25030	0			80
03	107353 X	100301	-0-	-7052	-0-	76988	3	23313	9	21194	21257	0			17
04	103890 X	64545	-0-	-39345	-0-	49324	3	15221	9	13837	13794	0			60
05	107353 X	39825	-0-	-67528	-0-	30192	3	9633	9	8757	8802	0			15
PREWIT-BARBARO 23 E FEE				WELL #:	14H	RRCID ->	295511	COMPL.	DATE 02/05/2023	TOTAL	DEPTH	8323	PERF.	N/A	
12	SHUT-IN	176967	-0-	176967	278183	136404	3	40563	9	36875	36870	0			74
01	SHUT-IN	157236	-0-	157236	435419	126171	3	31065	9	28241	28243	0			72
02	0 W	131019	-0-	131019	566438	107838	3	23181	9	21074	21078	0			68
03	0 W	126796	-0-	126796	693234	106624	3	20172	9	18338	18391	0			15
04	0 W	111135	-0-	111135	804369	94915	3	16220	9	14745	14696	0			64
05	0 W	95762	-0-	95762	900131	82076	3	13686	9	12442	12485	0			21
TIM TAM 24 O				WELL #:	16H	RRCID ->	295711	COMPL.	DATE 04/29/2023	TOTAL	DEPTH	8406	PERF.	N/A	
12	SHUT-IN	125817	-0-	125817	125817	94837	3	30980	9	28164	28131	0			142
01	SHUT-IN	125589	-0-	125589	251406	101025	3	24564	9	22331	22453	0			20
02	SHUT-IN	102504	-0-	102504	353910	85044	3	17460	9	15873	15868	0			25
03	SHUT-IN	99884	-0-	99884	453794	84150	3	15734	9	14304	14306	0			23
04	SHUT-IN	86914	-0-	86914	540708	74183	3	12731	9	11574	11569	0			28
05	SHUT-IN	84892	-0-	84892	625600	72306	3	12586	9	11442	11438	0			32
TIM TAM 24 R				WELL #:	19H	RRCID ->	295995	COMPL.	DATE 06/05/2023	TOTAL	DEPTH	8521	PERF.	N/A	
12	SHUT-IN	43755	-0-	43755	43755	31524	3	12231	9	11119	11063	0			56
01	SHUT-IN	126463	-0-	126463	170218	100767	3	25696	9	23360	23395	0			21
02	SHUT-IN	102540	-0-	102540	272758	85899	3	16641	9	15128	15126	0			23
03	SHUT-IN	90513	-0-	90513	363271	76437	3	14076	9	12796	12798	0			21
04	SHUT-IN	75764	-0-	75764	439035	65104	3	10660	9	9691	9688	0			24
05	SHUT-IN	71082	-0-	71082	510117	62095	3	8987	9	8170	8171	0			23

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438											
AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 295998	COMPL. DATE 10/30/2023	TOTAL	DEPTH	7804	PERF. 8327 - 18445			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SHUT IN	166054	-0-	166054	315836	137448	3	251	4	Y	25777	25793	0		60
01	470423 X	154587	-0-	-315836	-0-	28355	9	101	4	Y	20143	20151	0		52
02	146885 X	137485	-0-	-9400	-0-	132329	3	31	4	Y	15797	15733	0		116
03	157015 X	136055	-0-	-20960	-0-	22157	9	31	4	Y	13973	14040	0		49
04	151950 X	128718	-0-	-23232	-0-	120077	3	39	4	Y	12317	12302	0		64
05	157015 X	130768	-0-	-26247	-0-	17377	9	48	4	Y	11372	11398	0		38
						120654	3								
						15370	9								
						115130	3								
						13549	9								
						118211	3								
						12509	9								
AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 296010	COMPL. DATE 10/30/2023	TOTAL	DEPTH	7772	PERF. 7874 - 18091			
12	SHUT IN	224589	-0-	224589	425988	185876	3	336	4	Y	34888	34913	0		81
01	633094 X	207106	-0-	-425988	-0-	38377	9	135	4	Y	25626	25640	0		67
02	183889 X	177409	-0-	-6480	-0-	178782	3	40	4	Y	19208	19134	0		141
03	196571 X	169547	-0-	-27024	-0-	28189	9	39	4	Y	16426	16509	0		58
04	190230 X	157426	-0-	-32804	-0-	156240	3	48	4	Y	14111	14096	0		73
05	196571 X	156603	-0-	-39968	-0-	21129	9	57	4	Y	12765	12796	0		42
						151439	3								
						18069	9								
						141856	3								
						15522	9								
						142504	3								
						14042	9								
AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 296024	COMPL. DATE 10/30/2023	TOTAL	DEPTH	7748	PERF. 8194 - 18297			
12	SHUT IN	210097	-0-	210097	409136	174097	3	314	4	Y	32442	32468	0		76
01	602759 X	193623	-0-	-409136	-0-	35686	9	126	4	Y	24566	24578	0		64
02	177393 X	170588	-0-	-6805	-0-	166474	3	38	4	Y	18922	18847	0		139
03	189627 X	164119	-0-	-25508	-0-	27023	9	38	4	Y	16354	16435	0		58
04	183510 X	153803	-0-	-29707	-0-	149736	3	47	4	Y	14257	14241	0		74
05	189627 X	152450	-0-	-37177	-0-	20814	9	56	4	Y	12832	12863	0		43
						146092	3								
						17989	9								
						138073	3								
						15683	9								
						138279	3								
						14115	9								
TIM TAM 24 S				WELL #:		20H	RRCID -> 296061	COMPL. DATE 06/14/2023	TOTAL	DEPTH	8547	PERF. N/A			
12	SHUT IN	39157	-0-	39157	39157	26521	3	12636	9	Y	11487	11429	0		58
01	SHUT IN	140883	-0-	140883	180040	107336	3	33547	9	Y	30497	30528	0		27
02	SHUT IN	114831	-0-	114831	294871	93470	3	21361	9	Y	19419	19416	0		30
03	SHUT IN	107689	-0-	107689	402560	89676	3	18013	9	Y	16375	16378	0		27
04	SHUT IN	85861	-0-	85861	488421	72681	3	13180	9	Y	11982	11980	0		29
05	SHUT-IN	82792	-0-	82792	571213	70538	3	12254	9	Y	11140	11138	0		31
TIM TAM 24 T				WELL #:		21H	RRCID -> 296062	COMPL. DATE 05/29/2023	TOTAL	DEPTH	8572	PERF. N/A			
12	SHUT IN	46493	-0-	46493	46493	32750	3	13743	9	Y	12494	12431	0		63
01	SHUT IN	137685	-0-	137685	184178	104290	3	33395	9	Y	30359	30395	0		27
02	SHUT IN	112772	-0-	112772	296950	90180	3	22592	9	Y	20538	20533	0		32
03	SHUT IN	107084	-0-	107084	404034	87145	3	19939	9	Y	18126	18128	0		30
04	SHUT IN	87881	-0-	87881	491915	72560	3	15321	9	Y	13928	13924	0		34
05	SHUT IN	87214	-0-	87214	579129	72116	3	15098	9	Y	13725	13720	0		39

SANDBAR (BONE SPRING)
CIMAREX ENERGY CO.
TIM TAM 24 Q//CONT.// 80544 500
//CONT.// 153438
WELL #: 18H

ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: LOVING

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
12	SHUT IN	32546	-0-	32546	32546	21264	3	11282	9	Y	10256	10204	0
01	SHUT IN	117065	-0-	117065	149611	80977	3	36088	9	Y	32807	32830	0
02	SHUT IN	105825	-0-	105825	255436	78549	3	27276	9	Y	24796	24787	0
03	SHUT IN	108963	-0-	108963	364399	83552	3	25411	9	Y	23101	23101	0
04	SHUT IN	68039	-0-	68039	432438	51906	3	16133	9	Y	14666	14668	0
05	SHUT-IN	65208	-0-	65208	497646	50230	3	14978	9	Y	13616	13614	0

GALLANT FOX 37 UNIT

WELL #: 15H

RRCID -> 296368

COMPL. DATE 08/18/2023

TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	41780	-0-	41780	41780	28613	3	16	4	N	11955	11840	0
						13151	9						115
03	SHUT IN	192703	-0-	192703	234483	155395	3	4	4	N	33913	33973	0
						37304	9						55
04	SHUT-IN	163063	-0-	163063	397546	138637	3	88	4	N	22125	22151	0
						24338	9						29
05	SHUT-IN	139772	-0-	139772	537318	120861	3	25	4	N	17169	17145	0
						18886	9						53

GALLANT FOX 37 UNIT

WELL #: 14H

RRCID -> 296369

COMPL. DATE 08/11/2023

TOTAL DEPTH 8543 PERF. N/A

12	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SEALED	655	-0-	655	655	653	3	2	4	N	-0-		-0-
03	SEALED	142853	-0-	142853	143508	112671	3	3	4	N	27435	27390	0
						30179	9						45
04	SEALED	167154	-0-	167154	310662	141295	3	89	4	N	23427	23441	0
						25770	9						31
05	SEALED	148819	-0-	148819	459481	130149	3	26	4	N	16949	16928	0
						18644	9						52

COUNT TURF 47-38 STATE H

WELL #: 11H

RRCID -> 296383

COMPL. DATE 09/04/2023

TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	66532	-0-	66532	66532	51661	3	14871	9	Y	13519	13491	0
03	SHUT IN	188560	-0-	188560	255092	156484	3	32076	9	Y	29160	29108	0
04	SHUT-IN	217628	-0-	217628	472720	188043	3	29585	9	Y	26895	26953	0
05	SHUT-IN	209660	-0-	209660	682380	184463	3	25197	9	Y	22906	22870	0

GALLANT FOX 37 UNIT

WELL #: 12H

RRCID -> 296461

COMPL. DATE 09/06/2023

TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	153247	-0-	153247	153247	119187	3	34060	9	N	30964	30914	0
04	SHUT-IN	178990	-0-	178990	332237	150175	3	28815	9	N	26195	26211	0
05	SHUT-IN	152828	-0-	152828	485065	131368	3	21460	9	N	19509	19483	0

GALLANT FOX 37 UNIT

WELL #: 13H

RRCID -> 296462

COMPL. DATE 09/14/2023

TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	111590	-0-	111590	111590	87519	3	24071	9	N	21883	21847	0
04	SHUT-IN	165579	-0-	165579	277169	141588	3	23991	9	N	21810	21817	0
05	SHUT-IN	141588	-0-	141588	418757	123957	3	17631	9	N	16028	16008	0

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438									
STONE STREET 46 UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 296545	COMPL. DATE 12/25/2023	TOTAL	DEPTH	8210	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		PROD				AMT CODE AMT CODE		BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	56114	-0-	56114	56114	40689 3	15425 9	Y	14023	13969 0				54
05	SHUT IN	101271	-0-	101271	157385	76250 3	25021 9	Y	22746	22763 0				37

STONE STREET 46 UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 296546	COMPL. DATE 01/02/2024	TOTAL	DEPTH	8259	PERF.	N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	87273	-0-	87273	87273	63196 3	24077 9	Y	21888	21804 0				84
05	SHUT IN	162993	-0-	162993	250266	127771 3	35222 9	Y	32020	32052 0				52

STONE STREET 46 UNIT				WELL #:	14H	RRCID -> 296547	COMPL. DATE 11/08/2023	TOTAL	DEPTH	8297	PERF.	N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	1997	-0-	1997	1997	1308 3	689 9	N	626	589 0	32 8			5
*04	SHUT IN	84966	-0-	84966	86963	62826 3	22140 9	Y	20127	20055 0				77
05	SHUT IN	220656	-0-	220656	307619	177933 3	42723 9	Y	38839	38853 0				63

STONE STREET 46 UNIT				WELL #:	15H	RRCID -> 296548	COMPL. DATE 11/08/2023	TOTAL	DEPTH	8328	PERF.	N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	5230	-0-	5230	5230	4450 3	780 9	N	709	660 0	44 8			5
*04	SHUT IN	27632	-0-	27632	32862	18911 3	8721 9	Y	7928	7903 0				30
05	SHUT IN	42372	-0-	42372	75234	32463 3	9909 9	Y	9008	9023 0				15

GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 296697	COMPL. DATE 09/12/2023	TOTAL	DEPTH	8463	PERF.	N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC BACKSWING STATE				166150	WELL #:	2001H	RRCID -> 275812	COMPL. DATE 03/17/2014	TOTAL	DEPTH	7419	PERF.	7623 - 12050	
12	31 X	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-					136
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-					136
02	29 X	28	-0-	-1	-0-	28 3		Y	-0-					136
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-					136
04	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-					136
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					136

GLENN				WELL #:	2001H	RRCID -> 276196	COMPL. DATE 02/28/2014	TOTAL	DEPTH	8079	PERF.	8225 - 12780		
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					318
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	22					340
02	T. A.	867	-0-	867	867	89 3	778 9	Y	707	380 1				667
03	T. A.	2541	-0-	2541	3408	596 3	1945 9	Y	1768	1529 1				906
04	T. A.	2786	-0-	2786	6194	817 3	1969 9	Y	1790	1886 1				810
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6194			Y	1627	1876 1				561

SANDBAR (BONE SPRING)												CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC															
CARPENTER B UNIT															
WELL #: 202H												RRCID -> 276204			
COMPL. DATE 04/19/2014												TOTAL DEPTH 8220			
PERF. 8359 - 12688															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE				CODE		
12	3782 X	1170	-0-	-2612	-0-	62	1	1019	3	N	81				533
01	2976 X	260	-0-	-2716	-0-	89	9	165	3	N	30				563
02	2668 X	1768	-0-	-900	-0-	33	9	1494	3	N	196				759
03	2232 X	2175	-0-	-57	-0-	58	1	1935	3	N	162	383	1		538
04	2160 X	156	-0-	-2004	-0-	216	9	96	9	N	87				625
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	62	1			N	131				756
						178	9								
						60	1								
ARMSTRONG N STATE UNIT															
WELL #: 2802H															
RRCID -> 276246															
COMPL. DATE 02/23/2014															
TOTAL DEPTH 8066															
PERF. 8239 - 12556															
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	570	1	1248	3	N	-0-				594
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				594
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				594
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				594
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				594
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				594
CAPTAIN CALL															
WELL #: 404H															
RRCID -> 276248															
COMPL. DATE 04/22/2014															
TOTAL DEPTH 7662															
PERF. 7820 - 12415															
12	15996 X	7819	-0-	-8177	-0-	451	1	6745	3	Y	566	595	0		70
01	14539 X	7650	-0-	-6889	-0-	623	9	6620	3	Y	526	510	0		86
02	11455 X	6996	-0-	-4459	-0-	451	1	6321	3	Y	260	261	0		85
03	12493 X	10264	-0-	-2229	-0-	579	9	9227	3	Y	476	355	0		206
04	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	389	1	882	9	Y	802	692	0		316
05	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-	286	9			Y	92	347	0		61
						513	1								
						524	9								
						9394	3								
WETHERBEE															
WELL #: 402H															
RRCID -> 276250															
COMPL. DATE 01/29/2014															
TOTAL DEPTH 9385															
PERF. 9387 - 13925															
12	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1532	3	116	9	Y	105				318
01	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	13	1	1351	3	Y	614	385	1		547
02	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	675	9	2496	3	Y	75	584	1		38
03	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	25	1	1604	3	Y	25	55	1		8
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	83	9	2987	3	Y	124	96	1		36
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	18	1			Y	110	108	1		38
						28	9								
						29	1								
						136	9								
DEETS															
WELL #: 603H															
RRCID -> 277241															
COMPL. DATE 03/29/2014															
TOTAL DEPTH 7649															
PERF. 7597 - 12320															
12	12493 X	11780	-0-	-713	-0-	1217	1	10049	3	Y	467	505	0		91
01	13113 X	11216	-0-	-1897	-0-	514	9	9486	3	Y	459	471	0		79
02	12267 X	9164	-0-	-3103	-0-	1225	1	7693	3	Y	366	322	0		123
03	13113 X	4713	-0-	-8400	-0-	505	9	3638	3	Y	147	150	0		120
04	11400 X	8350	-0-	-3050	-0-	1068	1	7508	3	Y	318	318	0		120
05	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-	403	9			Y	251	287	0		84
						913	1								
						162	9								
						492	1								
						350	9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
CAPTAIN CALL														
WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	26226 X	14162	-0-	-12064	-0-	860	1	12870	3	Y	393	390	0	48
01	26226 X	14562	-0-	-11664	-0-	432	9							
02	22968 X	11974	-0-	-10994	-0-	897	1	13166	3	Y	454	428	0	74
03	21669 X	12483	-0-	-9186	-0-	499	9							
04	14100 X	9054	-0-	-5046	-0-	674	1	10941	3	Y	326	293	0	107
05	14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-	359	9							
						637	1	11462	3	Y	349	305	0	151
						384	9							
						8442	3	612	9	Y	556	488	0	219
										Y	152	270	0	101
DEETS														
WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149														
12	7657 X	6947	-0-	-710	-0-	713	1	5890	3	Y	313	341	0	61
01	8153 X	7547	-0-	-606	-0-	344	9							
02	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	835	1	6461	3	Y	228	250	0	39
03	8153 X	7090	-0-	-1063	-0-	251	9							
04	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	1127	1	8120	3	Y	235	195	0	79
05	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-	259	9							
						1401	1	5584	3	Y	95	96	0	78
						105	9							
						624	1	9520	3	Y	262	241	0	99
						288	9							
										Y	170	212	0	57
BACKSWING STATE														
WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725														
12	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-			178
01	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			178
02	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			178
03	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			178
04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			178
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			178
CARPENTER A UNIT														
WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587														
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			573
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			573
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-			573
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			573
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-			573
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			573
GRISSOM														
WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	174	179	0	72
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	97	91	0	78
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1	3	81	9	Y	74	90	0	62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	171	0	29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
HORN SPLITTER STATE UNIT														
WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	7254 X	3778	-0-	-3476	-0-	578	1	2327	3	N	794	969	1	824
01	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	873	9							
02	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	806	1	7821	3	N	1130	1464	1	490
03	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	1243	9							
04	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	928	1	7805	3	N	1324	1442	1	372
05	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-	1456	9							
						992	1	6662	3	N	1082	965	1	489
						1190	9							
						960	1	7007	3	N	1075	957	1	607
						1183	9							
										N	519	467	1	659
CARPENTER D UNIT														
WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750														
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			286
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			286
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			286
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			286
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			286
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			288
CAPTAIN CALL														
WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440														
12	8463 X	8320	-0-	-143	-0-	402	1	6011	3	Y	1734	1689	0	213
01	8463 X	8420	-0-	-43	-0-	1907	9							
02	10701 X	6678	-0-	-4023	-0-	426	1	6258	3	Y	1578	1534	0	257
03	10881 X	6474	-0-	-4407	-0-	1736	9							
04	8160 X	5544	-0-	-2616	-0-	352	1	5711	3	Y	559	633	0	183
05	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-	615	9							
						297	1	5352	3	Y	750	608	0	325
						825	9							
						5179	3	365	9	Y	332	526	0	131
										Y	859	419	0	571
ARMSTRONG STATE														
WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340														
12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	930	1	1337	3	N	19			806
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	21	9							
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-			806
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-			806
04	900 N	450	-0-	-450	-0-	180	1			N	-0-			806
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	450	1			N	-0-			806
GRISSOM														
WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	132	0	48
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	58	0	42
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	49	0	41
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	46	0	1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	57	0	28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	46	0	6
SHEPARD STATE														
WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400														
12	212 X	212	-0-	-0-	-0-	157	3	55	9	N	50			1278
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	2	3	9	9	N	8			1286
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1286
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			1289
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			1295
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			1297

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC				//CONT.// 166150												
HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #: 1003H		RRCID -> 278551		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 7662 - 11815				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-							N	-0-			424
01	16434 X	16434	-0-	-0-	-0-	870	1	13694	3	N	336			422 1		338
						1500	4	370	9							
02	14355 X	7487	-0-	-6868	-0-	870	1	6430	3	N	170					508
						187	9									
03	14911 X	7361	-0-	-7550	-0-	930	1	6287	3	N	131					639
						144	9									
04	15900 X	4618	-0-	-11282	-0-	900	1	3606	3	N	102			456 1		285
						112	9									
05	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	58					343
SHEPARD A STATE UNIT				WELL #: 802H		RRCID -> 278643		COMPL. DATE 12/31/2013		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 8271 - 12782				
12	217 X	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					298
01	217 X	84	-0-	-133	-0-	84	3			N	-0-					298
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					298
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					298
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					298
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					298
LORENA				WELL #: 801H		RRCID -> 278646		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 7485		PERF. 7688 - 12285				
12	5766 X	5516	-0-	-250	-0-	2	1	5250	3	N	240					862
						264	9									
01	5766 X	4744	-0-	-1022	-0-	58	1	4418	3	N	244			791 1		315
						268	9									
02	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	58	1	4775	3	N	218					533
						240	9									
03	5332 X	4719	-0-	-613	-0-	48	1	4453	3	N	198			443 1		288
						218	9									
04	5340 X	5286	-0-	-54	-0-	4980	3	306	9	N	278					566
05	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	201					767
LORENA				WELL #: 802H		RRCID -> 278647		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7732 - 12367				
12	9424 X	6960	-0-	-2464	-0-	163	1	6133	3	Y	604			596 0		198
						664	9									
01	9424 X	7195	-0-	-2229	-0-	169	1	6135	3	Y	810			779 0		229
						891	9									
02	7975 X	7767	-0-	-208	-0-	150	1	6921	3	Y	633			641 0		221
						696	9									
03	7161 X	5952	-0-	-1209	-0-	162	1	5746	3	Y	40			246 0		15
						44	9									
04	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	196	1	6940	3	Y	661			478 0		198
						727	9									
05	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	583			437 0		344
MITCHELL				WELL #: 801H		RRCID -> 278648		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 8127		PERF. 8292 - 12325				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					608
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					614
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					614
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					617
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					622
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					622

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150														
LORENA		WELL #: 803H		RRCID -> 278650		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7728 - 11730						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-		214	1		8035	3	Y	578	566	0	190
01	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-		636	9		6483	3	Y	267	381	0	76
02	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-		178	1		6561	3	Y	166	184	0	58
03	8804 X	4398	-0-	-4406	-0-		294	9		4196	3	Y	76	105	0	29
04	8610 X	4885	-0-	-3725	-0-		142	1		4663	3	Y	82	86	0	25
05	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-		183	9				Y	5	27	0	3
							118	1								
							84	9								
							132	1								
							90	9								
WETHERBEE		WELL #: 401H		RRCID -> 278651		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9384 - 13350						
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-		113	3		7	9	Y	6			61
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-		1	1		72	3	Y	216	85	1	192
02	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-		238	9		3235	3	Y	1457	915	1	734
03	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-		33	1		3794	3	Y	1551	1802	1	483
04	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-		1603	9		3166	3	Y	2044	1938	1	589
05	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-		44	1				Y	1725	1718	1	596
							1706	9								
							31	1								
							2248	9								
DEETS		WELL #: 601H		RRCID -> 278652		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 7656 - 11772						
12	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-		953	1		7870	3	Y	41	55	0	8
01	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-		45	9		6710	3	Y	23	27	0	4
02	8961 X	5190	-0-	-3771	-0-		867	1		4540	3	Y	18	16	0	6
03	9579 X	3847	-0-	-5732	-0-		25	9				Y	-0-	6	0	-0-
04	8580 X	7485	-0-	-1095	-0-		630	1		3075	3	Y	2	1	0	1
05	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-		20	9		7023	3	Y				
							772	1								
							460	1								
							2	9								
LORENA		WELL #: 804H		RRCID -> 278653		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7757 - 11730						
12	4123 X	22	-0-	-4101	-0-		1	1		21	3	Y	-0-	2	0	-0-
01	3999 X	13	-0-	-3986	-0-		13	3				Y	-0-			-0-
02	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-		36	1		1670	3	Y	26	17	0	9
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-		29	9		3812	3	Y	343	221	0	131
04	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-		107	1		3300	3	Y	253	308	0	76
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-		377	9				Y	291	195	0	172
							93	1								
							278	9								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150														
DEETS		WELL #: 602H		RRCID -> 278655		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 7479		PERF. 7599 - 12502						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7626 X	6139	-0-	-1487	-0-	599	1	4947	3	Y	539	630	0			105
01	9052 X	6055	-0-	-2997	-0-	593	9	4763	3	Y	615	614	0			106
02	8468 X	5620	-0-	-2848	-0-	615	1	4569	3	Y	379	358	0			127
03	9052 X	2837	-0-	-6215	-0-	677	9	2145	3	Y	140	153	0			114
04	7050 X	5924	-0-	-1126	-0-	634	1	5311	3	Y	241	264	0			91
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-	417	9			Y	546	454	0			183
CAPTAIN CALL				WELL #: 401H	RRCID -> 278656	COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7780 - 11790						
12	25203 X	13239	-0-	-11964	-0-	815	1	12192	3	Y	211	210	0			26
01	24428 X	12502	-0-	-11926	-0-	232	9	11374	3	Y	321	295	0			52
02	20474 X	10383	-0-	-10091	-0-	775	1	9521	3	Y	251	221	0			82
03	20057 X	10390	-0-	-9667	-0-	353	9	9696	3	Y	141	162	0			61
04	13260 X	11605	-0-	-1655	-0-	586	1	92	9	Y	84	112	0			33
05	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-	276	9			Y	-0-	33	0			-0-
CAPTAIN CALL				WELL #: 402H	RRCID -> 278657	COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 6568		PERF. 6913 - 10850						
12	14B2 EXT	19598	-0-	19598	142934	1223	1	18298	3	Y	70	69	0			9
01	14B2 EXT	19389	-0-	19389	162323	77	9	18097	3	Y	54	54	0			9
02	177851 X	15528	-0-	-162323	-0-	1233	1	14287	3	Y	328	229	0			108
03	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	59	9	13808	3	Y	267	259	0			116
04	18960 X	15376	-0-	-3584	-0-	880	1	51	9	Y	46	144	0			18
05	19592 X	-0-	-0-	-19592	-0-	361	9			Y	-0-	18	0			-0-
CARPENTER C UNIT				WELL #: 203H	RRCID -> 278659	COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8293 - 12652						
12	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	62	1	1738	3	Y	619	325	1			616
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	681	9	1322	3	Y	-0-					616
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	418	3	Y	742	767	1			591
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	Y	1242	1127	1			706
04	1350 N	356	-0-	-994	-0-	816	9	120	3	Y	203					909
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	13	1			Y	506	737	1			678

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC HORN SPLITTER STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING			
				WELL #:	1002H	RRCID ->	278771	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL	DEPTH	7577	PERF.	7701 - 11710		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	6076 X	2779	-0-	-3297	-0-	86870	19	1841	3	Y	64	41	0	167		
01	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8561	9	7772	3	Y	230	248	0	149		
02	5684 X	1485	-0-	-4199	-0-	3141	9	1153	3	Y	16	38	0	127		
03	5518 X	2876	-0-	-2642	-0-	6861	9	2138	3	Y	47	40	0	134		
04	8580 X	3302	-0-	-5278	-0-	8781	9	2339	3	Y	77			211		
05	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	129	102	0	238		
WETHERBEE D ALLOC				WELL #:	408H	RRCID ->	279624	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL	DEPTH	8125	PERF.	8350 - 12595		
12	2914 X	1552	-0-	-1362	-0-	181	9	1300	3	Y	213	336	1	121		
01	2697 X	1460	-0-	-1237	-0-	2341	9	1292	3	Y	136	172	1	85		
02	T. A.	924	-0-	924	924	1501	9	813	3	Y	85			170		
03	T. A.	559	-0-	559	1483	171	9	419	3	Y	111			281		
04	T. A.	632	-0-	632	2115	1221	9	554	3	Y	55			336		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2115	611	9			Y	95	166	1	265		
WETHERBEE D ALLOC				WELL #:	405H	RRCID ->	280231	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL	DEPTH	8124	PERF.	8266 - 12500		
12	3038 X	3032	-0-	-6	-0-	381	9	2708	3	Y	260	354	1	237		
01	3038 X	2393	-0-	-645	-0-	2861	9	2142	3	Y	194			431		
02	T. A.	961	-0-	961	961	2131	9	880	3	Y	44			475		
03	T. A.	892	-0-	892	1853	331	9	819	3	Y	35	296	1	214		
04	T. A.	32	-0-	32	1885	391	9			Y	-0-			214		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1885	321	9			Y	2			216		
WETHERBEE D ALLOC				WELL #:	406H	RRCID ->	280232	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL	DEPTH	8090	PERF.	8295 - 12510		
12	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	241	9	1693	3	Y	86	118	1	79		
01	2108 N	1435	-0-	-673	-0-	951	9	1339	3	Y	65			144		
02	T. A.	829	-0-	829	829	241	9	652	3	Y	138			282		
03	T. A.	788	-0-	788	1617	251	9	664	3	Y	87	176	1	193		
04	T. A.	28	-0-	28	1645	281	9			Y	-0-			193		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1645	281	9			Y	2			193		

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
WETHERBEE D ALLOC														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 166150														
WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				AMT CODE	
12	6603 X	3572	-0-	-3031	-0-	44	1	3107	3	Y	383	605	1	217
01	6262 X	3401	-0-	-2861	-0-	421	9	3089	3	Y	244	309	1	152
02	T. A.	2156	-0-	2156	2156	44	1	1944	3	Y	155			307
03	T. A.	1263	-0-	1263	3419	268	9	1001	3	Y	198			505
04	T. A.	1528	-0-	1528	4947	41	1	1371	3	Y	104			609
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4947	171	9			Y	171	301	1	479
						114	9							
HORN SPLITTER STATE UNIT														
WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575														
12	806 N	455	-0-	-351	-0-	124	1	263	3	Y	62	41	0	167
01	1457 X	1434	-0-	-23	-0-	68	9	1103	3	Y	191	234	0	124
02	464 X	438	-0-	-26	-0-	121	1	319	3	Y	29	32	0	121
03	496 X	407	-0-	-89	-0-	210	9	257	3	Y	62	38	0	145
04	480 X	322	-0-	-158	-0-	87	1	217	3	Y	21			166
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	32	9			Y	-0-	80	0	86
						82	1							
						68	9							
						23	9							
SHEPARD STATE														
WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LORENA														
WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360														
12	22382 X	21714	-0-	-668	-0-	554	1	20771	3	Y	354	356	0	116
01	22537 X	22478	-0-	-59	-0-	389	9	21406	3	Y	439	431	0	124
02	21083 X	15766	-0-	-5317	-0-	589	1	15133	3	Y	277	304	0	97
03	23467 X	20288	-0-	-3179	-0-	483	9	19106	3	Y	585	458	0	224
04	22710 X	22176	-0-	-534	-0-	328	1	21249	3	Y	297	432	0	89
05	22475 X	-0-	-0-	-22475	-0-	305	9			Y	268	199	0	158
						538	1							
						644	9							
						600	1							
						327	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
COG OPERATING LLC															
DEETS															
WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	16492 X	15164	-0-	-1328	-0-	710	1	14204	3	Y	227	233	0		33
01	16492 X	14442	-0-	-2050	-0-	250	9	13377	3	Y	380	348	0		65
02	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	647	1	10577	3	Y	283	289	0		59
03	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	418	9	12579	3	Y	302	302	0		59
04	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	553	1	11160	3	Y	467	425	0		101
05	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-	311	9			Y	462	396	0		167
						722	1								
						332	9								
						655	1								
						514	9								

BOOMERANG A															
WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644															
12	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	325	1	6549	3	N	1965	1941	0		49
01	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	2162	9	5483	3	N	1789	1784	0		54
02	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	303	1	7159	3	N	1763	1765	0		52
*03	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	1968	9	8445	3	N	2079	2078	0		53
*04	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	413	1	8681	3	N	1578	1598	0		33
*05	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	1939	9	7707	3	N	1369	1382	0		20
						506	1								
						4	4								
						428	1								
						1736	9								
						293	1								
						1506	9								

CONOCOPHILLIPS COMPANY															
HEAD HONCO STATE BS															
WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1522	1730	1		409
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1701	1492	1		618
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1041	1138	1		521
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1281	1282	1		520
04	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	3843	3	997	9	N	906	749	1		677
05	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	3970	3	1109	9	N	1008	1131	1		554

HEAD HONCHO STATE BS															
WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUSTLER HILLS 18															
WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134															
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2023

SANDBAR (BONE SPRING) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE LACY BS			//CONT.// 80544 500 WELL #: 804H		ASSOCIATED RRCID -> 277590		CAPACITY COMPL. DATE 12/03/2015				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	372 X	-0-	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	372 X	-0-	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEAD HONCH0 STATE BS				WELL #: 602H		RRCID -> 278928		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 7599 - 11490						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEAD HONCH0 STATE BS				WELL #: 6H		RRCID -> 292898		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 9020 - 19279						
*09	81361 X	81361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61486	3	19875	9	N	18068	18186	0			37
10	105197 X	105197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83490	3	21707	9	N	19734	19671	0			100
11	94650 X	94650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75624	3	19026	9	N	17296	17364	0			32
12	103140 X	103140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83780	3	19360	9	N	17600	17545	0			87
01	98363 X	88061	-0-	-10302	-0-	-0-	-0-	71395	3	16666	9	N	15151	15158	0			80
*02	98397 X	51152	-0-	-47245	-0-	-0-	-0-	41982	3	9170	9	N	8336	8345	0			71
03	105183 X	35064	-0-	-70119	-0-	-0-	-0-	28467	3	6597	9	N	5997	6021	0			47
04	99810 X	21410	-0-	-78400	-0-	-0-	-0-	20047	3	1363	9	N	1239	1278	0			8
05	103137 X	9022	-0-	-94115	-0-	-0-	-0-	8325	3	697	9	N	634	638	0			4

HEAD HONCH0 STATE BS				WELL #: 4H		RRCID -> 292904		COMPL. DATE 02/09/2022		TOTAL DEPTH 8446		PERF. 8876 - 18973						
*09	43500 X	16632	-0-	-26868	-0-	-0-	-0-	13600	3	3032	9	N	2756	2786	0			6
10	44950 X	19138	-0-	-25812	-0-	-0-	-0-	15408	3	3730	9	N	3391	3380	0			17
11	43500 X	22384	-0-	-21116	-0-	-0-	-0-	18814	3	3570	9	N	3245	3256	0			6
12	36053 X	24372	-0-	-11681	-0-	-0-	-0-	20753	3	3619	9	N	3290	3280	0			16
01	20801 X	20801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17686	3	3115	9	N	2832	2833	0			15
*02	17893 X	12113	-0-	-5780	-0-	-0-	-0-	10399	3	1714	9	N	1558	1560	0			13
03	23126 X	11368	-0-	-11758	-0-	-0-	-0-	10293	3	1075	9	N	977	982	0			8
04	23580 X	8479	-0-	-15101	-0-	-0-	-0-	8365	3	114	9	N	104	111	0			1
*05	27014 X	27014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26725	3	289	9	N	263	262	0			2

EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER				253162 WELL #: 31H		RRCID -> 283455		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 9572 - 13534						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER				WELL #: 32H		RRCID -> 283456		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9480 - 13801						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
STATE PATHFINDER				WELL #: 33H		RRCID -> 283457		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH		9072 PERF. 9530 - 13811				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER				WELL #: 34H		RRCID -> 283458		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH		9059 PERF. 9352 - 13726				
12	15531 X	12657	-0-	-2874	-0-	11911	3	22	4	Y	658	606	0	22	1	66
						724	9									
01	14911 X	8546	-0-	-6365	-0-	7891	3	21	4	Y	576	590	0	24	1	24
						634	9					4	8			
02	12586 X	10675	-0-	-1911	-0-	10017	3	22	4	Y	578	516	0	36	1	44
						636	9					6	8			
03	12648 X	12237	-0-	-411	-0-	11526	3	25	4	Y	624	589	0	30	1	37
						686	9					12	8			
04	12240 X	11789	-0-	-451	-0-	11027	3	25	4	Y	670	640	0	13	1	41
						737	9					13	8			
05	12648 X	10318	-0-	-2330	-0-	9363	3	27	4	Y	844	797	0	5	1	77
						928	9					6	8			
STATE MERCURY				WELL #: 10H		RRCID -> 283660		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH		9683 PERF. 9832 - 14566				
12	20739 X	14531	-0-	-6208	-0-	12525	3	36	4	Y	1791	1698	0	22	1	146
						1970	9									
01	19344 X	11662	-0-	-7682	-0-	9798	3	34	4	Y	1664	1710	0	29	1	55
						1830	9					16	8			
02	17400 X	10392	-0-	-7008	-0-	8559	3	36	4	Y	1634	1565	0	42	1	69
						1797	9					13	8			
03	14539 X	11204	-0-	-3335	-0-	9060	3	45	4	Y	1908	1760	0	31	1	137
						2099	9					49	8			
04	14070 X	8968	-0-	-5102	-0-	7142	3	37	4	Y	1626	1615	0	8	1	91
						1789	9					49	8			
05	14539 X	6886	-0-	-7653	-0-	5427	3	34	4	Y	1295	1332	0	3	1	40
						1425	9					11	8			
STATE MAGELLAN				WELL #: 2H		RRCID -> 283664		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH		10468 PERF. 11012 - 15880				
12	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	22	1	6132	3	Y	1586	1556	0	8	1	78
						27	4	1745	9							
01	7192 X	5585	-0-	-1607	-0-	17	1	3981	3	Y	1419	1441	0	8	1	41
						26	4	1561	9			7	8			
02	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	24	1	5784	3	Y	1486	1466	0	14	1	40
						13	4	1635	9			7	8			
03	7936 X	7602	-0-	-334	-0-	26	1	6143	3	Y	1282	1246	0	11	1	47
						23	4	1410	9			18	8			
04	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	25	1	6586	3	Y	1247	1231	0	5	1	40
						20	4	1372	9			18	8			
05	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	20	1	6826	3	Y	1180	1188	0	2	1	26
						20	4	1298	9			4	8			
VOYAGER W				WELL #: 1H		RRCID -> 283671		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH		8939 PERF. 9210 - 13869				
12	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
EOG RESOURCES, INC.															
STATE MERCURY															
		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
		//CONT.//		253162											
		WELL #:		11H		RRCID -> 283678		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 10484		PERF.10543		- 15262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7533 X	6842	-0-	-691	-0-	5994	3	8	4	Y	764	733	0	9 1	62
						840	9								
01	7533 X	6900	-0-	-633	-0-	5967	3	10	4	Y	839	853	0	15 1	28
						923	9					5	8		
02	7453 X	6523	-0-	-930	-0-	5746	3	7	4	Y	700	673	0	25 1	30
						770	9								
03	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	6308	3	14	4	Y	772	716	0	15 1	55
						849	9					16	8		
04	6690 X	6540	-0-	-150	-0-	5837	3	9	4	Y	631	631	0	5 1	35
						694	9					15	8		
05	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	6266	3	10	4	Y	689	700	0	2 1	21
						758	9					1	8		

STATE PATHFINDER		WELL #:		1H		RRCID -> 283679		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9866		- 14623	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284

STATE PATHFINDER		WELL #:		3H		RRCID -> 283680		COMPL. DATE 09/13/2014		TOTAL DEPTH 9031		PERF. 9940		- 14692	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248

STATE PATHFINDER		WELL #:		4H		RRCID -> 283681		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10688		PERF.11328		- 16120	
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	19	1	3548	3	Y	218	199	0	5 1	26
						7	4	240	9						
01	3658 X	3186	-0-	-472	-0-	21	1	2986	3	Y	157	167	0	7 1	8
						6	4	173	9			1	8		
02	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	41	1	5660	3	Y	187	170	0	14 1	10
						7	4	206	9			1	8		
03	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	35	1	6160	3	Y	137	125	0	11 1	9
						6	4	151	9			2	8		
04	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	32	1	6337	3	Y	115	108	0	5 1	9
						6	4	127	9			2	8		
05	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	28	1	6759	3	Y	109	108	0	2 1	7
						5	4	120	9			1	8		

STATE PATHFINDER		WELL #:		5H		RRCID -> 283682		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 10359		PERF.10989		- 15789	
12	4464 X	114	-0-	-4350	-0-	1	3	7	4	Y	96	91	0		12
						106	9								
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	5	17	0		-0-
02	3219 X	-0-	-0-	-3219	-0-					Y	-0-				-0-
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-				-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-				-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER				//CONT.// 80544 500 WELL #: 6H	ASSOCIATED RRCID -> 283683	CAPACITY COMPL. DATE 08/12/2015				TOTAL	DEPTH	9850	PERF.10281	- 14905
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STATE PATHFINDER				WELL #:	7H	RRCID -> 283684	COMPL. DATE 08/04/2015				TOTAL	DEPTH	10649	PERF.11004 - 15815
12	4123	X	3013	-0-	-1110	-0-	15	1	2669	3	Y	287	263	0
							13	4	316	9				35
01	4123	X	3751	-0-	-372	-0-	24	1	3376	3	Y	305	314	0
							15	4	336	9			2	8
02	3770	X	3586	-0-	-184	-0-	24	1	3306	3	Y	222	215	0
							12	4	244	9			3	8
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	21	1	3586	3	Y	230	215	0
							16	4	253	9			5	8
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	19	1	3711	3	Y	282	265	0
							21	4	310	9			8	8
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	16	1	3885	3	Y	248	250	0
							13	4	273	9			2	8
STATE PATHFINDER				WELL #:	12H	RRCID -> 283685	COMPL. DATE 08/04/2015				TOTAL	DEPTH	10661	PERF.10990 - 15818
12	9362	X	7868	-0-	-1494	-0-	33	1	6104	3	Y	1546	1448	0
							30	4	1701	9				9
01	9362	X	6803	-0-	-2559	-0-	36	1	5070	3	Y	1517	1608	0
							28	4	1669	9			3	8
02	7743	X	6163	-0-	-1580	-0-	32	1	4584	3	Y	1384	1377	0
							25	4	1522	9			2	8
03	8277	X	7082	-0-	-1195	-0-	30	1	5383	3	Y	1493	1445	0
							27	4	1642	9			13	8
04	8010	X	7736	-0-	-274	-0-	30	1	6018	3	Y	1511	1482	0
							26	4	1662	9			13	8
05	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	29	1	7128	3	Y	1469	1485	0
							27	4	1616	9			1	8
STATE PATHFINDER				WELL #:	13H	RRCID -> 283688	COMPL. DATE 08/05/2015				TOTAL	DEPTH	10656	PERF.10966 - 15794
12	8215	X	5903	-0-	-2312	-0-	31	1	5562	3	Y	274	247	0
							9	4	301	9				7
01	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	56	1	7845	3	Y	348	343	0
							13	4	383	9			2	8
02	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	46	1	6340	3	Y	251	241	0
							10	4	276	9			2	8
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	37	1	6493	3	Y	231	217	0
							8	4	254	9			3	8
04	8040	X	6488	-0-	-1552	-0-	31	1	6216	3	Y	212	205	0
							8	4	233	9			3	8
05	8308	X	6519	-0-	-1789	-0-	26	1	6268	3	Y	197	197	0
							8	4	217	9			1	8
STATE MERCURY				WELL #:	4H	RRCID -> 283689	COMPL. DATE 06/20/2015				TOTAL	DEPTH	8905	PERF. 9204 - 14030
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-				Y	-0-			89
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-				Y	-0-			89
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			89
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			89
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89

SANDBAR (BONE SPRING)															//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LOVING																																												
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																																																																										
STATE MERCURY															WELL #: 3H															RRCID -> 283690															COMPL. DATE 06/28/2015															TOTAL DEPTH 8912															PERF. 9161 - 13990														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								93																																																															
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-			93	1				-0-																																																															
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-																																																															
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-																																																															
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2024 - WELL PLUGGED 01/19/24																																																																																									
STATE MERCURY															WELL #: 1H															RRCID -> 283691															COMPL. DATE 05/17/2014															TOTAL DEPTH 8904															PERF. 9207 - 14048														
12		713 X	-0-	-0-	-713	-0-										Y		-0-								64																																																															
01		713 X	-0-	-0-	-713	-0-										Y		-0-								64																																																															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								64																																																															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								64																																																															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								64																																																															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								64																																																															
STATE MAGELLAN															WELL #: 8H															RRCID -> 283697															COMPL. DATE 04/10/2016															TOTAL DEPTH 10580															PERF.10872 - 15713														
12	11191	X	10741	-0-	-450	-0-			37	1	10016	3	Y	611	586	0	17	1	29																																																																						
									16	4	672	9																																																																													
01	11687	X	10703	-0-	-984	-0-			43	1	9904	3	Y	672	651	0	29	1	19																																																																						
									17	4	739	9			2	8																																																																									
02	10933	X	9849	-0-	-1084	-0-			40	1	9148	3	Y	594	563	0	33	1	15																																																																						
									8	4	653	9			2	8																																																																									
03	11687	X	10623	-0-	-1064	-0-			42	1	9750	3	Y	739	697	0	24	1	26																																																																						
									18	4	813	9			7	8																																																																									
04	10740	X	10103	-0-	-637	-0-			36	1	9427	3	Y	569	561	0	9	1	18																																																																						
									14	4	626	9			7	8																																																																									
05	10726	X	10331	-0-	-395	-0-			28	1	9655	3	Y	576	575	0	4	1	13																																																																						
									14	4	634	9			2	8																																																																									
STATE MAGELLAN															WELL #: 9H															RRCID -> 283698															COMPL. DATE 04/10/2016															TOTAL DEPTH 10557															PERF.10812 - 14660														
12	10106	X	8222	-0-	-1884	-0-			29	1	7853	3	Y	300	282	0	14	1	14																																																																						
									10	4	330	9																																																																													
01	10106	X	8119	-0-	-1987	-0-			34	1	7730	3	Y	314	295	0	23	1	8																																																																						
									10	4	345	9			2	8																																																																									
02	8903	X	7484	-0-	-1419	-0-			31	1	7123	3	Y	295	268	0	26	1	7																																																																						
									5	4	325	9			2	8																																																																									
03	8773	X	7741	-0-	-1032	-0-			32	1	7389	3	Y	283	261	0	15	1	10																																																																						
									9	4	311	9			4	8																																																																									
04	8010	X	7678	-0-	-332	-0-			28	1	7304	3	Y	305	294	0	7	1	9																																																																						
									10	4	336	9			5	8																																																																									
05	8215	X	7998	-0-	-217	-0-			22	1	7535	3	Y	391	386	0	3	1	9																																																																						
									11	4	430	9			2	8																																																																									
STATE MAGELLAN															WELL #: 7H															RRCID -> 283700															COMPL. DATE 05/01/2015															TOTAL DEPTH 10540															PERF.10963 - 15763														
12	8215	X	6341	-0-	-1874	-0-			21	1	5690	3	Y	554	536	0	8	1	27																																																																						
									21	4	609	9																																																																													
01	8215	X	6394	-0-	-1821	-0-			25	1	5736	3	Y	557	551	0	14	1	16																																																																						
									20	4	613	9			3	8																																																																									
02	7627	X	5625	-0-	-2002	-0-			23	1	5199	3	Y	359	347	0	16	1	9																																																																						
									8	4	395	9			3	8																																																																									
03	6417	X	5698	-0-	-719	-0-			22	1	5146	3	Y	465	438	0	11	1	17																																																																						
									18	4	512	9			8	8																																																																									
04	6210	X	3461	-0-	-2749	-0-			12	1	3185	3	Y	227	228	0	3	1	7																																																																						
									14	4	250	9			6	8																																																																									
05	6386	X	4010	-0-	-2376	-0-			11	1	3811	3	Y	159	159	0	1	1	3																																																																						
									13	4	175	9			3	8																																																																									

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
EXCELSIOR 12		WELL #:		3H	RRCID ->	283826	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL	DEPTH	9160	PERF.	9637 - 14327	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EXCELSIOR 12		WELL #:		4H	RRCID ->	283827	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL	DEPTH	9156	PERF.	9446 - 14312	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EXCELSIOR 12		WELL #:		5H	RRCID ->	283828	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL	DEPTH	9124	PERF.	9442 - 14307	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EXCELSIOR 12		WELL #:		6H	RRCID ->	283873	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL	DEPTH	9126	PERF.	9455 - 14255	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE VIKING E		WELL #:		1H	RRCID ->	283898	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL	DEPTH	8927	PERF.	9213 - 13922	
12	38502 X	9249	-0-	-29253	-0-	9107	3	4	4	Y	125	115	0	15
						138	9							
01	47833 X	29	-0-	-47804	-0-	2	3	1	4	Y	24	37	0	2
						26	9							
02	44747 X	-0-	-0-	-44747	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
03	47833 X	-0-	-0-	-47833	-0-					Y	-0-			-0-
04	27840 X	2	-0-	-27838	-0-	2	4			Y	-0-			-0-
05	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-			-0-
STATE GALILEO		WELL #:		1H	RRCID ->	283906	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL	DEPTH	8998	PERF.	9333 - 14148	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162														
STATE GALILEO			WELL #: 2H			RRCID -> 283907			COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8977			PERF. 9331 - 14146		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
STATE GALILEO			WELL #: 3H			RRCID -> 283908			COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 10671			PERF. 11048 - 15866		
12	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	36	1	3744	3	Y	158	155	0	4	1	4
							1	4	174	9							
01	4185	X	3813	-0-	-372	-0-	87	1	3486	3	Y	212	199	0	6	1	8
							7	4	233	9			3	8			
02	3886	X	3527	-0-	-359	-0-	72	1	3182	3	Y	247	235	0	7	1	9
							1	4	272	9			4	8			
03	4154	X	3668	-0-	-486	-0-	54	1	3472	3	Y	129	120	0	5	1	7
							142	9					6	8			
04	4020	X	3143	-0-	-877	-0-	18	1	2799	3	Y	282	268	0	3	1	8
							16	4	310	9			10	8			
05	3968	X	3468	-0-	-500	-0-	21	1	3023	3	Y	381	375	0	1	1	9
							5	4	419	9			4	8			
STATE GALILEO			WELL #: 6H			RRCID -> 283909			COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL DEPTH 10636			PERF. 10952 - 15758		
12	2325	X	1027	-0-	-1298	-0-	765	3	18	4	Y	222	184	0	2	1	36
							244	9									
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2474	3	30	4	Y	635	588	0	11	1	66
							699	9					6	8			
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	846	3	17	4	Y	344	369	0	7	1	28
							378	9					6	8			
03	1023	N	39	-0-	-984	-0-	4	4	35	9	Y	32	52	0	4	8	4
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
STATE APACHE 57			WELL #: 203H			RRCID -> 284699			COMPL. DATE 04/21/2018			TOTAL DEPTH 9259			PERF. 9676 - 14516		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GEMINI			WELL #: 1H			RRCID -> 285194			COMPL. DATE 05/27/2014			TOTAL DEPTH 9023			PERF. 9336 - 14055		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
GEMINI			WELL #: 2H			RRCID -> 285195			COMPL. DATE 05/27/2014			TOTAL DEPTH 9036			PERF. 9341 - 14206		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
GEMINI		WELL #: 3H		RRCID -> 285196	COMPL. DATE 05/28/2014	TOTAL DEPTH 9037	PERF. 9349	- 14040								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
GEMINI		WELL #: 7H		RRCID -> 285197	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 9028	PERF. 9329	- 14221								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER		WELL #: 8H		RRCID -> 285198	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10895	- 15698								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER		WELL #: 9H		RRCID -> 285199	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 10600	PERF.11082	- 15623								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER		WELL #: 14H		RRCID -> 285200	COMPL. DATE 05/07/2017	TOTAL DEPTH 9842	PERF.10072	- 14949								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	210	-0-	210	210	17 172	3 9	21	4	Y	156	140	0	6	8	10
STATE PATHFINDER		WELL #: 15H		RRCID -> 285201	COMPL. DATE 05/18/2017	TOTAL DEPTH 9830	PERF.10771	- 15195								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE PATHFINDER														
WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	19034 X	17289	-0-	-1745	-0-	81 1	14797 3	Y	2151	1983 0	25 1		262	
						45 4	2366 9							
01	18848 X	17277	-0-	-1571	-0-	104 1	14709 3	Y	2199	2290 0	42 1		119	
						45 4	2419 9			10 8				
02	16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	101 1	14150 3	Y	1998	1947 0	47 1		112	
						41 4	2198 9			11 8				
03	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	85 1	15000 3	Y	2114	2017 0	34 1		149	
						40 4	2325 9			26 8				
04	16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	73 1	14635 3	Y	1891	1853 0	16 1		147	
						35 4	2080 9			24 8				
05	17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	65 1	15655 3	Y	1914	1915 0	8 1		129	
						39 4	2105 9			9 8				
STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817														
12	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	34 1	6184 3	Y	947	877 0	11 1		115	
						1042 9								
01	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	44 1	6233 3	Y	1015	1054 0	18 1		55	
						1117 9				3 8				
02	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	41 1	5737 3	Y	969	947 0	19 1		55	
						1066 9				3 8				
03	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	38 1	6633 3	Y	918	883 0	15 1		65	
						13 4	1010 9			10 8				
04	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	34 1	6899 3	Y	1179	1132 0	8 1		92	
						15 4	1297 9			12 8				
05	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	28 1	6893 3	Y	1218	1222 0	3 1		83	
						16 4	1340 9			2 8				
STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2024														
STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 06/21/2024														
STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434														
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				54	
01	62 X	4	-0-	-58	-0-	4 4		Y	-0-	54 1			-0-	
02	T. A.	869	-0-	869	869	278 3	12 4	Y	526	488 0	5 8		33	
						579 9								
03	T. A.	354	-0-	354	1223	32 3	8 4	Y	285	278 0	3 8		37	
						314 9								
04	T. A.	52	-0-	52	1275	2 3	3 4	Y	43	74 0	3 8		3	
						47 9								
05	T. A.	109	-0-	109	1384	8 3	4 4	Y	88	80 0	2 8		9	
						97 9								

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY															//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LOVING																																												
															WELL #:															9H															RRCID -> 285208															COMPL. DATE 03/20/2015															TOTAL DEPTH 10632															PERF.10683 - 15401														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																																			
12		4836	X		4794		-0-			-42		-0-			-0-			4071	3		713	9	10	4	Y		648		635	0		5	1			53																																																																				
01		4836	X		4607		-0-			-229		-0-			-0-			3694	3		901	9	12	4	Y		819		831	0		8	1			27																																																																				
02		5307	X		5104		-0-			-203		-0-			-0-			4198	3		895	9	11	4	Y		814		788	0		16	1			35																																																																				
03		5637	X		5637		-0-			-0-		-0-			-0-			4602	3		1020	9	15	4	Y		927		865	0		11	1			67																																																																				
04		5434	X		5434		-0-			-0-		-0-			-0-			4568	3		855	9	11	4	Y		777		777	0		4	1			44																																																																				
05		5547	X		5547		-0-			-0-		-0-			-0-			4761	3		776	9	10	4	Y		705		724	0		2	1			22																																																																				
STATE MAGELLAN															WELL #:															1H															RRCID -> 285209															COMPL. DATE 12/09/2016															TOTAL DEPTH 8991															PERF. 9312 - 14111														
12		3726	X		3726		-0-			-0-		-0-			-0-			11	1		35	4	2985	3	Y		632		604	0		7	1			31																																																																				
01		3913	X		3913		-0-			-0-		-0-			-0-			13	1		37	4	3079	3	Y		713		700	0		11	1			20																																																																				
02		3822	X		3822		-0-			-0-		-0-			-0-			13	1		18	4	3124	3	Y		606		577	0		15	1			16																																																																				
03		3869	X		3869		-0-			-0-		-0-			-0-			13	1		37	4	3126	3	Y		630		589	0		10	1			22																																																																				
04		3780	X		3683		-0-			-97		-0-			-0-			11	1		39	4	3030	3	Y		548		524	0		3	1			17																																																																				
05		4092	X		3450		-0-			-642		-0-			-0-			8	1		37	4	2810	3	Y		541		529	0		1	1			12																																																																				
STATE MAGELLAN															WELL #:															6H															RRCID -> 285210															COMPL. DATE 05/01/2015															TOTAL DEPTH 10577															PERF.10890 - 15750														
12		7781	X		7696		-0-			-85		-0-			-0-			25	1		821	9	6850	3	Y		746		727	0		10	1			36																																																																				
01		7640	X		7640		-0-			-0-		-0-			-0-			30	1		766	9	6844	3	Y		696		692	0		17	1			20																																																																				
02		7192	X		7087		-0-			-105		-0-			-0-			27	1		747	9	6313	3	Y		679		659	0		19	1			18																																																																				
03		7688	X		7486		-0-			-202		-0-			-0-			29	1		21	4	6758	3	Y		616		589	0		14	1			22																																																																				
04		7560	X		7560		-0-			-0-		-0-			-0-			26	1		21	4	6769	3	Y		676		661	0		6	1			21																																																																				
05		7718	X		7718		-0-			-0-		-0-			-0-			20	1		21	4	6965	3	Y		647		648	0		3	1			14																																																																				
STATE MAGELLAN															WELL #:															10H															RRCID -> 285211															COMPL. DATE 04/10/2016															TOTAL DEPTH 10511															PERF.10836 - 15667														
12		12090	X		12072		-0-			-18		-0-			-0-			41	1		21	4	10937	3	Y		975		950	0		13	1			47																																																																				
01		12555	X		12177		-0-			-378		-0-			-0-			48	1		21	4	11005	3	Y		1003		997	0		21	1			29																																																																				
02		11745	X		11263		-0-			-482		-0-			-0-			44	1		10	4	10177	3	Y		938		915	0		24	1			25																																																																				
03		12902	X		12902		-0-			-0-		-0-			-0-			49	1		24	4	11459	3	Y		1245		1193	0		18	1			45																																																																				
04		12673	X		12673		-0-			-0-		-0-			-0-			42	1		25	4	11168	3	Y		1307		1285	0		10	1			41																																																																				
05		13067	X		13067		-0-			-0-		-0-			-0-			34	1		23	4	11723	3	Y		1170		1178	0		4	1			26																																																																				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MAGELLAN		WELL #: 11H		RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016		TOTAL DEPTH		9011 PERF. 9367 - 14256						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN				WELL #: 13H	RRCID -> 285213	COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH		11639	PERF. 11941 - 16769					
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	5 0				-0-
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-		7 1	1558 3	Y	291	276 0	4 1				8
							11 4	320 9			3 8					
02	2755 X	2476	-0-	-279	-0-		10 1	2190 3	Y	245	235 0	6 1				6
							6 4	270 9			6 8					
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	6 0				-0-
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-		9 1	3155 3	Y	394	378 0	1 1				9
							20 4	433 9			6 8					
STATE MAGELLAN				WELL #: 14H	RRCID -> 285214	COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH		9787	PERF. 10149 - 15009					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN				WELL #: 15H	RRCID -> 285215	COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH		9765	PERF. 10163 - 14853					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN				WELL #: 16H	RRCID -> 285216	COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH		9751	PERF. 10193 - 14956					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN				WELL #: 17H	RRCID -> 285217	COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH		9723	PERF. 10091 - 14913					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1804

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN				//CONT.// 80544 500 253162 WELL #:	18H	ASSOCIATED RRCID -> 285218		CAPACITY COMPL. DATE 04/19/2017				TOTAL	DEPTH	9750	CNTY: LOVING PERF.10205 - 15051			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN					WELL #:	19H	RRCID -> 285219		COMPL. DATE 04/19/2017				TOTAL	DEPTH	9727	PERF.10084 - 14036		
12	0 A		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2023 - WELL PLUGGED 12/20/23														
STATE ATLAS C					WELL #:	5H	RRCID -> 285221		COMPL. DATE 11/15/2017				TOTAL	DEPTH	9022	PERF. 9210 - 19015		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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_____ 06/05/2024														
STATE ATLAS D					WELL #:	6H	RRCID -> 285222		COMPL. DATE 11/14/2017				TOTAL	DEPTH	9013	PERF. 9153 - 18895		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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_____ 06/21/2024														
STATE GALILEO					WELL #:	4H	RRCID -> 285233		COMPL. DATE 07/08/2015				TOTAL	DEPTH	10666	PERF.11028 - 15824		
12	7099	X	6762	-0-	-337		-0-	37	1	5206	3	Y	1380	1373	0	5	1	35
								1	4	1518	9							
01	7960	X	7960	-0-	-0-		-0-	128	1	6406	3	Y	1286	1254	0	11	1	51
								11	4	1415	9			5	8			
02	6351	X	5882	-0-	-469		-0-	101	1	4977	3	Y	729	739	0	10	1	27
								2	4	802	9			4	8			
03	7836	X	7836	-0-	-0-		-0-	77	1	6613	3	Y	1042	974	0	9	1	63
								1146	9					23	8			
04	7710	X	6552	-0-	-1158		-0-	25	1	6117	3	Y	356	390	0	5	1	10
								18	4	392	9			14	8			
05	7967	X	7283	-0-	-684		-0-	32	1	6646	3	Y	544	534	0	3	1	13
								7	4	598	9			4	8			
STATE GALILEO					WELL #:	5H	RRCID -> 285235		COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL	DEPTH	9778	PERF.10118 - 14932		
12	0 A		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2023 - WELL PLUGGED 12/08/23														

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE GALILEO				//CONT.// 80544 500 253162 WELL #:	9H	ASSOCIATED RRCID -> 285236	CAPACITY COMPL. DATE 07/08/2015				TOTAL	DEPTH 10646	CNTY: LOVING PERF.10940 - 15758				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4681 X	4629	-0-	-52	-0-			27 1 1 4	3541 3 1060 9	Y		964	946 0		4 1		24
01	4681 X	4263	-0-	-418	-0-			68 1 6 4	3213 3 976 9	Y		887	867 0 3 8		6 1		35
02	4350 X	3384	-0-	-966	-0-			54 1 1 4	2724 3 605 9	Y		550	557 0 2 8		6 1		20
03	4619 X	3320	-0-	-1299	-0-			40 1 531 9	2749 3	Y		483	459 0 11 8		4 1		29
04	4470 X	2656	-0-	-1814	-0-			12 1 9 4	1949 3 686 9	Y		624	616 0 18 8		1 1		18
05	4619 X	2548	-0-	-2071	-0-			16 1 3 4	2129 3 400 9	Y		364	370 0 2 8		1 1		9
ATLAS				WELL #:	1H	RRCID -> 285237	COMPL. DATE 06/29/2017				TOTAL	DEPTH 9142	PERF. 9393 - 13956				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
ATLAS				WELL #:	2H	RRCID -> 285238	COMPL. DATE 06/29/2017				TOTAL	DEPTH 9119	PERF. 9050 - 13805				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)				WELL #:	1H	RRCID -> 285239	COMPL. DATE 03/19/2013				TOTAL	DEPTH 9082	PERF. 9690 - 14256				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					205
STATE ATLAS G				WELL #:	9H	RRCID -> 287085	COMPL. DATE 01/08/2019				TOTAL	DEPTH 9015	PERF. 9246 - 19092				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
STATE ATLAS I				WELL #:	11H	RRCID -> 287086	COMPL. DATE 01/08/2019				TOTAL	DEPTH 8997	PERF. 9212 - 18713				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
STATE ATLAS H		WELL #: 10H		RRCID -> 287090	COMPL. DATE 01/08/2019	TOTAL DEPTH 8995	PERF. 9247	- 18740		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STATE MERCURY E		WELL #: 34H		RRCID -> 289030	COMPL. DATE 12/02/2020	TOTAL DEPTH 8966	PERF. 9124	- 19051		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STATE MERCURY F		WELL #: 35H		RRCID -> 289031	COMPL. DATE 12/17/2019	TOTAL DEPTH 8962	PERF. 9175	- 18956		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289051	COMPL. DATE 12/10/2019	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 9017	- 19063		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 289081	COMPL. DATE 12/16/2020	TOTAL DEPTH 8893	PERF. 9220	- 19036		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MCGREGOR D 5 UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289092	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH 8995	PERF. 9292	- 18893		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24										
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 289119	COMPL. DATE 10/17/2020	TOTAL DEPTH 8885	PERF. 9111	- 18950		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
VOYAGER W		WELL #:		9H	RRCID ->	289353	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL	DEPTH	10533	PERF.10687 - 15348
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		12 X	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
VOYAGER W		WELL #:		10H	RRCID ->	289354	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL	DEPTH	10510	PERF.10633 - 15273
12		6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y	-0-	21 0	-0-
01		6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y	-0-		-0-
02		3277 X	-0-	-0-	-3277	-0-			Y	-0-		-0-
03		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-		-0-
04		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
VOYAGER W		WELL #:		11H	RRCID ->	289355	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL	DEPTH	10534	PERF.10775 - 15358
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
STATE VIKING E		WELL #:		6H	RRCID ->	289392	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL	DEPTH	8894	PERF. 9187 - 13637
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
STATE VIKING E		WELL #:		7H	RRCID ->	289396	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL	DEPTH	8877	PERF. 9269 - 13595
12		4805 X	263	-0-	-4542	-0-	238 1	14 3	Y	8	15 0	3
							2 4	9 9				
01		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
02		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	-0-		-0-
03		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-		-0-
04		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-		-0-
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
STATE VIKING E		WELL #:		8H	RRCID ->	289397	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL	DEPTH	8870	PERF. 9081 - 13751
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE VIKING E		WELL #: 14H		RRCID -> 289398		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10489	
								PERF.10694 - 15206	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	13082 X	7622	-0-	-5460	-0-	681 1	386	300 0	11 1
						12 4			131
01	13082 X	3238	-0-	-9844	-0-	527 1	521	536 0	6 1
						14 4		2 8	108
02	10121 X	8567	-0-	-1554	-0-	761 1	362	326 0	41 1
						15 4		4 8	99
03	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	576 1	546	345 0	34 1
						23 4		3 8	263
04	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	539 1	624	410 0	9 1
						31 4		4 8	464
05	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	621 1	523	466 0	4 1
						29 4		3 8	514
STATE VIKING E		WELL #: 22H		RRCID -> 289399		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10837 - 15221	
12	6634 X	3029	-0-	-3605	-0-	481 1	264	203 0	3 1
						12 4			91
01	6634 X	4694	-0-	-1940	-0-	405 1	619	570 0	9 1
						22 4		4 8	127
02	4524 X	2863	-0-	-1661	-0-	455 1	521	477 0	6 1
						21 4		6 8	159
03	4154 X	847	-0-	-3307	-0-	254 1	319	311 0	4 8
						14 4			163
04	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-		-0-	163 0	-0-
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-		-0-		-0-
STATE VIKING E		WELL #: 19H		RRCID -> 289401		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 9306	
								PERF. 9606 - 14146	
12	22103 X	20979	-0-	-1124	-0-	20521 3	410	379 0	21 1
						451 9			51
01	20801 X	2541	-0-	-18260	-0-	2441 3	89	127 0	4 1
						98 9		1 8	8
02	20590 X	-0-	-0-	-20590	-0-		-0-	8 0	-0-
03	22010 X	-0-	-0-	-22010	-0-		-0-		-0-
04	21300 X	-0-	-0-	-21300	-0-		-0-		-0-
05	20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-		-0-		-0-
STATE VIKING E		WELL #: 17H		RRCID -> 289402		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 9646	
								PERF. 9911 - 14463	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
ORION B 5		WELL #: 3H		RRCID -> 289403		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9009	
								PERF. 9353 - 13759	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE VIKING E		WELL #: 16H		RRCID -> 289405		COMPL. DATE 04/12/2018		TOTAL DEPTH 9240	
								PERF. 9430 - 14118	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ORION A 5		WELL #: 2H		RRCID -> 289406		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 9000	
								PERF. 9177 - 13752	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

STATE VIKING E		WELL #: 21H		RRCID -> 289410		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9625	
								PERF. 9910 - 14493	
12	17918 X	689	-0-	-17229	-0-	207 1	291 3	167 176 0	1 1 58
						7 4	184 9		
01	17918 X	-0-	-0-	-17918	-0-			58 0	-0-
02	14761 X	-0-	-0-	-14761	-0-				-0-
03	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-				-0-
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				-0-

ORION A 5		WELL #: 1HR		RRCID -> 289411		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 8987	
								PERF. 9253 - 13791	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

STATE VIKING E		WELL #: 18H		RRCID -> 289412		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10534	
								PERF. 10752 - 15290	
12	11532 X	10870	-0-	-662	-0-	9895 3	975 9	886 829 0	15 1 114
01	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	10987 3	1056 9	960 954 0	27 1 91
								2 8	
02	9947 X	8864	-0-	-1083	-0-	7894 3	970 9	882 821 0	29 1 121
								2 8	
03	10881 X	10325	-0-	-556	-0-	9240 3	19 4	969 917 0	19 1 149
						1066 9		5 8	
04	11640 X	6965	-0-	-4675	-0-	5640 3	25 4	1182 1207 0	4 1 115
						1300 9		5 8	
05	12028 X	8044	-0-	-3984	-0-	6580 3	41 4	1294 1197 0	2 1 207
						1423 9		3 8	

ORION B 5		WELL #: 4H		RRCID -> 289413		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9004	
								PERF. 9354 - 13792	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ORION B 5		WELL #: 5H		RRCID -> 289414		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #: 5H		RRCID -> 289415		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528								
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MERCURY B		WELL #: 21H		RRCID -> 289448		COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #: 15H		RRCID -> 289453		COMPL. DATE 04/12/2018		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037								
12	11284 X	5033	-0-	-6251	-0-	660	1	4271	3	Y	80	63	0	6	1	26
						14	4	88	9							
01	11284 X	8374	-0-	-2910	-0-	605	1	7684	3	Y	63	56	0	20	1	8
						16	4	69	9			5	8			
02	9628 X	2446	-0-	-7182	-0-	294	1	2127	3	Y	18	11	0	11	1	1
						5	4	20	9			3	8			
03	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	-0-		0			-0-
04	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					-0-
05	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MERCURY A		WELL #: 20H		RRCID -> 289548		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VOYAGER W		WELL #: 12H		RRCID -> 289623		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 10690 - 15274								
12	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	54	1	10496	3	Y	1995	1909	0	15	1	148
						96	4	2195	9							
01	12834 X	10029	-0-	-2805	-0-	48	1	8185	3	Y	1540	1622	0	19	1	44
						102	4	1694	9			3	8			
02	12006 X	8592	-0-	-3414	-0-	52	1	7512	3	Y	919	899	0	24	1	35
						17	4	1011	9			5	8			
03	12834 X	8495	-0-	-4339	-0-	38	1	7361	3	Y	979	917	0	17	1	74
						19	4	1077	9			6	8			
04	12420 X	8408	-0-	-4012	-0-	26	1	6651	3	Y	1568	1571	0	6	1	59
						6	4	1725	9			6	8			
05	12834 X	7674	-0-	-5160	-0-	23	1	6224	3	Y	1277	1286	0	2	1	43
						22	4	1405	9			5	8			

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//		253162										
VOYAGER W				WELL #:		13H	RRCID -> 289624		COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	11718 X	1914	-0-	-9804	-0-		9	1	1656	3	Y	213	219	0	3	1
							15	4	234	9						
01	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-						Y	-0-	16	0		-0-
02	9454 X	-0-	-0-	-9454	-0-						Y	-0-				-0-
03	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-						Y	-0-				-0-
04	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-						Y	-0-				-0-
05	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-		30	1	8229	3	Y	959	914	0	4	1
							31	4	1055	9			9	8		32
VOYAGER W				WELL #:		14H	RRCID -> 289625		COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425			
12	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-		60	1	11443	3	Y	1006	946	0	14	1
							83	4	1107	9						
01	11811 X	8890	-0-	-2921	-0-		47	1	7837	3	Y	834	864	0	17	1
							89	4	917	9			3	8		
02	8526 X	8223	-0-	-303	-0-		50	1	7177	3	Y	890	854	0	21	1
							17	4	979	9			5	8		
03	12679 X	7160	-0-	-5519	-0-		33	1	6324	3	Y	715	676	0	14	1
							16	4	787	9			5	8		
04	12270 X	7077	-0-	-5193	-0-		25	1	6258	3	Y	716	733	0	5	1
							6	4	788	9			5	8		
05	12679 X	6989	-0-	-5690	-0-		23	1	6153	3	Y	719	716	0	2	1
							22	4	791	9			4	8		
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:		551H	RRCID -> 289887		COMPL. DATE 03/19/2021				TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452			
12	43927 X	26705	-0-	-17222	-0-		114	1	21641	3	Y	4434	4316	0	59	1
							73	4	4877	9						
01	39928 X	23704	-0-	-16224	-0-		117	1	18502	3	Y	4478	4437	0	85	1
							159	4	4926	9			8	8		
02	36482 X	23621	-0-	-12861	-0-		163	1	18585	3	Y	4368	4346	0	10	8
							68	4	4805	9						
03	36363 X	25717	-0-	-10646	-0-		143	1	19759	3	Y	5218	5065	0	47	1
							75	4	5740	9			20	8		
04	35190 X	21047	-0-	-14143	-0-		41	1	16415	3	Y	4145	4154	0	30	1
							31	4	4560	9			18	8		
05	26691 X	23384	-0-	-3307	-0-		12	1	19149	3	Y	3812	3792	0	6	1
							30	4	4193	9			8	8		
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:		552H	RRCID -> 289888		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543			
12	37076 X	25381	-0-	-11695	-0-		111	1	20965	3	Y	3849	3753	0	29	1
							71	4	4234	9						
01	31651 X	21838	-0-	-9813	-0-		107	1	18317	3	Y	2971	2983	0	42	1
							146	4	3268	9			6	8		
02	27782 X	19653	-0-	-8129	-0-		142	1	16293	3	Y	2872	2859	0	6	8
							59	4	3159	9						
03	27993 X	20672	-0-	-7321	-0-		124	1	16937	3	Y	3224	3140	0	20	1
							65	4	3546	9			14	8		
04	26340 X	20351	-0-	-5989	-0-		42	1	16811	3	Y	3152	3140	0	15	1
							31	4	3467	9			16	8		
05	25389 X	18475	-0-	-6914	-0-		10	1	14376	3	Y	3693	3654	0	6	1
							27	4	4062	9			5	8		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162 WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	33139 X	25887	-0-	-7252	-0-	118 1	22478 3	Y	2924	2840 0	27 1		80	
						75 4	3216 9							
01	31000 X	25230	-0-	-5770	-0-	116 1	22449 3	Y	2279	2273 0	45 1		35	
						158 4	2507 9			6 8				
02	29000 X	22995	-0-	-6005	-0-	159 1	20742 3	Y	1844	1837 0	8 8		34	
						66 4	2028 9							
03	27373 X	23556	-0-	-3817	-0-	137 1	21007 3	Y	2127	2057 0	22 1		68	
						72 4	2340 9			14 8				
04	25050 X	22387	-0-	-2663	-0-	42 1	20023 3	Y	2083	2063 0	16 1		55	
						31 4	2291 9			17 8				
05	25885 X	22590	-0-	-3295	-0-	11 1	20143 3	Y	2189	2162 0	7 1		66	
						28 4	2408 9			9 8				
ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517														
12	26939 X	15973	-0-	-10966	-0-	14505 3	17 4	Y	1319	1265 0	27 1		33	
						1451 9								
01	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	13122 3	70 4	Y	1466	1443 0	34 1		14	
						1613 9				8 8				
02	12760 X	12497	-0-	-263	-0-	11061 3	14 4	Y	1293	1260 0	21 1		14	
						1422 9				12 8				
03	15965 X	11990	-0-	-3975	-0-	10695 3	31 4	Y	1149	1117 0	14 1		20	
						1264 9				12 8				
04	15450 X	10256	-0-	-5194	-0-	9365 3	19 4	Y	793	780 0	10 1		10	
						872 9				13 8				
05	15965 X	9205	-0-	-6760	-0-	8377 3	52 4	Y	705	685 0	4 1		15	
						776 9				11 8				
ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241														
12	17887 X	15386	-0-	-2501	-0-	14154 3	15 4	Y	1106	1072 0	24 1		27	
						1217 9								
01	17887 X	16005	-0-	-1882	-0-	14556 3	66 4	Y	1257	1228 0	42 1		12	
						1383 9				2 8				
02	17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	15687 3	15 4	Y	1537	1504 0	24 1		17	
						1691 9				4 8				
03	19442 X	19442	-0-	-0-	-0-	17361 3	31 4	Y	1864	1825 0	19 1		33	
						2050 9				4 8				
04	18581 X	18581	-0-	-0-	-0-	16441 3	16 4	Y	1931	1921 0	14 1		25	
						2124 9				4 8				
05	18600 X	18267	-0-	-333	-0-	16116 3	42 4	Y	1917	1891 0	6 1		42	
						2109 9				3 8				
ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318														
12	16616 X	12920	-0-	-3696	-0-	11437 3	14 4	Y	1335	1294 0	28 1		33	
						1469 9								
01	16616 X	13899	-0-	-2717	-0-	12015 3	56 4	Y	1662	1627 0	50 1		16	
						1828 9				2 8				
02	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	12438 3	10 4	Y	1606	1583 0	18 1		18	
						1767 9				3 8				
03	15324 X	15324	-0-	-0-	-0-	13340 3	23 4	Y	1783	1753 0	14 1		31	
						1961 9				3 8				
04	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	12828 3	14 4	Y	1698	1694 0	10 1		22	
						1868 9				3 8				
05	15190 X	15050	-0-	-140	-0-	12342 3	37 4	Y	2428	2390 0	4 1		54	
						2671 9				2 8				

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS UNIT				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 10H	ASSOCIATED RRCID -> 290012	CAPACITY COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL	DEPTH 10469	CNTY: LOVING PERF.10690 - 15381			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	16740 X	12675	-0-	-4065	-0-	11332	3	12	4	Y	1210	1184	0	18	30
01	16740 X	11993	-0-	-4747	-0-	1331	9	46	4	Y	1215	1202	0	29	12
02	14210 X	10584	-0-	-3626	-0-	10610	3	9	4	Y	981	966	0	14	11
03	14539 X	11015	-0-	-3524	-0-	1337	9	19	4	Y	1022	1002	0	10	18
04	13680 X	12574	-0-	-1106	-0-	9496	3	14	4	Y	1884	1865	0	8	25
05	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	1079	9	41	4	Y	1947	1923	0	3	43
						9872	3								
						1124	9								
						10488	3								
						2072	9								
						10497	3								
						2142	9								

GEMINI				WELL #: 552H	RRCID -> 290120	COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL	DEPTH 10603	PERF.10754 - 15349			
12	18321 X	17284	-0-	-1037	-0-	15323	3	21	4	Y	1764	1732	0	32	26
01	18321 X	15909	-0-	-2412	-0-	1940	9	9	4	Y	1554	1533	0	22	22
02	15312 X	15250	-0-	-62	-0-	14191	3	1	4	Y	1713	1688	0	19	25
03	16368 X	15392	-0-	-976	-0-	1709	9	16	4	Y	1676	1567	0	72	59
04	15840 X	14262	-0-	-1578	-0-	13365	3	1541	9	Y	1401	1420	0	10	26
05	16368 X	13161	-0-	-3207	-0-	1884	9	1	4	Y	972	971	0	4	20
						13532	3								
						1844	9								
						12721	3								
						12091	3								
						1069	9								

GEMINI				WELL #: 553H	RRCID -> 290121	COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL	DEPTH 10410	PERF.10698 - 15391			
12	22754 X	21426	-0-	-1328	-0-	19766	3	32	4	Y	1480	1446	0	36	22
01	22754 X	20894	-0-	-1860	-0-	1628	9	16	4	Y	1597	1558	0	34	23
02	19836 X	19027	-0-	-809	-0-	19121	3	2	4	Y	1361	1330	0	29	20
03	21204 X	20453	-0-	-751	-0-	1757	9	21	4	Y	1795	1663	0	84	63
04	20520 X	19205	-0-	-1315	-0-	17528	3	1927	9	Y	1752	1761	0	16	33
05	21204 X	17348	-0-	-3856	-0-	1497	9	2	4	Y	1212	1211	0	6	25
						18457	3								
						1975	9								
						17278	3								
						16013	3								
						1333	9								

GEMINI				WELL #: 554H	RRCID -> 290180	COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL	DEPTH 10617	PERF.10698 - 15391			
12	21573 X	21573	-0-	-0-	-0-	19528	3	31	4	Y	1831	1781	0	50	27
01	22060 X	22060	-0-	-0-	-0-	2014	9	15	4	Y	1998	1938	0	55	28
02	20155 X	19804	-0-	-351	-0-	19847	3	2	4	Y	1615	1569	0	46	23
03	21545 X	20389	-0-	-1156	-0-	2198	9	25	4	Y	1593	1467	0	89	55
04	20850 X	20063	-0-	-787	-0-	18025	3	1674	9	Y	1522	1527	0	16	28
05	21545 X	18655	-0-	-2890	-0-	1777	9	2	4	Y	1481	1468	0	6	31
						18612	3								
						1752	9								
						18389	3								
						17024	3								
						1629	9								

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY D				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 33H	ASSOCIATED RRCID -> 290223	CAPACITY COMPL. DATE 12/30/2020				TOTAL DEPTH	9338	PERF. 9581 - 19250	CNTY: LOVING				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	20801 X	888	-0-	-19913	-0-		50 3	832 9	6 4	Y		756	681 0				87
01	20801 X	3530	-0-	-17271	-0-		2775 3	737 9	18 4	Y		670	702 0	8 8	8 1		39
02	16936 X	5326	-0-	-11610	-0-		3735 3	1568 9	23 4	Y		1425	1353 0	13 8	9 1		89
03	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-		117 3	1134 9	22 4	Y		1031	971 0		15 8		134
04	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-		7936 3	1613 9	32 4	Y		1466	1449 0	24 8	9 1		118
05	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-		4374 3	1661 9	31 4	Y		1510	1451 0	16 8	2 1		159
STATE MERCURY C				WELL #: 31H	RRCID -> 290224	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH	9290	PERF. 9641 - 19488								
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y		-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
STATE MERCURY				WELL #: 24HR	RRCID -> 290241	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9440 - 14024								
12	31155 X	8706	-0-	-22449	-0-		8458 3	244 9	4 4	Y		222	260 0		13 1		24
01	29419 X	117	-0-	-29302	-0-		107 3	9 9	1 4	Y		8	31 0		1 8		-0-
02	18241 X	-0-	-0-	-18241	-0-					Y		-0-					-0-
03	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y		-0-					-0-
04	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y		-0-					-0-
05	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y		-0-					-0-
STATE MERCURY				WELL #: 27H	RRCID -> 290243	COMPL. DATE 01/29/2021	TOTAL DEPTH	10543	PERF. 10635 - 15325								
12	18972 X	16997	-0-	-1975	-0-		15371 3	1620 9	6 4	Y		1473	1391 0		18 1		168
01	18972 X	16159	-0-	-2813	-0-		14387 3	1737 9	35 4	Y		1579	1623 0	3 8	28 1		93
02	17748 X	14855	-0-	-2893	-0-		13537 3	1305 9	13 4	Y		1186	1177 0	4 8	24 1		74
03	18228 X	14705	-0-	-3523	-0-		13430 3	1263 9	12 4	Y		1148	1052 0	3 8	18 1		149
04	16440 X	14595	-0-	-1845	-0-		13208 3	1374 9	13 4	Y		1249	1282 0	4 8	10 1		102
05	16988 X	14435	-0-	-2553	-0-		13088 3	1334 9	13 4	Y		1213	1179 0	4 8	4 1		129
STATE MERCURY				WELL #: 29H	RRCID -> 290244	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 9932 - 14534								
12	20305 X	17398	-0-	-2907	-0-		16515 3	878 9	5 4	Y		798	742 0		22 1		90
01	20305 X	16640	-0-	-3665	-0-		15663 3	942 9	35 4	Y		856	856 0	6 8	35 1		49
02	17313 X	15101	-0-	-2212	-0-		14202 3	884 9	15 4	Y		804	767 0	9 8	28 1		49
03	17639 X	15625	-0-	-2014	-0-		14730 3	881 9	14 4	Y		801	717 0	9 8	22 1		102
04	16830 X	14997	-0-	-1833	-0-		14133 3	850 9	14 4	Y		773	791 0	10 8	12 1		62
05	17391 X	15172	-0-	-2219	-0-		14363 3	795 9	14 4	Y		723	696 0	8 8	5 1		76

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 38H			ASSOCIATED RRCID -> 290246			CAPACITY COMPL. DATE 12/24/2020			TOTAL DEPTH 9333			CNTY: LOVING PERF. 9399 - 14053		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	23405 X	14006	-0-	-9399	-0-	13561 441	3 9	4	4	Y	401	325	0	58	1	40	
01	23405 X	11164	-0-	-12241	-0-	10683 457	3 9	24	4	Y	415	353	0 5 8	77	1	20	
02	15283 X	10327	-0-	-4956	-0-	9904 414	3 9	9	4	Y	376	305	0 8 8	64	1	19	
03	14012 X	7220	-0-	-6792	-0-	6973 238	3 9	9	4	Y	216	171	0 7 8	34	1	23	
04	13560 X	3099	-0-	-10461	-0-	2946 146	3 9	7	4	Y	133	131	0 7 8	8	1	10	
05	14012 X	1080	-0-	-12932	-0-	952 120	3 9	8	4	Y	109	101	0 6 8	1	1	11	
STATE MERCURY			WELL #: 23H			RRCID -> 290255			COMPL. DATE 12/24/2020			TOTAL DEPTH 10449			PERF. 10640 - 15236		
12	15128 X	12507	-0-	-2621	-0-	10917 1585	3 9	5	4	Y	1441	1365	0	22	1	164	
01	15128 X	11893	-0-	-3235	-0-	10317 1548	3 9	28	4	Y	1407	1451	0 3 8	35	1	82	
02	12818 X	11173	-0-	-1645	-0-	9837 1324	3 9	12	4	Y	1204	1178	0 4 8	30	1	74	
03	12989 X	11223	-0-	-1766	-0-	10033 1178	3 9	12	4	Y	1071	980	0 4 8	23	1	138	
04	12120 X	10270	-0-	-1850	-0-	9108 1150	3 9	12	4	Y	1045	1083	0 3 8	12	1	85	
05	12493 X	10603	-0-	-1890	-0-	9552 1040	3 9	11	4	Y	945	921	0 3 8	6	1	100	
STATE MERCURY			WELL #: 22H			RRCID -> 290274			COMPL. DATE 12/24/2020			TOTAL DEPTH 9731			PERF. 9859 - 14428		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
GEMINI			WELL #: 551H			RRCID -> 290307			COMPL. DATE 10/11/2020			TOTAL DEPTH 10622			PERF. 10796 - 15153		
12	19902 X	19616	-0-	-286	-0-	17889 1694	3 9	33	4	Y	1540	1501	0	39	1	22	
01	19902 X	19397	-0-	-505	-0-	17869 1513	3 9	15	4	Y	1375	1333	0 4 8	41	1	19	
02	16704 X	16617	-0-	-87	-0-	15483 1132	3 9	2	4	Y	1029	996	0 5 8	32	1	15	
03	17856 X	16712	-0-	-1144	-0-	15599 1090	3 9	23	4	Y	991	912	0 6 8	54	1	34	
04	17280 X	15716	-0-	-1564	-0-	14836 14483	3 9	880	9	Y	800	802	0 6 8	11	1	15	
05	17856 X	15518	-0-	-2338	-0-	1033	9	2	4	Y	939	924	0 5 8	5	1	20	

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE MERCURY														
WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	16585 X	3457	-0-	-13128	-0-	2988	3	5	4	Y	422	528	0	48
01	16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-	464	9			Y	-0-	48	0	-0-
02	15515 X	-0-	-0-	-15515	-0-					Y	-0-			-0-
03	15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	-0-			-0-
04	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-			-0-
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-			-0-
APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452														
12	18290 X	14667	-0-	-3623	-0-	12860	3	35	4	Y	1611	1512	0	115
01	18290 X	14815	-0-	-3475	-0-	1772	9			Y	1672	1718	0	36
02	16559 X	13539	-0-	-3020	-0-	12941	3	31	4	Y	1502	1449	0	57
03	15655 X	13585	-0-	-2070	-0-	1839	9			Y	1398	1389	0	43
04	14340 X	10958	-0-	-3382	-0-	11856	3	29	4	Y	1044	1042	0	33
05	14818 X	10652	-0-	-4166	-0-	1652	9			Y	937	930	0	34
						12018	3	21	4	Y		3	8	
						1538	9					2	8	
						9789	3							
						1148	9							
						9601	3	20	4	Y				
						1031	9							
APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324														
12	12307 X	10182	-0-	-2125	-0-	8239	3	33	4	Y	1736	1642	0	124
01	12276 X	10314	-0-	-1962	-0-	1910	9			Y	1695	1756	0	37
02	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	8415	3	45	4	Y	2339	2251	0	89
03	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	1865	9			Y	1966	1971	0	61
04	14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	11058	3	38	4	Y	1680	1673	0	53
05	14632 X	14537	-0-	-95	-0-	2573	9			Y	1652	1636	0	61
						12320	3	32	4	Y		4	8	
						2163	9					3	8	
						12370	3							
						1848	9							
						12688	3							
						1817	9							
APOLLO WELL #: 17H RRCID -> 290570 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344														
12	16305 X	16305	-0-	-0-	-0-	15034	3	27	4	Y	1131	1054	0	80
01	15302 X	15302	-0-	-0-	-0-	1244	9			Y	1199	1213	0	25
02	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	13955	3	28	4	Y	1025	970	0	38
03	15334 X	15334	-0-	-0-	-0-	1319	9			Y	1000	980	0	31
04	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	13542	3	24	4	Y	918	904	0	29
05	15004 X	14229	-0-	-775	-0-	1128	9			Y	797	789	0	29
						14210	3	19	4	Y		3	8	
						1100	9							
						13549	3							
						1010	9							
						13333	3							
						877	9							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 14H			ASSOCIATED RRCID -> 290598		CAPACITY COMPL. DATE 01/22/2021				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	15097 X	13683	-0-	-1414	-0-			11475 2169	3 9	39	4	Y	1972	1861	0	18	1	141
01	15097 X	13200	-0-	-1897	-0-			10937 2223	3 9	40	4	Y	2021	2087	0 3 8	28	1	44
02	14123 X	13214	-0-	-909	-0-			10987 2187	3 9	40	4	Y	1988	1923	0 4 8	29	1	76
03	14973 X	14649	-0-	-324	-0-			12348 2261	3 9	40	4	Y	2055	2046	0 4 8	17	1	64
04	14190 X	13750	-0-	-440	-0-			11773 1943	3 9	34	4	Y	1766	1761	0 4 8	9	1	56
05	14136 X	13460	-0-	-676	-0-			11594 1834	3 9	32	4	Y	1667	1655	0 3 8	4	1	61
APOLLO			WELL #: 13H			RRCID -> 290604		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352						
12	15841 X	14570	-0-	-1271	-0-			12861 1678	3 9	31	4	Y	1525	1434	0	18	1	109
01	15097 X	14148	-0-	-949	-0-			12422 1696	3 9	30	4	Y	1542	1587	0 2 8	29	1	33
02	14497 X	14497	-0-	-0-	-0-			12732 1733	3 9	32	4	Y	1575	1514	0 4 8	30	1	60
03	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-			16516 1832	3 9	36	4	Y	1665	1642	0 5 8	27	1	51
04	17009 X	17009	-0-	-0-	-0-			15529 1452	3 9	28	4	Y	1320	1312	0 4 8	14	1	41
05	15899 X	15899	-0-	-0-	-0-			14577 1297	3 9	25	4	Y	1179	1168	0 3 8	6	1	43
APOLLO			WELL #: 12H			RRCID -> 290717		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339						
12	31930 X	15609	-0-	-16321	-0-			13529 2043	3 9	37	4	Y	1857	1749	0	23	1	132
01	31930 X	14844	-0-	-17086	-0-			12788 2020	3 9	36	4	Y	1836	1889	0 3 8	37	1	39
02	16211 X	14219	-0-	-1992	-0-			12161 2022	3 9	36	4	Y	1838	1768	0 4 8	35	1	70
03	17329 X	15693	-0-	-1636	-0-			13526 2130	3 9	37	4	Y	1936	1924	0 4 8	18	1	60
04	16290 X	15478	-0-	-812	-0-			13447 1997	3 9	34	4	Y	1815	1804	0 4 8	10	1	57
05	15624 X	15180	-0-	-444	-0-			13271 1796	3 9	113	4	Y	1633	1623	0 3 8	4	1	60
STATE ATLAS K			WELL #: 555H			RRCID -> 290870		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732						
12	38130 X	33080	-0-	-5050	-0-			569 66	1 4	27881 4564	3 9	Y	4149	3731	0	96	1	448
01	38130 X	32856	-0-	-5274	-0-			762 67	1 4	27421 4606	3 9	Y	4187	4276	0 8 8	158	1	193
02	28797 X	28254	-0-	-543	-0-			660 58	1 4	23970 3566	3 9	Y	3242	3205	0 11 8	68	1	151
03	30783 X	27870	-0-	-2913	-0-			327 62	1 4	23651 3830	3 9	Y	3482	3383	0 12 8	49	1	189
04	29790 X	26808	-0-	-2982	-0-			268 60	1 4	22675 3805	3 9	Y	3459	3407	0 13 8	51	1	177
05	30783 X	26934	-0-	-3849	-0-			232 65	1 4	23048 3589	3 9	Y	3263	3257	0 10 8	23	1	150

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS L			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 556H			ASSOCIATED RRCID -> 290871			CAPACITY COMPL. DATE 11/02/2021			CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	56467 X	56467	-0-	-0-	-0-			995	1 58 4	48584 6830 9	3	Y	6209	5656	0 9 8	75	1	678
01	53324 X	53324	-0-	-0-	-0-			1272	1 57 4	45593 6402 9	3	Y	5820	6097	0 9 8	119	1	273
02	53215 X	46712	-0-	-6503	-0-			1099	1 54 4	39895 5664 9	3	Y	5149	5116	0 12 8	51	1	243
03	56885 X	46481	-0-	-10404	-0-			556	1 56 4	40182 5687 9	3	Y	5170	5080	0 13 8	38	1	282
04	55050 X	43584	-0-	-11466	-0-			449	1 50 4	37835 5250 9	3	Y	4773	4756	0 14 8	39	1	246
05	56482 X	44473	-0-	-12009	-0-			390	1 55 4	38703 5325 9	3	Y	4841	4835	0 11 8	17	1	224
EXCELSIOR 12 UNIT					WELL #: 551H	RRCID -> 292170	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466										
12	24428 X	21413	-0-	-3015	-0-			156	1 20 4	19105 2132 9	3	Y	1938	1701	0 5 8	27	1	292
01	24428 X	21436	-0-	-2992	-0-			164	1 12 4	18730 2530 9	3	Y	2300	2443	0 5 8	44	1	100
02	22852 X	17844	-0-	-5008	-0-			150	1 2 4	15427 2265 9	3	Y	2059	2025	0 4 8	33	1	97
03	22940 X	18632	-0-	-4308	-0-			153	1 5 4	16088 2386 9	3	Y	2169	2124	0 6 8	26	1	110
04	20730 X	16934	-0-	-3796	-0-			109	1 7 4	14869 1949 9	3	Y	1772	1740	0 5 8	14	1	123
05	21421 X	18660	-0-	-2761	-0-			108	1 36 4	16434 2082 9	3	Y	1893	1904	0 4 8	7	1	101
EXCELSIOR 12 UNIT					WELL #: 553H	RRCID -> 292217	COMPL. DATE 05/09/2022	TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644										
12	29109 X	23151	-0-	-5958	-0-			151	1 19 4	19367 3614 9	3	Y	3285	2939	0 5 8	28	1	497
01	27993 X	21366	-0-	-6627	-0-			159	1 12 4	18230 2965 9	3	Y	2695	3024	0 5 8	45	1	118
02	21953 X	16910	-0-	-5043	-0-			147	1 2 4	14736 2025 9	3	Y	1841	1836	0 4 8	33	1	86
03	23467 X	16631	-0-	-6836	-0-			146	1 5 4	13874 2606 9	3	Y	2369	2307	0 5 8	23	1	120
04	22710 X	15927	-0-	-6783	-0-			104	1 7 4	13276 2540 9	3	Y	2309	2251	0 5 8	13	1	160
05	23157 X	17456	-0-	-5701	-0-			94	1 26 4	13533 3803 9	3	Y	3457	3424	0 3 8	5	1	185
EXCELSIOR 12					WELL #: 554H	RRCID -> 292218	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598										
12	21328 X	16808	-0-	-4520	-0-			45	1 38 4	13273 3452 9	3	Y	3138	2807	0 4 8	26	1	399
01	21018 X	15794	-0-	-5224	-0-			194	1 51 4	12396 3153 9	3	Y	2866	3140	0 4 8	41	1	80
02	19198 X	15078	-0-	-4120	-0-			143	1 38 4	12000 2897 9	3	Y	2634	2572	0 3 8	45	1	94
03	19221 X	19221	-0-	-0-	-0-			116	1 3 4	15987 3115 9	3	Y	2832	2719	0 30 8	41	1	136
04	17490 X	17292	-0-	-198	-0-			98	1 31 4	14445 2718 9	3	Y	2471	2469	0 28 8	19	1	91
05	16802 X	16111	-0-	-691	-0-			88	1 36 4	13242 2745 9	3	Y	2495	2488	0 3 8	4	1	91

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12				//CONT.// 80544 500 253162 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 292219		CAPACITY COMPL. DATE 05/10/2022				CNTY: LOVING PERF.10800 - 15514					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	22041 X	16675	-0-	-5366	-0-	14292 3	2344 9	39	4	Y	2131	1894 0	23	1		270	
01	21018 X	16134	-0-	-4884	-0-	14102 3	1981 9	51	4	Y	1801	1980 0	37	1		50	
02	19343 X	14094	-0-	-5249	-0-	12349 3	1711 9	34	4	Y	1555	1509 0	37	1		55	
03	18972 X	16081	-0-	-2891	-0-	13689 3	2389 9	3	4	Y	2172	2070 0	28	1		105	
04	17460 X	14908	-0-	-2552	-0-	12236 3	2669 9	3	4	Y	2426	2400 0	13	1		90	
05	16678 X	13483	-0-	-3195	-0-	10954 3	2521 9	8	4	Y	2292	2292 0	4	1		83	
EXCELSIOR 12				WELL #:		556H	RRCID -> 292242		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743				
12	24149 X	21216	-0-	-2933	-0-	16201 3	4978 9	37	4	Y	4525	4055 0	25	1		577	
01	24149 X	18255	-0-	-5894	-0-	14074 3	4134 9	47	4	Y	3758	4187 0	36	1		106	
02	22591 X	15935	-0-	-6656	-0-	12317 3	3584 9	34	4	Y	3258	3208 0	35	1		117	
03	23126 X	18297	-0-	-4829	-0-	14387 3	3907 9	3	4	Y	3552	3432 0	28	1		172	
04	22380 X	16622	-0-	-5758	-0-	13136 3	3484 9	2	4	Y	3167	3173 0	13	1		117	
05	21204 X	15412	-0-	-5792	-0-	12039 3	3365 9	8	4	Y	3059	3056 0	5	1		111	
EXCELSIOR 12 UNIT				WELL #:		552H	RRCID -> 292248		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488				
12	28613 X	25010	-0-	-3603	-0-	158 1	20 4	20813 3	4019 9	Y	3654	3233 0	37	1		552	
01	28613 X	24474	-0-	-4139	-0-	166 1	13 4	20212 3	4083 9	Y	3712	4035 0	61	1		162	
02	26767 X	21363	-0-	-5404	-0-	156 1	2 4	17645 3	3560 9	Y	3236	3193 0	48	1		152	
03	27001 X	21638	-0-	-5363	-0-	161 1	6 4	17846 3	3625 9	Y	3295	3238 0	36	1		167	
04	24630 X	19873	-0-	-4757	-0-	115 1	7 4	16722 3	3029 9	Y	2754	2704 0	20	1		191	
05	25017 X	20798	-0-	-4219	-0-	115 1	32 4	17751 3	2900 9	Y	2636	2676 0	6	1		141	
ATLAS B				WELL #:		552H	RRCID -> 292725		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418				
12	9238 X	8685	-0-	-553	-0-	6015 3	2627 9	43	4	Y	2388	2343 0	10	1		64	
01	9238 X	7580	-0-	-1658	-0-	5135 3	2386 9	59	4	Y	2169	2167 0	16	1		42	
02	8207 X	4739	-0-	-3468	-0-	3104 3	1575 9	60	4	Y	1432	1428 0	11	1		26	
03	8773 X	8009	-0-	-764	-0-	4409 3	3575 9	25	4	Y	3250	3183 0	11	1		67	
04	8490 X	6737	-0-	-1753	-0-	4476 3	2247 9	14	4	Y	2043	2057 0	6	1		32	
05	8680 X	7894	-0-	-786	-0-	5758 3	2110 9	26	4	Y	1918	1899 0	3	1		37	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLAS C				//CONT.// WELL #:	80544 500 253162 553H	ASSOCIATED RRCID ->	CAPACITY				CNTY: LOVING			
								COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.10646	- 15458
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	17794 X	15990	-0-	-1804	-0-	13385	3	45	4	Y	2327	2274	0	20 1 62
01	17081 X	14683	-0-	-2398	-0-	2560	9							
02	15863 X	13063	-0-	-2800	-0-	12416	3	67	4	Y	2000	1991	0	28 1 39
03	16182 X	15761	-0-	-421	-0-	2200	9							
04	15480 X	14528	-0-	-952	-0-	10953	3	82	4	Y	1844	1814	0	30 1 34
05	15996 X	14349	-0-	-1647	-0-	2028	9							
						13298	3	30	4	Y	2212	2166	0	25 1 46
						2433	9							
						12310	3	14	4	Y	2004	1999	0	11 1 31
						2204	9							
						12245	3	23	4	Y	1892	1877	0	5 1 36
						2081	9							
STATE ATLANTIS UNIT														
				WELL #:	201H	RRCID ->	292949	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL	DEPTH	9275	PERF. 9444	- 19511
12	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-			-0-
01	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-			-0-
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-			-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE ATLANTIS UNIT														
				WELL #:	204H	RRCID ->	292950	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH	9273	PERF. 9580	- 19460
12	25854 X	-0-	-0-	-25854	-0-					Y	-0-			-0-
01	19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-					Y	-0-			-0-
02	9976 X	-0-	-0-	-9976	-0-					Y	-0-			-0-
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE ATLANTIS UNIT														
				WELL #:	205H	RRCID ->	292951	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH	9276	PERF. 9384	- 19473
12	32085 X	-0-	-0-	-32085	-0-					Y	-0-			-0-
01	32085 X	-0-	-0-	-32085	-0-					Y	-0-			-0-
02	17110 X	-0-	-0-	-17110	-0-					Y	-0-			-0-
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE ATLANTIS UNIT														
				WELL #:	301H	RRCID ->	292952	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH	9619	PERF. 9779	- 19602
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-			-0-
03	3100 N	5989	-0-	2889	2889	120	1	5223	3	Y	530	501	0	11 1 17
						63	4	583	9					
04	2889 N	-0-	-0-	-2889	-0-					Y	-0-	1	8	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0	-0-
STATE ATLANTIS UNIT														
				WELL #:	303H	RRCID ->	293048	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH	9632	PERF. 9954	- 19547
12	57164 X	-0-	-0-	-57164	-0-					Y	-0-			-0-
01	24614 X	-0-	-0-	-24614	-0-					Y	-0-			-0-
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-			-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 25H	ASSOCIATED RRCID -> 293196	CAPACITY				CNTY: LOVING							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16810 X	16810	-0-	-0-	-0-		14859 1945	3 9	6	4	Y	1768	1676	0	21	1	201
01	15912 X	15912	-0-	-0-	-0-		14148 1731	3 9	33	4	Y	1574	1647	0 2 8	33	1	93
02	15805 X	12105	-0-	-3700	-0-		11448 651	3 9	6	4	Y	592	623	0 2 8	24	1	36
03	16895 X	10083	-0-	-6812	-0-		9326 750	3 9	7	4	Y	682	614	0 1 8	15	1	88
04	16260 X	12234	-0-	-4026	-0-		10718 1502	3 9	14	4	Y	1365	1328	0 3 8	10	1	112
05	16802 X	11062	-0-	-5740	-0-		9924 1126	3 9	12	4	Y	1024	1021	0 2 8	4	1	109
GEMINI				WELL #: 302H	RRCID -> 293372	COMPL. DATE 10/18/2022	TOTAL	DEPTH	9873	PERF.	9836	-	14472				
12	42098 X	30297	-0-	-11801	-0-		27620 2640	3 9	37	4	Y	2400	2336	0	62	1	35
01	38130 X	28103	-0-	-10027	-0-		25942 2144	3 9	17	4	Y	1949	1887	0 9 8	61	1	27
02	34365 X	28442	-0-	-5923	-0-		26524 1915	3 9	3	4	Y	1741	1676	0 10 8	57	1	25
03	35402 X	28272	-0-	-7130	-0-		26524 1722	3 9	26	4	Y	1565	1408	0 32 8	97	1	53
04	31020 X	18521	-0-	-12499	-0-		17509	3	1012	9	Y	920	912	0 27 8	17	1	17
05	30411 X	13566	-0-	-16845	-0-		12427 1137	3 9	2	4	Y	1034	1017	0 7 8	5	1	22
GEMINI				WELL #: 303H	RRCID -> 293375	COMPL. DATE 10/18/2022	TOTAL	DEPTH	9886	PERF.	9840	-	14700				
12	53785 X	37531	-0-	-16254	-0-		34172 3312	3 9	47	4	Y	3011	2906	0	101	1	44
01	49724 X	38875	-0-	-10849	-0-		35380 3472	3 9	23	4	Y	3156	3020	0 12 8	124	1	44
02	46516 X	35488	-0-	-11028	-0-		32649 2836	3 9	3	4	Y	2578	2465	0 15 8	105	1	37
03	45353 X	32457	-0-	-12896	-0-		30153 2270	3 9	34	4	Y	2064	1874	0 43 8	114	1	70
04	37980 X	26556	-0-	-11424	-0-		24961 1594	3 9	1	4	Y	1449	1429	0 42 8	22	1	26
05	38874 X	13512	-0-	-25362	-0-		13043 466	3 9	3	4	Y	424	423	0 13 8	5	1	9
GEMINI				WELL #: 304H	RRCID -> 293430	COMPL. DATE 08/02/2022	TOTAL	DEPTH	9847	PERF.	9818	-	14672				
12	39432 X	20917	-0-	-18515	-0-		18601 2284	3 9	32	4	Y	2076	2011	0	69	1	30
01	37417 X	13558	-0-	-23859	-0-		11614 1931	3 9	13	4	Y	1755	1701	0 8 8	51	1	25
02	29841 X	10041	-0-	-19800	-0-		9095 945	3 9	1	4	Y	859	828	0 8 8	36	1	12
03	31899 X	5425	-0-	-26474	-0-		4859 554	3 9	12	4	Y	504	452	0 16 8	31	1	17
04	24780 X	47	-0-	-24733	-0-		5	3	42	9	Y	38	50	0	4	8	1
05	20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-				-0-		Y	-0-	1	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 301H		ASSOCIATED RRCID -> 293476		CAPACITY COMPL. DATE 08/02/2022				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4030 X	3422	-0-	-608	-0-	2073 1319	3 9	30	4	Y	1199	1182	0	18	1	18
01	4030 X	3562	-0-	-468	-0-	2197 1351	3 9	14	4	Y	1228	1205	0	10	1	17
02	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	2068 1147	3 9	2	4	Y	1043	1019	0	8	1	15
03	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	3560 1442	3 9	24	4	Y	1311	1192	0	51	1	45
04	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	3145	3	1156	9	Y	1051	1034	0	3	1	19
05	3193 X	2486	-0-	-707	-0-	1825 659	3 9	2	4	Y	599	590	0	1	1	12
STATE GEMINI C				WELL #:	203H	RRCID -> 293517	COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9550 - 19695				
12	62372 X	40785	-0-	-21587	-0-	96 2	1 4	37637	3 9	Y	2773	2694	0	60	1	68
01	55955 X	29856	-0-	-26099	-0-	208 17	1 4	27465	3 9	Y	1969	1875	0	73	1	75
02	49010 X	108	-0-	-48902	-0-	84 1	1 4	2166	9 3	Y	20	14	8	11	8	-0-
03	40796 X	593	-0-	-40203	-0-	55 80	1 9	458	3	Y	73	58	0	1	1	4
04	39480 X	-0-	-0-	-39480	-0-					Y	-0-	10	8			-0-
05	40796 X	-0-	-0-	-40796	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
STATE GEMINI D				WELL #:	204H	RRCID -> 293518	COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 9524	PERF. 9763 - 19655				
12	42873 X	14324	-0-	-28549	-0-	66 1	1 4	13039	3 9	Y	1107	1070	0	19	1	27
01	39921 X	39921	-0-	-0-	-0-	264 22	1 4	35930	3 9	Y	3368	3160	0	89	1	130
02	40218 X	40218	-0-	-0-	-0-	215 4	1 4	36840	3 9	Y	2872	2774	0	109	1	103
03	43566 X	43566	-0-	-0-	-0-	158 1	1 4	3159	9 3	Y	2627	2427	0	86	1	154
04	29080 X	29080	-0-	-0-	-0-	42 31	1 4	2890	3 9	Y	1669	1690	0	28	1	46
05	33586 X	33586	-0-	-0-	-0-	56 12	1 4	27171	3 9	Y	1834	1806	0	14	1	44
STATE GEMINI B				WELL #:	202H	RRCID -> 293536	COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9486	PERF. 9704 - 19546				
12	65906 X	48902	-0-	-17004	-0-	101 2	1 4	45081	3 9	Y	3380	3314	0	65	1	84
01	65069 X	40497	-0-	-24572	-0-	225 19	1 4	37243	3 9	Y	2736	2610	0	90	1	105
02	55303 X	36129	-0-	-19174	-0-	177 3	1 4	3010	9 3	Y	2950	2836	0	95	1	107
03	50499 X	37995	-0-	-12504	-0-	126 1	1 4	32704	3 9	Y	2926	2717	0	73	1	173
04	48870 X	31746	-0-	-17124	-0-	37 27	1 4	3245	9 3	Y	2235	2240	0	30	1	62
05	48887 X	31787	-0-	-17100	-0-	46 10	1 4	34649	3 9	Y	1742	1733	0	13	1	42

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1823

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 103H	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING				
						RRCID ->	293639	COMPL.	DATE 08/02/2022	TOTAL	DEPTH	10162	PERF.	10157	-	15028	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	22498	X	22498	-0-	-0-	-0-	20888	3	29	4	Y	1437	1372	0	61	1	21
01	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	1581	9	13	4	Y	974	908	0	70	1	13
02	14993	X	11208	-0-	-3785	-0-	1071	9	2	4	Y	834	794	0	36	1	12
03	22506	X	12343	-0-	-10163	-0-	10289	3	21	4	Y	781	704	0	46	1	26
04	21780	X	3589	-0-	-18191	-0-	917	9	859	9			17	8			
05	22506	X	-0-	-0-	-22506	-0-	3339	3	250	9	Y	227	239	0	3	1	4
											Y	-0-	7	8			-0-
	STATE GEMINI E				WELL #:	205H	RRCID ->	293669	COMPL.	DATE 08/02/2022	TOTAL	DEPTH	9553	PERF.	9560	-	19733
12	68572	X	51959	-0-	-16613	-0-	93	1	45076	3	Y	6171	6124	0	63	1	154
01	65472	X	62	-0-	-65410	-0-	2	4	6788	9							
02	54810	X	89	-0-	-54721	-0-	39	1	2	3	Y	16	166	0	3	8	1
03	58590	X	1100	-0-	-57490	-0-	3	4	18	9							
04	56700	X	-0-	-0-	-56700	-0-	71	1	1	4	Y	15	1	0	15	8	-0-
05	51956	X	-0-	-0-	-51956	-0-	17	9	840	3	Y	179	137	0	2	1	9
							63	1					31	8			-0-
							197	9			Y	-0-	9	0			-0-
	ORION B 5				WELL #:	552H	RRCID ->	293948	COMPL.	DATE 10/07/2022	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.	10710	-	15455
12	28248	X	28248	-0-	-0-	-0-	23872	3	138	4	Y	3853	3535	0	42	1	322
01	26660	X	24429	-0-	-2231	-0-	4238	9									
02	32741	X	18951	-0-	-13790	-0-	20382	3	144	4	Y	3548	3767	0	60	1	36
03	34999	X	19464	-0-	-15535	-0-	3903	9					7	0			
04	33870	X	18577	-0-	-15293	-0-	16123	3	21	4	Y	2552	2506	0	45	1	28
05	28241	X	19421	-0-	-8820	-0-	2807	9					9	0			
							16073	3	61	4	Y	3027	2961	0	32	1	51
							3330	9					11	8			
							15253	3	3	4	Y	3019	3004	0	18	1	36
							3321	9					12	8			
							16437	3	7	4	Y	2706	2683	0	8	1	43
							2977	9					8	8			
	GEMINI				WELL #:	102H	RRCID ->	294148	COMPL.	DATE 08/02/2022	TOTAL	DEPTH	10139	PERF.	10199	-	15138
12	310	X	30	-0-	-280	-0-	29	4	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	310	X	54	-0-	-256	-0-	1	3	13	4	Y	36	7	0	29	8	-0-
02	290	X	56	-0-	-234	-0-	40	9									
03	93	X	67	-0-	-26	-0-	1	3	2	4	Y	48	7	0	41	8	-0-
04	90	X	60	-0-	-30	-0-	53	9									
05	62	X	40	-0-	-22	-0-	21	4	46	9	Y	42	42	8			-0-
							2	4	58	9	Y	53	53	8			-0-
							10	4	30	9	Y	27	27	8			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ORION B 5				//CONT.// //CONT.// WELL #: 554H		80544 500 253162		ASSOCIATED RRCID -> 294259		CAPACITY COMPL. DATE 10/08/2022				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10610 PERF.10700 - 15555							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	16926	X	9	-0-	-16917	-0-				8	3		1	4	Y	-0-	51	0			-0-
01	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-				13937	3	102	4	Y	5861	5755	0	38	1		60
02	35563	X	35563	-0-	-0-	-0-				6447	9						8	8			
03	37156	X	37156	-0-	-0-	-0-				27366	3	29	4	Y	7425	7320	0	70	1		81
04	33738	X	33738	-0-	-0-	-0-				8168	9						14	8			
05	33723	X	33723	-0-	-0-	-0-				30024	3	86	4	Y	6405	6302	0	56	1		109
										7046	9						19	8			
										28197	3	4	4	Y	5034	5035	0	30	1		60
										5537	9						18	8			
										29064	3	10	4	Y	4226	4195	0	13	1		67
										4649	9						11	8			
ORION A 5				WELL #: 551H		RRCID -> 294269		COMPL. DATE 10/07/2022		TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660											
12	24831	X	21722	-0-	-3109	-0-				18194	3	118	4	Y	3100	2843	0	31	1		259
01	24831	X	20142	-0-	-4689	-0-				3410	9										
02	23229	X	17201	-0-	-6028	-0-				16851	3	133	4	Y	2871	3049	0	48	1		29
03	22599	X	17076	-0-	-5523	-0-				3158	9						4	8			
04	21870	X	15443	-0-	-6427	-0-				14839	3	20	4	Y	2129	2090	0	40	1		23
05	21731	X	16561	-0-	-5170	-0-				2342	9						5	8			
										14902	3	58	4	Y	1924	1879	0	29	1		32
										2116	9						7	8			
										13514	3	2	4	Y	1752	1741	0	15	1		21
										1927	9						7	8			
										14326	3	7	4	Y	2025	2002	0	7	1		32
										2228	9						5	8			
ORION B 5				WELL #: 553H		RRCID -> 294666		COMPL. DATE 10/07/2022		TOTAL DEPTH 10583 PERF.10650 - 15460											
12	27888	X	27888	-0-	-0-	-0-				23021	3	112	4	Y	4323	3966	0	41	1		362
01	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-				4755	9										
02	21547	X	19125	-0-	-2422	-0-				19278	3	112	4	Y	3402	3665	0	58	1		34
03	24490	X	19665	-0-	-4825	-0-				3742	9						7	8			
04	23700	X	20434	-0-	-3266	-0-				16117	3	17	4	Y	2719	2670	0	45	1		29
05	24490	X	22142	-0-	-2348	-0-				2991	9						9	8			
										16544	3	49	4	Y	2793	2730	0	34	1		47
										3072	9						11	8			
										17227	3	2	4	Y	2914	2894	0	20	1		35
										3205	9						12	8			
										19151	3	6	4	Y	2714	2690	0	8	1		43
										2985	9						8	8			
CASSWIN N				WELL #: 555H		RRCID -> 295125		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 10479 PERF. N/A											
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
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. 10 LEASE 60299		08/12/2023													
CASSWIN O				WELL #: 556H		RRCID -> 295130		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 10477 PERF. N/A											
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
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. 10 LEASE 60327		07/25/2023													

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
CASSWIN L		WELL #: 553H		RRCID -> 295255		COMPL. DATE 03/22/2023		TOTAL DEPTH 10451	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 60321 07/27/2023									

CASSWIN M		WELL #: 554H		RRCID -> 295273		COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL DEPTH 10467	
								PERF. N/A	
12	SHUT-IN	74721	-0-	74721	801462	104	1	49494	3
						284	4	24839	9
01	SHUT-IN	73715	-0-	73715	875177	87	1	51450	3
						180	4	21998	9
02	SHUT-IN	66257	-0-	66257	941434	88	1	47593	3
						31	4	18545	9
03	SHUT-IN	65977	-0-	65977	1007411	87	1	48591	3
						14	4	17285	9
04	SHUT-IN	54294	-0-	54294	1061705	72	1	40411	3
						2	4	13809	9
05	SHUT-IN	39770	-0-	39770	1101475	60	1	28744	3
						7	4	10959	9

SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 552H		RRCID -> 295842		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 10052	
								PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	SHUT IN	98037	-0-	98037	98037	455	1	65077	3
						396	4	32109	9
02	SHUT IN	66148	-0-	66148	164185	218	1	45332	3
						19	4	20579	9
03	SHUT-IN	42720	-0-	42720	206905	58	1	29867	3
						133	4	12662	9
04	SHUT-IN	38576	-0-	38576	245481	74	1	28384	3
						10	4	10108	9
05	SHUT-IN	11232	-0-	11232	256713	16	1	7770	3
						15	4	3431	9

SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 551H		RRCID -> 295845		COMPL. DATE 09/04/2023		TOTAL DEPTH 10201	
								PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	SHUT IN	131135	-0-	131135	131135	604	1	86411	3
						375	4	43745	9
02	SHUT IN	64943	-0-	64943	196078	213	1	44257	3
						23	4	20450	9
03	SHUT-IN	44392	-0-	44392	240470	59	1	30211	3
						117	4	14005	9
04	SHUT-IN	39452	-0-	39452	279922	71	1	27697	3
						7	4	11677	9
05	SHUT-IN	35154	-0-	35154	315076	51	1	24945	3
						1	4	10157	9

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
SEVENGILLS-MCKNIGHT														
WELL #: 553H RRCID -> 295846 COMPL. DATE 08/13/2023 TOTAL DEPTH 10278 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SHUT IN	135743	-0-	135743	135743	651	1	92627	3	Y	NO RPT			180
						417	4	42048	9					
02	SHUT IN	50122	-0-	50122	185865	177	1	36474	3	Y	12215	12220	0	86
						34	4	13437	9					
03	SHUT-IN	34389	-0-	34389	220254	48	1	24746	3	Y	8631	8506	0	139
						101	4	9494	9					
04	SHUT-IN	31689	-0-	31689	251943	61	1	23623	3	Y	7272	7277	0	55
						6	4	7999	9					
05	SHUT-IN	26719	-0-	26719	278662	42	1	20551	3	Y	5568	5520	0	60
						1	4	6125	9					
SEVENGILLS-MCKNIGHT														
WELL #: 554H RRCID -> 295847 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 10061 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SHUT IN	96197	-0-	96197	96197	450	1	64230	3	Y	NO RPT			134
						285	4	31232	9					
02	SHUT IN	31686	-0-	31686	127883	103	1	21355	3	Y	9274	9292	0	65
						27	4	10201	9					
03	SHUT IN	34888	-0-	34888	162771	47	1	24204	3	Y	9573	9427	0	155
						107	4	10530	9					
04	SHUT IN	26914	-0-	26914	189685	50	1	19366	3	Y	6812	6858	0	52
						5	4	7493	9					
05	SHUT IN	20640	-0-	20640	210325	30	1	14851	3	Y	5235	5202	0	56
						5759	9							
SEVENGILLS-MCKNIGHT														
WELL #: 555H RRCID -> 295863 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 10326 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SHUT IN	110417	-0-	110417	110417	521	1	74285	3	Y	NO RPT			151
						342	4	35269	9					
02	SHUT IN	52769	-0-	52769	163186	192	1	39420	3	Y	11935	11934	0	84
						28	4	13129	9					
03	SHUT IN	42787	-0-	42787	205973	62	1	31686	3	Y	9923	9791	0	161
						124	4	10915	9					
04	SHUT IN	36339	-0-	36339	242312	75	1	28595	3	Y	6965	7011	0	53
						7	4	7662	9					
05	SHUT IN	34974	-0-	34974	277286	59	1	28242	3	Y	6065	6022	0	65
						1	4	6672	9					
SEVENGILLS-MCKNIGHT														
WELL #: 557H RRCID -> 295864 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 10327 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SHUT IN	114227	-0-	114227	114227	545	1	77602	3	Y	NO RPT			153
						354	4	35726	9					
02	SHUT IN	45785	-0-	45785	160012	149	1	30934	3	Y	13337	13337	0	94
						31	4	14671	9					
03	SHUT IN	47102	-0-	47102	207114	65	1	33384	3	Y	12296	12134	0	199
						127	4	13526	9					
04	SHUT IN	41748	-0-	41748	248862	78	1	30099	3	Y	10513	10568	0	80
						7	4	11564	9					
05	SHUT IN	37772	-0-	37772	286634	56	1	27608	3	Y	9188	9137	0	99
						1	4	10107	9					

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162															
SEVENGILLS-MCKNIGHT			WELL #: 556H			RRCID -> 295985			COMPL. DATE 08/21/2023			TOTAL DEPTH 10078 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
	SHUT IN	107974	-0-	-0-	107974	107974		512	1	72982	3	Y	31046	30598	0	217	1	146
								329	4	34151	9			85	8			
02	SHUT IN	47129	-0-	-0-	47129	155103		156	1	32398	3	Y	13236	13215	0	29	1	93
								15	4	14560	9			45	8			
03	SHUT-IN	40581	-0-	-0-	40581	195684		54	1	27912	3	Y	11366	11211	0	18	1	184
								112	4	12503	9			46	8			
04	SHUT-IN	34233	-0-	-0-	34233	229917		62	1	24245	3	Y	9018	9067	0	25	1	68
								6	4	9920	9			42	8			
05	SHUT-IN	32974	-0-	-0-	32974	262891		48	1	23773	3	Y	8320	8262	0	11	1	90
								1	4	9152	9			25	8			
TITAN			WELL #: 552H			RRCID -> 297252			COMPL. DATE 03/24/2024			TOTAL DEPTH 10122 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	10787	-0-	-0-	10787	10787		6850	3	113	4	Y	3476	3351	0	4	1	104
								3824	9					17	8			
TITAN			WELL #: 554H			RRCID -> 297253			COMPL. DATE 03/18/2024			TOTAL DEPTH 10122 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	15205	-0-	-0-	15205	15205		9458	3	118	4	Y	5117	4941	0	6	1	154
								5629	9					16	8			
TITAN			WELL #: 555H			RRCID -> 297254			COMPL. DATE 03/13/2024			TOTAL DEPTH 10332 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	13603	-0-	-0-	13603	13603		8580	3	94	4	Y	4481	4324	0	6	1	135
								4929	9					16	8			
TITAN			WELL #: 553H			RRCID -> 297269			COMPL. DATE 03/21/2024			TOTAL DEPTH 10372 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	15708	-0-	-0-	15708	15708		10086	3	101	4	Y	5019	4846	0	6	1	151
								5521	9					16	8			
TITAN			WELL #: 551H			RRCID -> 297297			COMPL. DATE 03/29/2024			TOTAL DEPTH 10331 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TITAN			WELL #: 556H			RRCID -> 297302			COMPL. DATE 03/09/2024			TOTAL DEPTH 10143 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724												
SID M. KYLE 26				WELL #: B002AH		RRCID -> 272698		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32				WELL #: C002AH		RRCID -> 272777		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32				WELL #: B002AH		RRCID -> 274469		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32				WELL #: A002AH		RRCID -> 276195		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32				WELL #: F001AH		RRCID -> 280664		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733						
12	2325 X	1558	-0-	-767	-0-	19	1	184	2	Y	1230	1262	1			49
						2	4	1353	9							
01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	340	1	1739	2	Y	870	877	1			42
						963	4	957	9							
02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1	1	1	4	Y	1127	1110	1			59
						1240	9									
03	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	1335	1289	1			105
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	1494	1503	1			96
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	1076	1074	1			98

SID M. KYLE 26				WELL #: B003AH		RRCID -> 280737		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//		511724														
SID M. KYLE 26			WELL #:		E001AH	RRCID ->	280739	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	9500 - 14098						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
01	6 X	-0-	6	-0-	-0-	-0-			2 1		4 4	Y	-0-						8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	1				-0-

SID M. KYLE 26			WELL #:		E002AH	RRCID ->	280863	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	9111	PERF.	9200 - 13718						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

Z&T 42			WELL #:		E002AH	RRCID ->	281199	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8706 - 13357						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

Z&T 42			WELL #:		E001AH	RRCID ->	281208	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8894 - 13697						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-

Z&T 32			WELL #:		G002AH	RRCID ->	281555	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	8505 - 13398						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

Z&T 32			WELL #:		G001AH	RRCID ->	281563	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	10775 - 13723						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.//		511724											
Z&T 42		WELL #:		G002AH		RRCID -> 282328		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8806		PERF.10639 - 13440			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3286 X	55	-0-	-3231	-0-	44 2	2 9	9 4	Y		2	2 1		-0-	
01	3286 X	1105	-0-	-2181	-0-	274 1	42 4	317 2	Y		38	38 1		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y		-0-			-0-	
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				Y		-0-			-0-	
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y		-0-			-0-	

Z&T 42		WELL #:		F002		RRCID -> 292970		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 11154		PERF.11142 - 15855			
12	6851 X	5344	-0-	-1507	-0-	2 1	3114 2	1629 9	Y		1481	1460 1		151	
01	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	599 4	836 1	3931 2	Y		1427	1439 1		139	
02	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	677 4	1896 1	1570 9	Y		1458	1492 1		105	
03	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	64 4	1916 1	3190 2	Y		1280	1318 1		67	
04	6540 X	4746	-0-	-1794	-0-	35 4	1647 1	1604 9	Y		769	794 1		42	
05	37046 X	37046	-0-	-0-	-0-	1647 1	798 4	1455 2	Y		7597	7407 1		232	

Z&T 20		WELL #:		G004		RRCID -> 292977		COMPL. DATE 01/18/2018		TOTAL DEPTH 11410		PERF.11761 - 16066			
12	17828 X	17828	-0-	-0-	-0-	2065 1	1844 4	10423 2	Y		3178	2934 1		296	
01	16553 X	16553	-0-	-0-	-0-	1322 1	1949 4	3496 9	Y		3472	3708 1		60	
02	14384 X	13335	-0-	-1049	-0-	1949 4	782 1	9463 2	Y		2180	2206 1		34	
03	17825 X	10043	-0-	-7782	-0-	782 1	546 4	3819 9	Y		1514	1523 1		25	
04	17250 X	9034	-0-	-8216	-0-	885 1	579 4	9609 2	Y		1380	1405 1		-0-	
05	17825 X	5982	-0-	-11843	-0-	808 1	545 4	2398 9	Y		807	731 1		76	

Z&T 42		WELL #:		E006		RRCID -> 292981		COMPL. DATE 04/05/2018		TOTAL DEPTH 10036		PERF. 9937 - 14833			
12	4278 X	3110	-0-	-1168	-0-	1 1	301 4	1623 2	Y		1077	1102 1		78	
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	786 1	678 4	1185 9	Y		717	720 1		75	
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	1104 1	32 4	3141 2	Y		813	811 1		77	
03	6169 X	3830	-0-	-2339	-0-	932 1	5 4	789 9	Y		721	758 1		40	
04	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	2133 1	755 4	2037 2	Y		352	360 1		32	
05	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	380 1	4 4	894 9	Y		1794	1769 1		57	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: F005		RRCID -> 292982		COMPL. DATE 04/05/2018		TOTAL	DEPTH	9861	PERF.10189	-	14468	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	456 X	456	-0-	-0-	-0-	100	2	4	4	Y	320	315	1			27
01	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	352	9									
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-	1	1	1100	2	Y	109	136	1			-0-
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	35	4	120	9							-0-
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271 X	888	-0-	-383	-0-	79	1	677	2	Y	120	120	1			-0-
						132	9									
Z&T 20				WELL #: A002		RRCID -> 292983		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL		DEPTH	10192	PERF.10256	-	15091
12	17639 X	1092	-0-	-16547	-0-	12	1	57	2	Y	916	865	1			51
01	17019 X	14340	-0-	-2679	-0-	15	4	1008	9							
02	15921 X	2087	-0-	-13834	-0-	1285	1	9077	2	Y	1559	1562	1			48
03	19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-	2263	4	1715	9							
04	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	1891	1898	1			41
05	14353 X	4269	-0-	-10084	-0-	2080	9									
						1109	1	9202	2	Y	2046	2063	1			24
						921	4	1521	9		1383	1371	1			36
						312	1	2449	2	Y	1300	1292	1			44
						78	4	1430	9							
Z&T 42				WELL #: G005		RRCID -> 292984		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL		DEPTH	11200	PERF.11211	-	15918
12	459 X	459	-0-	-0-	-0-	63	2	18	4	Y	344	329	1			43
01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	378	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	731	2	Y	94	137	1			-0-
03	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	221	4	103	9							
04	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	817	1	2042	2	Y	-0-	1110	1			-0-
05	19556 X	19556	-0-	-0-	-0-	1506	9			Y	1369	1110	1			259
						154	1	150	2	Y	1716	1786	1			189
						134	4	1888	9							
						1107	1	10162	2	Y	7522	7521	1			190
						13	4	8274	9							
Z&T 20				WELL #: D001		RRCID -> 292988		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL		DEPTH	11348	PERF.11373	-	16229
12	10230 X	10004	-0-	-226	-0-	1351	1	5507	2	Y	1186	1120	1			66
01	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	1841	4	1305	9							
02	13601 X	9917	-0-	-3684	-0-	1146	1	8101	2	Y	2374	2356	1			84
03	10013 X	6517	-0-	-3496	-0-	2032	4	2611	9							
04	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	548	1	6658	2	Y	2065	2119	1			30
05	13888 X	6483	-0-	-7405	-0-	439	4	2272	9							
						474	1	3878	2	Y	1503	1519	1			14
						512	4	1653	9							
						1116	1	9971	2	Y	885	875	1			24
						863	4	974	9							
						584	1	4541	2	Y	1067	1055	1			36
						184	4	1174	9							
Z&T 42				WELL #: G009		RRCID -> 292995		COMPL. DATE 04/05/2018		TOTAL		DEPTH	10117	PERF.10361	-	14895
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: E006		ASSOCIATED RRCID -> 292997		CAPACITY COMPL. DATE 04/19/2019				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	17236 X	-0-	-0-	-17236	-0-					Y	-0-					-0-
01	17236 X	-0-	-0-	-17236	-0-					Y	-0-					-0-
02	16124 X	1151	-0-	-14973	-0-	52	1	610	2	Y	439	395	1			44
						6	4	483	9							
03	8401 X	7679	-0-	-722	-0-	407	1	3148	2	Y	3296	3293	1			47
						498	4	3626	9							
04	8130 X	5051	-0-	-3079	-0-	224	1	1826	2	Y	2532	2514	1			65
						216	4	2785	9							
05	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	734	1	5748	2	Y	2545	2549	1			61
						242	4	2800	9							

SID M. KYLE 26				WELL #:	1ST	RRCID -> 293004		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 10351		PERF.10012 - 14727				
12	71331 X	28644	-0-	-42687	-0-	4785	1	13969	2	Y	6806	6767	1			184
						2403	4	7487	9							
01	77066 X	16681	-0-	-60385	-0-	1880	1	6235	2	Y	5253	5303	1			134
						2788	4	5778	9							
02	72094 X	26421	-0-	-45673	-0-	3198	1	15329	2	Y	5549	5537	1			146
						1790	4	6104	9							
03	29541 X	29541	-0-	-0-	-0-	3228	1	17546	2	Y	6084	6069	1			161
						2075	4	6692	9							
04	29730 X	17666	-0-	-12064	-0-	1700	1	8838	2	Y	6110	6083	1			188
						407	4	6721	9							
05	28644 X	19897	-0-	-8747	-0-	3074	1	4468	2	Y	5168	4953	1			403
						6670	4	5685	9							

SID M. KYLE 26				WELL #:	A006	RRCID -> 293005		COMPL. DATE 02/04/2020		TOTAL DEPTH 10246		PERF.10160 - 15019				
12	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	981	1	3022	2	Y	2236	2222	1			68
						483	4	2460	9							
01	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	1380	1	4723	2	Y	2067	2088	1			47
						1026	4	2274	9							
02	6293 X	5828	-0-	-465	-0-	535	1	2969	2	Y	1831	1830	1			48
						310	4	2014	9							
03	11160 X	4830	-0-	-6330	-0-	435	1	2099	2	Y	2060	2075	1			33
						30	4	2266	9							
04	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	1959	1	9763	2	Y	1475	1466	1			42
						484	4	1623	9							
05	9393 X	2341	-0-	-7052	-0-	232	1	357	2	Y	1181	1156	1			67
						453	4	1299	9							

SID M. KYLE 26				WELL #:	B011	RRCID -> 293006		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 10252		PERF.10548 - 14749				
12	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	1761	1	5261	2	Y	1771	1742	1			64
						885	4	1948	9							
01	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	1419	1	4825	2	Y	1817	1832	1			49
						1837	4	1999	9							
02	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	1169	1	5711	2	Y	1819	1829	1			39
						554	4	2001	9							
03	18025 X	18025	-0-	-0-	-0-	1958	1	12905	2	Y	2147	2141	1			45
						800	4	2362	9							
04	11730 X	11577	-0-	-153	-0-	1558	1	7961	2	Y	1528	1537	1			36
						377	4	1681	9							
05	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	2182	1	3212	2	Y	1143	1090	1			89
						4747	4	1257	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
SID M. KYLE 26														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 511724														
WELL #: B015 RRCID -> 293007 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14477 X	12172	-0-	-2305	-0-	2260	1	6728	2	Y	1679	1665	1	55
						1337	4	1847	9					
01	14477 X	12137	-0-	-2340	-0-	1753	1	6006	2	Y	1760	1771	1	44
						2442	4	1936	9					
02	18785 X	18785	-0-	-0-	-0-	2586	1	12828	2	Y	1718	1732	1	30
						1481	4	1890	9					
03	23206 X	23206	-0-	-0-	-0-	2907	1	16521	2	Y	1719	1710	1	39
						1887	4	1891	9					
04	14550 X	13767	-0-	-783	-0-	1912	1	9763	2	Y	1482	1474	1	47
						462	4	1630	9					
05	20088 X	16206	-0-	-3882	-0-	3077	1	4553	2	Y	1764	1656	1	155
						6636	4	1940	9					

WEBER 26														
WELL #: G003 RRCID -> 293012 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414														
12	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	32	2	5	4	Y	1104	1100	1	56
						1214	9							
01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	3716	2	927	4	Y	1169	1158	1	67
						1286	9							
02	DLQ G-10	1190	-0-	1190	1190	68	2	9	4	Y	1012	1027	1	52
						1113	9							
03	DLQ G-10	1220	-0-	1220	2410	10	2	1210	9	Y	1100	1095	1	57
04	DLQ G-10	5304	-0-	5304	7714	2703	2	1477	4	Y	1022	1027	1	52
						1124	9							
05	DLQ G-10	5339	-0-	5339	13053	21	1	2929	2	Y	799	788	1	63
						1510	4	879	9					

NEAL-LETHCO 41														
WELL #: H005 RRCID -> 293014 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390														
12	25978 X	22938	-0-	-3040	-0-	21129	2	628	4	N	1074	995	1	565
						1181	9							
01	25978 X	23225	-0-	-2753	-0-	25	1	19180	2	Y	1638	1068	0	570
						2218	4	1802	9					
02	24302 X	22094	-0-	-2208	-0-	186	1	18954	2	Y	1022	1025	0	567
						1830	4	1124	9					
03	25978 X	22782	-0-	-3196	-0-	194	1	21257	2	Y	1210	1119	1	658
						1331	9							
04	24180 X	20912	-0-	-3268	-0-	351	1	19246	2	Y	1195	1418	1	435
						1315	9							
05	23622 X	19277	-0-	-4345	-0-	264	1	17847	2	Y	1060	928	1	567
						1166	9							

WEBER 26														
WELL #: G006 RRCID -> 293020 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805														
12	14B2 EXT	6349	-0-	6349	82770	4408	2	708	4	Y	1121	1116	0	59
						1233	9							
01	14B2 EXT	5583	-0-	5583	88353	3477	2	868	4	Y	1125	1120	0	64
						1238	9							
02	14B2 EXT	2328	-0-	2328	90681	4	1	839	2	Y	1180	1188	1	56
						187	4	1298	9					
03	14B2 EXT	2783	-0-	2783	93464	11	1	1144	2	Y	1055	1068	0	43
						467	4	1161	9					
04	14B2 EXT	4989	-0-	4989	98453	2423	2	1529	4	Y	943	927	1	59
						1037	9							
05	14B2 EXT	931	-0-	931	99384	31	2	8	4	Y	811	805	1	65
						892	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
WEBER 26														
WELL #: G007														
RRCID -> 293021														
COMPL. DATE 08/04/2018														
TOTAL DEPTH 9949														
PERF.10456 - 14736														
CNTY: LOVING														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	6151	-0-	6151	79890	4256	2	639	4	Y	1142	1139	0	56
01	14B2 EXT	4557	-0-	4557	84447	1256	9	658	4	Y	1112	1104	0	64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84447	2676	2			Y	945	944	1	65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84447	1223	9			Y	1098	1110	0	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84447					Y	1003	1000	1	56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84447					Y	1076	1057	1	75
KYLE 24														
WELL #: G002														
RRCID -> 293030														
COMPL. DATE 08/17/2017														
TOTAL DEPTH 11573														
PERF.11505 - 16420														
12	4557 X	2770	-0-	-1787	-0-	327	1	580	2	Y	902	913	1	14
01	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	871	4	992	9					
						687	1	3336	2	Y	814	814	1	14
*02	DLQ G-10	8412	-0-	8412	8412	3892	4	895	9					
						1269	1	5084	2	Y	848	846	1	16
						1126	4	933	9					
*03	DLQ G-10	9054	-0-	9054	17466	1072	1	5269	2	Y	818	815	1	19
						1813	4	900	9					
04	DLQ G-10	4668	-0-	4668	22134	661	1	2429	2	Y	921	907	1	33
						565	4	1013	9					
*05	DLQ G-10	6774	-0-	6774	28908	901	1	2865	2	Y	1351	1311	0	73
						1522	4	1486	9					
SID M. KYLE 26														
WELL #: D006														
RRCID -> 293379														
COMPL. DATE 10/01/2018														
TOTAL DEPTH 9879														
PERF.10028 - 14884														
12	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	892	1	2734	2	Y	1749	1730	1	54
						463	4	1924	9					
01	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	1448	1	5009	2	Y	1336	1354	1	36
						1626	4	1470	9					
02	13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	1690	1	8861	2	Y	1595	1590	1	41
						1121	4	1755	9					
03	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	1892	1	11514	2	Y	1649	1658	1	32
						1427	4	1814	9					
04	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	1409	1	6897	2	Y	1308	1302	1	38
						362	4	1439	9					
05	14353 X	3033	-0-	-11320	-0-	382	1	660	2	Y	1081	1024	1	95
						802	4	1189	9					
Z&T 32														
WELL #: F006														
RRCID -> 294040														
COMPL. DATE 03/16/2020														
TOTAL DEPTH 10065														
PERF.10607 - 14885														
12	4774 X	387	-0-	-4387	-0-	2	1	24	2	Y	328	317	1	19
						361	9							
01	4774 X	2877	-0-	-1897	-0-	424	1	1470	2	Y	252	251	1	20
						706	4	277	9					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	365	363	1	22
03	DLQ G-10	336	-0-	336	336	3	1	1	2	Y	298	313	1	7
						4	4	328	9					
04	DLQ G-10	289	-0-	289	625	1	1	2	4	Y	260	252	1	15
						286	9							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	625					Y	432	427	1	20

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//		511724										
Z&T 32			WELL #:		C006	RRCID -> 294050		COMPL. DATE 08/29/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF.10458 - 14948					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		14229 X	8111	-0-	-6118	-0-	779 1	5475 2	Y	1629	1686	1		72	
							65 4	1792 9							
01		11811 X	5476	-0-	-6335	-0-	564 1	1842 2	Y	1686	1580	1		178	
							1215 4	1855 9							
02		7366 X	4427	-0-	-2939	-0-	445 1	205 2	Y	2166	2193	1		151	
							1394 4	2383 9							
03		8122 X	5859	-0-	-2263	-0-	1040 1	733 2	Y	2475	2508	1		118	
							1363 4	2723 9							
04		7860 X	6317	-0-	-1543	-0-	982 1	853 2	Y	2313	2325	1		106	
							1938 4	2544 9							
05		9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	1102 1	5474 2	Y	2095	2095	1		106	
							492 4	2305 9							

WEBER 26			WELL #:		L801	RRCID -> 295229		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 10532 PERF.10665 - 15777					
12		19406 X	14598	-0-	-4808	-0-	5789 2	843 4	Y	7242	7244	0		225	
							7966 9								
01		19406 X	11203	-0-	-8203	-0-	3341 2	743 4	Y	6472	6469	0		228	
							7119 9								
02		16762 X	11912	-0-	-4850	-0-	38 1	3595 2	Y	6647	6619	0		256	
							967 4	7312 9							
03		17918 X	11896	-0-	-6022	-0-	30 1	3334 2	Y	6396	6410	0		242	
							1496 4	7036 9							
04		14430 X	10836	-0-	-3594	-0-	2851 2	1668 4	Y	5743	5733	0		252	
							6317 9								
05		14911 X	11605	-0-	-3306	-0-	25 1	3598 2	Y	5728	5759	1		221	
							1681 4	6301 9							

WEBER 26			WELL #:		R802	RRCID -> 295230		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10733 - 15687					
12		30293 X	30293	-0-	-0-	-0-	18640 2	2425 4	Y	8389	8461	1		397	
							9228 9								
01		10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	2067 2	407 4	Y	7578	7569	1		406	
							8336 9								
02		20619 X	19158	-0-	-1461	-0-	92 1	9006 2	Y	7011	7013	1		404	
							2348 4	7712 9							
03		30287 X	19029	-0-	-11258	-0-	72 1	7295 2	Y	7106	7166	1		344	
							3845 4	7817 9							
04		29310 X	7616	-0-	-21694	-0-	2839 2	1841 4	Y	2669	2684	1		329	
							2936 9								
05		30287 X	13352	-0-	-16935	-0-	41 1	5714 2	Y	4550	4813	1		66	
							2592 4	5005 9							

WEBER 26			WELL #:		R902	RRCID -> 295231		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL DEPTH 11152 PERF.11302 - 19196					
12		11842 X	9994	-0-	-1848	-0-	3348 2	531 4	Y	5559	5522	1		238	
							6115 9								
01		11532 X	8932	-0-	-2600	-0-	3717 2	884 4	Y	3937	3958	1		217	
							4331 9								
02		11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	55 1	4852 2	Y	3664	3660	1		221	
							2612 4	4030 9							
03		12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	47 1	5619 2	Y	3494	3439	1		276	
							3154 4	3843 9							
04		11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	3675 2	2063 4	Y	5287	5239	1		324	
							5816 9								
05		15806 X	15806	-0-	-0-	-0-	50 1	7468 2	Y	4660	4617	1		367	
							3162 4	5126 9							

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: L901			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
						RRCID -> 295248		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL		DEPTH 11098		PERF.11249 - 16261			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	16616 X	13522	-0-	-3094	-0-	4469	2	707	4	Y	7587	7594	1			233	
01	16616 X	12051	-0-	-4565	-0-	8346	2	861	4	Y	6676	6673	1			236	
02	14587 X	10387	-0-	-4200	-0-	7344	9										
03	15593 X	10842	-0-	-4751	-0-	27	1	2394	2	Y	6289	6314	1			211	
04	13890 X	11879	-0-	-2011	-0-	1048	4	6918	9								
05	13516 X	10681	-0-	-2835	-0-	28	1	2795	2	Y	6379	6346	1			244	
						1002	4	7017	9								
						3268	2	2110	4	Y	5910	5900	1			254	
						6501	9										
						19	1	2932	2	Y	5778	5795	1			237	
						1374	4	6356	9								
WEBER 26				WELL #: R603		RRCID -> 295249		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL		DEPTH 10041		PERF.10259 - 15054			
12	19158 X	19036	-0-	-122	-0-	11435	2	1663	4	Y	5398	5384	1			232	
01	20770 X	7683	-0-	-13087	-0-	5938	9										
02	19430 X	7301	-0-	-12129	-0-	2407	2	965	4	Y	3919	3939	1			212	
03	20770 X	12716	-0-	-8054	-0-	4311	9										
04	18600 X	11429	-0-	-7171	-0-	19	1	2296	2	Y	4005	3987	1			230	
05	19034 X	6460	-0-	-12574	-0-	580	4	4406	9								
						55	1	5615	2	Y	3962	3987	1			205	
						2688	4	4358	9								
						4074	2	2934	4	Y	4019	3974	1			250	
						4421	9										
						77	1	2486	2	Y	2581	2548	1			283	
						1058	4	2839	9								
WEBER 26				WELL #: L602		RRCID -> 295310		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL		DEPTH 10018		PERF.10249 - 15111			
12	22909 X	18292	-0-	-4617	-0-	8052	2	1156	4	Y	8258	8269	0			253	
01	22661 X	14157	-0-	-8504	-0-	9084	9										
02	21199 X	16402	-0-	-4797	-0-	4976	2	1120	4	Y	7328	7324	0			257	
03	22661 X	17125	-0-	-5536	-0-	8061	9										
04	20190 X	14732	-0-	-5458	-0-	71	1	6895	2	Y	6803	6798	0			262	
05	20863 X	17143	-0-	-3720	-0-	1953	4	7483	9								
						64	1	6454	2	Y	6779	6783	0			258	
						3150	4	7457	9								
						5174	2	3042	4	Y	5924	5918	0			264	
						6516	9										
						52	1	7334	2	Y	5929	5966	1			227	
						3235	4	6522	9								
Z&T 20				WELL #:		RRCID -> 296500		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH N/A		PERF.10859 - 20677	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
Z&T 20														
WELL #: R604														
RRCID -> 296533														
COMPL. DATE 06/10/2023														
TOTAL DEPTH 9920														
PERF. N/A														
CNTY: LOVING														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	244	-0-	244	244	17	1	198	2	Y	-0-			-0-
						29	4							
03	SHUT IN	552	-0-	552	796	60	1	437	2	Y	-0-			-0-
						55	4							
*04	SHUT IN	48	-0-	48	844	6	1	38	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
05	SHUT IN	6	-0-	6	850	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
Z&T 20														
WELL #: R902														
RRCID -> 296881														
COMPL. DATE 07/29/2023														
TOTAL DEPTH 4237														
PERF. N/A														
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	6377	-0-	6377	6377	314	1	3349	2	Y	2467	2120	0	347
						2714	9							
02	SHUT IN	45147	-0-	45147	51524	2116	1	25703	2	Y	13919	13955	0	311
						2017	4	15311	9					
03	SHUT IN	47629	-0-	47629	99153	3235	1	26281	2	Y	14593	14652	0	252
						2061	4	16052	9					
04	SHUT IN	44039	-0-	44039	143192	2924	1	25621	2	Y	12714	12709	0	257
						1509	4	13985	9					
05	SHUT IN	50715	-0-	50715	193907	4320	1	33519	2	Y	10874	10812	1	319
						915	4	11961	9					
Z&T 20														
WELL #: R603														
RRCID -> 296882														
COMPL. DATE 07/12/2023														
TOTAL DEPTH 4461														
PERF. N/A														
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	590	-0-	590	590	46	1	541	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	SHUT IN	107	-0-	107	697	11	1	82	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
04	SHUT IN	672	-0-	672	1369	74	1	419	2	Y	-0-			-0-
						179	4							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1369					Y	NO RPT			-0-
Z&T 20														
WELL #: R802														
RRCID -> 297004														
COMPL. DATE 06/27/2023														
TOTAL DEPTH 10235														
PERF. N/A														
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	SHUT IN	6203	-0-	6203	6203	267	1	2634	2	Y	2999	2560	0	439
						3	4	3299	9					
*02	SHUT IN	55910	-0-	55910	62113	2755	1	33390	2	Y	16062	16057	0	444
						2097	4	17668	9					
*03	SHUT IN	66883	-0-	66883	128996	4907	1	37370	2	Y	19619	19762	0	301
						3025	4	21581	9					
04	SHUT IN	40937	-0-	40937	169933	2587	1	22508	2	Y	13262	13260	0	303
						1254	4	14588	9					
05	SHUT IN	39749	-0-	39749	209682	2958	1	23240	2	Y	11761	11780	1	284
						614	4	12937	9					

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1838

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL WEST '11'				//CONT.//	80544 500 562560	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING				
				WELL #:	B2010B	RRCID ->	278671	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL	DEPTH	8821	PERF.	9172	-	13500	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6107 X	3738	-0-	-2369	-0-		31 1596 9	1	2111	2	Y	1451	1625	0			156
01	6107 X	3285	-0-	-2822	-0-		31 1619 9	1	1635	2	Y	1472	1366	0			262
02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-		29 1484 9	1	2361	2	Y	1349	1222	0			389
03	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-		31 1559 9	1	3168	2	Y	1417	1546	0			260
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-		28 1559 9	1	2562	2	Y	1264	1196	0			328
05	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-		1390 31 1313 9	1	2874	2	Y	1194	1279	0			243
TXL 41/44				WELL #:	B201DM	RRCID ->	278674	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL	DEPTH	8869	PERF.	9375	-	13512	
12	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-		859 2514 9	1	8701	2	Y	2285	2289	0			32
01	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-		405 1551 9	1	3898	2	Y	1410	1403	0			39
02	13775 X	12756	-0-	-1019	-0-		977 2694 9	1	9085	2	Y	2449	2417	0			71
03	14725 X	13634	-0-	-1091	-0-		822 2690 9	1	10122	2	Y	2445	2441	0			75
04	14250 X	14250	-0-	-0-	-0-		1066 2462 9	1	10722	2	Y	2238	2220	0			93
05	13640 X	11928	-0-	-1712	-0-		2462 770 2127 9	1	9031	2	Y	1934	1985	0			42
ZUMA 3				WELL #:	B201AP	RRCID ->	279050	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL	DEPTH	8741	PERF.	9289	-	13310	
12	18631 X	12418	-0-	-6213	-0-		263 2038 9	1	10117	2	Y	1853	1839	0			180
01	16747 X	16747	-0-	-0-	-0-		443 2142 9	1	14162	2	Y	1947	1938	0			189
02	18444 X	13275	-0-	-5169	-0-		403 1573 9	1	11299	2	Y	1430	1454	0			165
03	19716 X	17592	-0-	-2124	-0-		432 2256 9	1	14904	2	Y	2051	2091	0			125
04	19080 X	12844	-0-	-6236	-0-		458 1821 9	1	10565	2	Y	1655	1589	0			191
05	16740 X	12910	-0-	-3830	-0-		459 1674 9	1	10777	2	Y	1522	1546	0			167
TXL 31				WELL #:	B201B0	RRCID ->	279204	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL	DEPTH	8909	PERF.	9190	-	13630	
12	2945 X	1966	-0-	-979	-0-		1151 11 9	1	804	2	Y	10	4	1			6
01	2945 X	224	-0-	-2721	-0-		223 1	1	1	9	Y	1	3	1			4
02	1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-						Y	-0-	4	1			-0-
03	1953 X	1	-0-	-1952	-0-		1	1			Y	-0-					-0-
04	1890 X	16	-0-	-1874	-0-		2	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	1953 X	86	-0-	-1867	-0-		5	1	81	2	Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
TXL WEST '11'		WELL #: B201PA		RRCID -> 280420		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 8896		PERF. 9337 - 13641						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16895 X	877	-0-	-16018	-0-	13 1	351 2	Y			466	653 0				50
01	4588 X	1	-0-	-4587	-0-	513 9										
02	1247 X	402	-0-	-845	-0-	1 2				Y	-0-	50 0				-0-
						9 1	51 2	Y			311	221 0				90
03	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	342 9										
						31 1	702 2	Y			1040	939 0				191
04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	1144 9										
						27 1	1354 2	Y			1124	1023 0				292
05	3100 N	3328	-0-	228	228	1236 9										
						30 1	1818 2	Y			1345	1363 0				274
						1480 9										

TXL 31		WELL #: B201CN		RRCID -> 280428		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 9361 - 13400						
12	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	31 1	3102 2	Y			1480	1399 1				884
						1628 9										
01	651 X	576	-0-	-75	-0-	2 1	428 2	Y			133	372 1				645
						146 9										
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	24 1	2031 2	Y			866	1062 1				449
						953 9										
03	4774 X	4748	-0-	-26	-0-	31 1	3705 2	Y			920	925 1				444
						1012 9										
04	4620 X	36	-0-	-4584	-0-	3 1	15 2	Y			16					460
						18 9										
05	4774 X	902	-0-	-3872	-0-	8 1	279 2	Y			559	548 1				471
						615 9										

TXL 40/45		WELL #: B201DM		RRCID -> 280442		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 9088 - 13555						
12	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	30 1	1078 2	N			1889	1665 1				811
						2078 9										
01	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	31 1	2444 2	N			1978	2050 1				739
						2176 9										
02	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	27 1	991 2	N			1087	1479 1				347
						1196 9										
03	709 X	709	-0-	-0-	-0-	29 1	85 2	N			541	366 1				522
						595 9										
04	437 X	437	-0-	-0-	-0-	29 1	102 2	N			278	339 1				461
						306 9										
05	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	31 1	3682 2	N			1626	1570 1				517
						1789 9										

ZUMA 3		WELL #: B203B0		RRCID -> 281519		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 9012 - 13337						
12	11005 X	10092	-0-	-913	-0-	1152 1	7482 2	Y			1325	1227 0				157
						1458 9										
01	11346 X	11163	-0-	-183	-0-	1241 1	8228 2	Y			1540	1567 0				130
						1694 9										
02	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	1137 1	7953 2	Y			1377	1431 0				76
						1515 9										
03	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	1252 1	7722 2	Y			1462	1461 0				77
						1608 9										
04	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	1208 1	7804 2	Y			927	894 0				110
						1020 9										
05	9951 X	8010	-0-	-1941	-0-	1044 1	6084 2	Y			802	819 0				93
						882 9										

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL 7														
WELL #: B201B0 RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14755 X	14755	-0-	-0-	-0-	857	1	10144	2	N	3413	2591	1	1055
01	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	3754	9	7307	2	N	2381	2057	1	1379
02	17611 X	17611	-0-	-0-	-0-	878	1	11865	2	N	4516	5433	1	462
03	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	2619	9	9562	2	N	3118	2979	1	601
04	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	778	1	8719	2	N	3134	3171	1	564
05	12245 X	11804	-0-	-441	-0-	4968	9	6937	2	N	3350	3149	1	765
						1251	1							
						3430	9							
						1107	1							
						3447	9							
						1182	1							
						3685	9							
TXL 31														
WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180														
12	15035 X	8097	-0-	-6938	-0-	1243	1	5768	2	N	987	898	1	738
01	11191 X	9627	-0-	-1564	-0-	1086	9	7112	2	N	1154	1095	1	797
02	10092 X	8035	-0-	-2057	-0-	1246	1	5988	2	N	917	1263	1	451
03	9982 X	8976	-0-	-1006	-0-	1269	9	6528	2	N	1070	729	1	792
04	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	1038	1	7930	2	N	989	1085	1	696
05	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	1009	9	8752	2	N	1002	1091	1	607
						1271	1							
						1177	9							
						1203	1							
						1088	9							
						1228	1							
						1102	9							
ZUMA 3														
WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076														
12	13733 X	9446	-0-	-4287	-0-	1214	1	6782	2	Y	1318	1217	0	781
01	9982 X	8890	-0-	-1092	-0-	1450	9	6222	2	Y	1389	1472	0	698
02	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	1140	1	6605	2	Y	1423	1443	0	678
03	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	1528	9	7176	2	Y	1429	1607	0	500
04	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	1178	1	7033	2	Y	1666	1159	0	1007
05	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	1565	9	7390	2	Y	1440	1660	0	787
						1271	1							
						1572	9							
						1229	1							
						1833	9							
						1267	1							
						1584	9							
TXL 19														
WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335														
12	22165 X	15590	-0-	-6575	-0-	712	1	11497	2	N	3074	3589	1	966
01	22134 X	161	-0-	-21973	-0-	3381	9	86	9	N	78			1044
02	20706 X	1298	-0-	-19408	-0-	75	1	229	9	N	208	568	1	684
03	16554 X	2993	-0-	-13561	-0-	1069	1	1644	2	N	1202	1135	1	751
04	16020 X	13797	-0-	-2223	-0-	27	1	11217	2	N	2320	2074	1	997
05	17317 X	17317	-0-	-0-	-0-	1322	9	14385	2	N	2638	2612	1	1023
						28	1							
						2552	9							
						30	1							
						2902	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
TXL 39			WELL #:		H301DM	RRCID ->		283254	COMPL. DATE 05/10/2017			TOTAL DEPTH	9682	PERF. 9864 - 14182	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	16833 X	14609	-0-	-2224	-0-	1221	1	10850	2	N	2307	2282	1		538
01	16833 X	14662	-0-	-2171	-0-	2538	9								
02	12905 X	11463	-0-	-1442	-0-	1211	1	11124	2	N	2115	1883	1		770
03	14601 X	12094	-0-	-2507	-0-	2327	9								
04	14190 X	12128	-0-	-2062	-0-	1117	1	8280	2	N	1878	1861	1		787
05	14663 X	10807	-0-	-3856	-0-	2066	9								
						1259	1	8626	2	N	2008	1852	1		943
						2209	9								
						1204	1	8736	2	N	1989	2393	1		539
						2188	9								
						1014	1	8016	2	N	1615	1836	1		318
						1777	9								

TXL 47			WELL #:		H302AP	RRCID ->		284116	COMPL. DATE 01/22/2018			TOTAL DEPTH	9783	PERF. 9955 - 14610	
12	10013 X	8638	-0-	-1375	-0-	19	1	6620	2	Y	1817	1618	0		509
01	20122 X	20122	-0-	-0-	-0-	1999	9								
02	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	31	1	16820	2	Y	2974	2125	0		1358
03	17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	3271	9								
04	17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	29	1	13701	2	Y	2605	3179	0		784
05	15314 X	11238	-0-	-4076	-0-	2866	9								
						31	1	14599	2	Y	2442	2882	0		344
						2686	9								
						30	1	14479	2	Y	2422	2104	0		662
						2664	9								
						20	1	9349	2	Y	1699	1609	0		752
						1869	9								

TXL 47			WELL #:		H301AP	RRCID ->		284608	COMPL. DATE 01/22/2018			TOTAL DEPTH	9755	PERF. 9952 - 14538	
12	7378 X	4615	-0-	-2763	-0-	1000	1	1867	2	Y	1589	1712	0		445
01	6603 X	3828	-0-	-2775	-0-	1748	9								
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	930	1	1524	2	Y	1249	1124	0		570
03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	1374	9								
04	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	1100	1	3893	2	Y	1428	1568	0		430
05	7006 X	4632	-0-	-2374	-0-	1571	9								
						1197	1	2914	2	Y	1495	1715	0		210
						1645	9								
						1216	1	3934	2	Y	1874	1572	0		512
						2061	9								
						996	1	2265	2	Y	1246	1207	0		551
						1371	9								

ZUMA 3			WELL #:		B203CN	RRCID ->		284813	COMPL. DATE 05/17/2018			TOTAL DEPTH	8652	PERF. 8984 - 13465	
12	9920 X	9419	-0-	-501	-0-	934	1	7535	2	Y	864	879	0		437
01	9920 X	7152	-0-	-2768	-0-	950	9								
02	10701 X	10569	-0-	-132	-0-	1053	1	5062	2	Y	943	940	0		440
03	11439 X	8823	-0-	-2616	-0-	1037	9								
04	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	1150	1	8169	2	Y	1136	1152	0		424
05	11284 X	9398	-0-	-1886	-0-	1250	9								
						1005	1	6876	2	Y	856	961	0		319
						942	9								
						1229	1	7839	2	Y	1250	1004	0		565
						1375	9								
						1083	1	7360	2	Y	868	928	0		505
						955	9								

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 40/45				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: H302B0	ASSOCIATED RRCID -> 289001	CAPACITY				CNTY: LOVING			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	32395 X	30603	-0-	-1792	-0-	777 1 3099 9	26727 2	Y	2817	2730 0			282
01	34720 X	30499	-0-	-4221	-0-	699 1 3435 9	26365 2	Y	3123	3207 0			198
02	31059 X	25117	-0-	-5942	-0-	477 1 2518 9	22122 2	Y	2289	2276 0			211
03	33201 X	24396	-0-	-8805	-0-	557 1 2517 9	21322 2	Y	2288	2300 0			199
04	32769 X	32769	-0-	-0-	-0-	834 1 3894 9	28041 2	Y	3540	3587 0			152
05	32764 X	32764	-0-	-0-	-0-	881 1 3643 9	28240 2	Y	3312	3159 0			305
TXL 40/45				WELL #: H301CN	RRCID -> 289052	COMPL. DATE 03/02/2020	TOTAL DEPTH 9417	PERF. 9895 - 19772					
12	34906 X	23779	-0-	-11127	-0-	773 1 7017 9	15989 2	Y	6379	6221 0			639
01	44950 X	44950	-0-	-0-	-0-	697 1 8338 9	35915 2	Y	7580	7739 0			480
02	40136 X	26871	-0-	-13265	-0-	629 1 4886 9	21356 2	Y	4442	4513 0			409
03	42904 X	21041	-0-	-21863	-0-	552 1 4036 9	16453 2	Y	3669	3759 0			319
04	43500 X	41579	-0-	-1921	-0-	696 1 7906 9	32977 2	Y	7187	7198 0			308
05	46948 X	46948	-0-	-0-	-0-	855 1 7596 9	38497 2	Y	6905	6577 0			636
KENTZEL STATE 42				WELL #: H301DM	RRCID -> 291152	COMPL. DATE 05/21/2021	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 10140 - 15014					
12	21514 X	10140	-0-	-11374	-0-	898 1 1959 9	7283 2	Y	1781	1715 0			160
01	19158 X	11736	-0-	-7422	-0-	791 1 2108 9	8837 2	Y	1916	1867 0			209
02	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	950 1 2444 9	10032 2	Y	2222	2244 0			187
03	16819 X	16819	-0-	-0-	-0-	998 1 2966 9	12855 2	Y	2696	2732 0			151
04	17501 X	17501	-0-	-0-	-0-	985 1 2959 9	13557 2	Y	2690	2649 0			192
05	18257 X	18257	-0-	-0-	-0-	1028 1 2988 9	14241 2	Y	2716	2742 0			166
KENTZEL STATE 42				WELL #: H302DM	RRCID -> 291153	COMPL. DATE 05/21/2021	TOTAL DEPTH 10057	PERF. 10151 - 14981					
12	16306 X	11972	-0-	-4334	-0-	1030 1 2924 9	8018 2	Y	2658	2569 0			238
01	14353 X	10350	-0-	-4003	-0-	993 1 2541 9	6816 2	Y	2310	2297 0			251
02	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	1079 1 2389 9	10107 2	Y	2172	2240 0			183
03	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	1087 1 2563 9	12932 2	Y	2330	2383 0			130
04	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	1098 1 2741 9	12859 2	Y	2492	2444 0			178
05	18054 X	18054	-0-	-0-	-0-	1122 1 2494 9	14438 2	Y	2267	2306 0			139

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560														
TXL 40/45				WELL #: H301B0		RRCID -> 291685		COMPL. DATE 09/23/2021				TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	55304 X	50039	-0-	-5265	-0-			863	1	42830	2	Y	5769	5587	0			578	
01	55304 X	52208	-0-	-3096	-0-			6346	9	42633	2	Y	7941	8016	0			503	
02	59160 X	34418	-0-	-24742	-0-			840	1	28757	2	Y	4539	4624	0			418	
03	63240 X	28403	-0-	-34837	-0-			8735	9	23035	2	Y	4291	4336	0			373	
04	61200 X	50800	-0-	-10400	-0-			668	1	42394	2	Y	6915	6992	0			296	
05	57566 X	57566	-0-	-0-	-0-			4993	9	48870	2	Y	7093	6735	0			654	
								648	1										
								4720	9										
								799	1										
								7607	9										
								894	1										
								7802	9										
ZUMA 57-T1-3X10 A				WELL #: H301AP		RRCID -> 291746		COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 9152 PERF. 9275 - 19370							
12	39525 X	33951	-0-	-5574	-0-			303	1	28106	2	Y	5038	4669	0			599	
01	39525 X	36307	-0-	-3218	-0-			5542	9	30791	2	Y	4587	4798	0			388	
02	34414 X	34414	-0-	-0-	-0-			470	1	29236	2	Y	4328	4477	0			239	
03	36704 X	36223	-0-	-481	-0-			5046	9	30516	2	Y	4791	4777	0			253	
04	35520 X	31495	-0-	-4025	-0-			417	1	26617	2	Y	4032	3807	0			478	
05	36704 X	33623	-0-	-3081	-0-			4761	9	28230	2	Y	4483	4442	0			519	
								437	1										
								5270	9										
								443	1										
								4435	9										
								462	1										
								4931	9										
ZUMA 57-T1-3X10 B				WELL #: H302AP		RRCID -> 291764		COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9283 - 19546							
12	32488 X	23002	-0-	-9486	-0-			290	1	20063	2	Y	2408	2352	0			286	
01	30411 X	27766	-0-	-2645	-0-			2649	9	23637	2	Y	3343	3346	0			283	
02	28449 X	21014	-0-	-7435	-0-			452	1	18217	2	Y	2123	2289	0			117	
03	30008 X	26386	-0-	-3622	-0-			3677	9	23267	2	Y	2436	2424	0			129	
04	29040 X	24095	-0-	-4945	-0-			462	1	21300	2	Y	2140	2015	0			254	
05	27776 X	24793	-0-	-2983	-0-			2335	9	21834	2	Y	2265	2257	0			262	
								439	1										
								2680	9										
								441	1										
								2354	9										
								467	1										
								2492	9										
TXL 40/45				WELL #: H301AP		RRCID -> 291776		COMPL. DATE 09/23/2021				TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9925 - 20289							
12	51181 X	35435	-0-	-15746	-0-			962	1	27799	2	Y	6067	5787	0			607	
01	48205 X	36888	-0-	-11317	-0-			6674	9	28492	2	Y	6860	7033	0			434	
02	45095 X	31487	-0-	-13608	-0-			850	1	24867	2	Y	5361	5301	0			494	
03	48205 X	24848	-0-	-23357	-0-			7546	9	18876	2	Y	4834	4908	0			420	
04	46200 X	31752	-0-	-14448	-0-			723	1	24565	2	Y	5802	5974	0			248	
05	36890 X	33269	-0-	-3621	-0-			5897	9	25277	2	Y	6480	6131	0			597	
								655	1										
								5317	9										
								805	1										
								6382	9										
								864	1										
								7128	9										

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10 C			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: H302B0			ASSOCIATED RRCID -> 293279		CAPACITY COMPL. DATE 05/20/2022				CNTY: LOVING 9293 PERF. 9302 - 19610						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	46996 X	44581	-0-	-2415	-0-			30 6283	1 9	38268	2	Y	5712	5355	0			679
01	46996 X	45140	-0-	-1856	-0-			31 5908	1 9	39201	2	Y	5371	5596	0			454
02	39752 X	39752	-0-	-0-	-0-			27 4943	1 9	34782	2	Y	4494	4700	0			248
03	44540 X	44540	-0-	-0-	-0-			31 6049	1 9	38460	2	Y	5499	5456	0			291
04	39363 X	39363	-0-	-0-	-0-			28 4956	1 9	34379	2	Y	4505	4262	0			534
05	43624 X	43624	-0-	-0-	-0-			30 5762	1 9	37832	2	Y	5238	5165	0			607
ZUMA 57-T1-3X10 D					WELL #: H301B0		RRCID -> 293299		COMPL. DATE 05/26/2022				TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409					
12	44671 X	42456	-0-	-2215	-0-			27 5078	1 9	37351	2	Y	4616	4302	0			548
01	44671 X	41668	-0-	-3003	-0-			29 5180	1 9	36459	2	Y	4709	4859	0			398
02	40304 X	40304	-0-	-0-	-0-			29 4668	1 9	35607	2	Y	4244	4408	0			234
03	41757 X	40874	-0-	-883	-0-			31 4969	1 9	35874	2	Y	4517	4512	0			239
04	40410 X	38541	-0-	-1869	-0-			29 4611	1 9	33901	2	Y	4192	3934	0			497
05	41757 X	40044	-0-	-1713	-0-			28 4576	1 9	35440	2	Y	4160	4175	0			482
RED BLUFF 57-T1-1X12					WELL #: H301AP		RRCID -> 293448		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881					
12	44144 X	43461	-0-	-683	-0-			25 5028	1 9	38408	2	Y	4571	4564	0			45
01	44144 X	44064	-0-	-80	-0-			27 4780	1 9	39257	2	Y	4345	4343	0			47
02	41296 X	20222	-0-	-21074	-0-			230 2421	1 9	17571	2	Y	2201	2220	0			28
*03	51303 X	51303	-0-	-0-	-0-			589 4693	1 9	46021	2	Y	4266	4237	0			57
04	46891 X	46891	-0-	-0-	-0-			1058 4142	1 9	41691	2	Y	3765	3772	0			50
05	60741 X	60741	-0-	-0-	-0-			1198 4565	1 9	54978	2	Y	4150	4142	0			58
RED BLUFF 57-T1-1X12					WELL #: B201AP		RRCID -> 293452		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8950 - 19234					
12	64831 X	64831	-0-	-0-	-0-			2466 8555	1 9	53810	2	Y	7777	7780	0			77
01	68146 X	68146	-0-	-0-	-0-			1282 8201	1 9	58663	2	Y	7455	7452	0			80
02	59153 X	59153	-0-	-0-	-0-			764 6801	1 9	51588	2	Y	6183	6185	0			78
03	62492 X	62492	-0-	-0-	-0-			830 6791	1 9	54871	2	Y	6174	6169	0			83
04	54330 X	53309	-0-	-1021	-0-			978 6030	1 9	46301	2	Y	5482	5493	0			72
05	63032 X	63032	-0-	-0-	-0-			1080 6653	1 9	55299	2	Y	6048	6035	0			85

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
RED BLUFF 57-T1-1X12														
WELL #: H302AP RRCID -> 293453 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9564 - 19851														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
12	57996 X	57996	-0-	-0-	-0-	2588	1	47726	2	Y		6984	6991 0	69
01	52098 X	52098	-0-	-0-	-0-	7682	9	1428	1	44222	2	Y	5862	5868 0
02	50962 X	50962	-0-	-0-	-0-	6448	9	868	1	42709	2	Y	6714	6692 0
*03	53909 X	50655	-0-	-3254	-0-	7385	9	900	1	43277	2	Y	5889	5895 0
04	52170 X	46225	-0-	-5945	-0-	6478	9	1056	1	39927	2	Y	4765	4781 0
05	56563 X	56563	-0-	-0-	-0-	5242	9	1203	1	49394	2	Y	5424	5411 0
						5966	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301B0 RRCID -> 293478 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9483 - 19609														
12	56687 X	56687	-0-	-0-	-0-	1758	1	44136	2	Y		9812	9825 0	97
01	58589 X	58589	-0-	-0-	-0-	10793	9	1110	1	48012	2	Y	8606	8610 0
02	54482 X	54482	-0-	-0-	-0-	9467	9	584	1	45895	2	Y	7275	7276 0
*03	56716 X	56716	-0-	-0-	-0-	8003	9	778	1	48268	2	Y	6973	6971 0
04	49029 X	49029	-0-	-0-	-0-	7670	9	1099	1	40816	2	Y	6467	6476 0
05	50659 X	50659	-0-	-0-	-0-	7114	9	1151	1	41856	2	Y	6956	6943 0
						7652	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201B0 RRCID -> 293491 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9058 - 19168														
12	49352 X	41974	-0-	-7378	-0-	2161	1	28604	2	Y		10190	10194 0	100
01	45802 X	45802	-0-	-0-	-0-	11209	9	1148	1	34528	2	Y	9205	9206 0
02	47644 X	47644	-0-	-0-	-0-	10126	9	774	1	37050	2	Y	8927	8913 0
*03	55307 X	55307	-0-	-0-	-0-	9820	9	844	1	44359	2	Y	9185	9175 0
04	48660 X	48660	-0-	-0-	-0-	10104	9	1115	1	37187	2	Y	9416	9415 0
05	51673 X	51673	-0-	-0-	-0-	10358	9	1160	1	40295	2	Y	9289	9283 0
						10218	9							
TXL 37/48 A WELL #: H301CN RRCID -> 293574 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9852 - 20174														
12	95325 X	43153	-0-	-52172	-0-	2063	1	31615	2	Y		8614	8605 0	43
01	86521 X	58701	-0-	-27820	-0-	9475	9	2173	1	42830	2	Y	12453	12305 0
02	61300 X	61300	-0-	-0-	-0-	13698	9	1881	1	48820	2	Y	9635	9694 0
03	66480 X	66480	-0-	-0-	-0-	10599	9	1830	1	51739	2	Y	11737	11803 0
04	62009 X	62009	-0-	-0-	-0-	12911	9	1758	1	47972	2	Y	11163	11092 0
05	60522 X	60522	-0-	-0-	-0-	12279	9	1852	1	47968	2	Y	9729	9765 0
						10702	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL 37/48 B														
WELL #: H302CN RRCID -> 293580 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9902 - 19892														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	58807 X	56582	-0-	-2225	-0-	1749	1	44633	2	Y	9273	9277	0	47
01	64104 X	64104	-0-	-0-	-0-	10200	9	1955	1	51469	2	Y	9709	149
02	64301 X	64301	-0-	-0-	-0-	10680	9	1879	1	52617	2	Y	8914	122
03	66317 X	66317	-0-	-0-	-0-	9805	9	1831	1	54076	2	Y	9464	53
04	61426 X	61426	-0-	-0-	-0-	10410	9	1726	1	49858	2	Y	8947	110
05	60260 X	60260	-0-	-0-	-0-	9842	9	1856	1	49546	2	Y	8053	83
						8858	9							
KENTZEL STATE 42														
WELL #: H301AP RRCID -> 293665 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10147 - 15088														
12	24614 X	20924	-0-	-3690	-0-	31	1	16387	2	Y	4096	4032	0	235
01	23870 X	19711	-0-	-4159	-0-	4506	9	31	1	15006	2	Y	4249	354
02	18241 X	17719	-0-	-522	-0-	4674	9	29	1	13842	2	Y	3498	280
03	19499 X	17989	-0-	-1510	-0-	3848	9	28	1	13950	2	Y	3646	171
04	18870 X	17721	-0-	-1149	-0-	4011	9	29	1	14039	2	Y	3321	243
05	19499 X	18692	-0-	-807	-0-	3653	9	31	1	14692	2	Y	3608	255
						3969	9							
KENTZEL STATE 42														
WELL #: H302B0 RRCID -> 293666 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10062 - 15035														
12	33511 X	2478	-0-	-31033	-0-	2	1	2173	2	Y	275	411	0	16
01	31000 X	22251	-0-	-8749	-0-	303	9	25	1	19899	2	Y	2115	176
02	24826 X	24826	-0-	-0-	-0-	2327	9	29	1	20995	2	Y	3456	276
03	25823 X	23943	-0-	-1880	-0-	3802	9	29	1	20451	2	Y	3148	148
04	22560 X	21535	-0-	-1025	-0-	3463	9	25	1	18113	2	Y	3088	226
05	26992 X	26992	-0-	-0-	-0-	3397	9	31	1	23169	2	Y	3447	244
						3792	9							
KENTZEL STATE 42														
WELL #: H301B0 RRCID -> 293695 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10101 - 15180														
12	34968 X	24429	-0-	-10539	-0-	1095	1	20424	2	Y	2645	2614	0	237
01	34658 X	20595	-0-	-14063	-0-	2910	9	878	1	17051	2	Y	2424	264
02	31349 X	20951	-0-	-10398	-0-	2666	9	1022	1	17363	2	Y	2333	196
03	33511 X	21849	-0-	-11662	-0-	2566	9	1109	1	18042	2	Y	2453	137
04	23640 X	18709	-0-	-4931	-0-	2698	9	921	1	15570	2	Y	2016	144
05	24428 X	19588	-0-	-4840	-0-	2218	9	1012	1	16049	2	Y	2297	141
						2527	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
KENTZEL STATE 42														
WELL #: H301CN RRCID -> 293697 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9989 - 15064														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	24056 X	19633	-0-	-4423	-0-	1124	1	15299	2	Y	2918	2833	0	262
01	22196 X	19583	-0-	-2613	-0-	3210	9	1025	1	15595	2	Y	2694	2663
02	18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	2963	9	994	1	14514	2	Y	2543	2622
03	19154 X	19154	-0-	-0-	-0-	2797	9	1104	1	15003	2	Y	2770	2829
04	16950 X	16062	-0-	-888	-0-	3047	9	921	1	12495	2	Y	2405	2388
05	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	2646	9	1012	1	14563	2	Y	2496	2515
						2746	9							153
GOODNIGHT 10/11 A														
WELL #: B201MD RRCID -> 294147 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 10700 - 20803														
12	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-			-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	51722	-0-	51722	51722	29	1	39911	2	Y	10711	10489	0	222
03	T. A.	69024	-0-	69024	120746	11782	9	28	1	53328	2	Y	14244	14250
04	T. A.	55770	-0-	55770	176516	15668	9	23	1	44057	2	Y	10627	10660
05	T. A.	71222	-0-	71222	247738	11690	9	27	1	56448	2	Y	13406	13309
						14747	9							280
TXL 37/48 C														
WELL #: H301DM RRCID -> 294150 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9744 - 20074														
12	62939 X	62939	-0-	-0-	-0-	1648	1	50727	2	Y	9604	9613	0	48
01	53654 X	53654	-0-	-0-	-0-	10564	9	1783	1	43036	2	Y	8032	7957
02	59384 X	59384	-0-	-0-	-0-	8835	9	1877	1	48203	2	Y	8458	8465
03	60155 X	60155	-0-	-0-	-0-	9304	9	1779	1	48314	2	Y	9147	9211
04	54021 X	54021	-0-	-0-	-0-	10062	9	1695	1	44484	2	Y	7129	7093
05	54137 X	54137	-0-	-0-	-0-	7842	9	1834	1	44496	2	Y	7097	7111
						7807	9							74
TXL 37/48 D														
WELL #: H302DM RRCID -> 294151 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9853 - 19919														
12	22145 X	22145	-0-	-0-	-0-	2016	1	15341	2	Y	4353	4354	0	22
01	21318 X	21318	-0-	-0-	-0-	4788	9	2140	1	14972	2	Y	3824	3787
02	17313 X	16061	-0-	-1252	-0-	4206	9	1571	1	11231	2	Y	2963	2981
03	18507 X	16487	-0-	-2020	-0-	3259	9	3857	1	8997	2	Y	3303	3325
04	17910 X	15821	-0-	-2089	-0-	3633	9	3440	1	9143	2	Y	2944	2927
05	22163 X	22163	-0-	-0-	-0-	3238	9	2814	1	15815	2	Y	3213	3216
						3534	9							33

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560													
GOODNIGHT 10/11 B				WELL #: B101MD		RRCID ->	294389	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL	DEPTH	10395	PERF.10432 - 20568					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3875 X	8	-0-		-3867	-0-		8	1			Y	-0-					-0-
01	4 X	-0-	-0-		-4	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	32934	-0-		32934	32934		29	1	23485	2	Y	8564	8387	0			177
								9420	9									
03	T. A.	40042	-0-		40042	72976		25	1	28727	2	Y	10264	10285	0			156
								11290	9									
04	T. A.	36876	-0-		36876	109852		24	1	25354	2	Y	10453	10429	0			180
								11498	9									
05	T. A.	53323	-0-		53323	163175		27	1	37086	2	Y	14736	14608	0			308
								16210	9									

TXL 41/44				WELL #: H302AP		RRCID ->	294634	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL	DEPTH	9508	PERF. 9417 - 19759					
12	62589 X	51588	-0-		-11001	-0-		1633	1	41549	2	Y	7642	7678	0			107
								8406	9									
01	66681 X	1614	-0-		-65067	-0-		584	1	73	2	Y	870	953	0			24
								957	9									
02	44892 X	4088	-0-		-40804	-0-		663	1	2219	2	Y	1096	1088	0			32
								1206	9									
03	47988 X	11739	-0-		-36249	-0-		1209	1	7557	2	Y	2703	2652	0			83
								2973	9									
04	46440 X	39608	-0-		-6832	-0-		23	1	33592	2	Y	5448	5305	0			226
								5993	9									
05	78095 X	78095	-0-		-0-	-0-		31	1	68340	2	Y	8840	8876	0			190
								9724	9									

TXL 41/44				WELL #: H301B0		RRCID ->	294647	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL	DEPTH	9324	PERF. 9605 - 19594					
12	81964 X	42023	-0-		-39941	-0-		1246	1	34322	2	Y	5868	5925	0			82
								6455	9									
01	80042 X	36712	-0-		-43330	-0-		1275	1	29640	2	Y	5270	5206	0			146
								5797	9									
02	67802 X	41038	-0-		-26764	-0-		1546	1	33042	2	Y	5864	5841	0			169
								6450	9									
03	60636 X	35182	-0-		-25454	-0-		1555	1	27666	2	Y	5419	5422	0			166
								5961	9									
04	45090 X	29928	-0-		-15162	-0-		1434	1	23975	2	Y	4108	4103	0			171
								4519	9									
05	43865 X	41045	-0-		-2820	-0-		1641	1	33221	2	Y	5621	5671	0			121
								6183	9									

TXL 41/44				WELL #: H301AP		RRCID ->	294648	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL	DEPTH	9337	PERF. 9476 - 19620					
12	46655 X	17534	-0-		-29121	-0-		1736	1	12289	2	Y	3190	3209	0			45
								3509	9									
01	36797 X	13849	-0-		-22948	-0-		807	1	10619	2	Y	2203	2187	0			61
								2423	9									
02	21982 X	21409	-0-		-573	-0-		1753	1	15644	2	Y	3647	3603	0			105
								4012	9									
03	33875 X	33875	-0-		-0-	-0-		1426	1	27110	2	Y	4854	4810	0			149
								5339	9									
04	16980 X	15290	-0-		-1690	-0-		1158	1	11748	2	Y	2167	2226	0			90
								2384	9									
05	22878 X	11792	-0-		-11086	-0-		1599	1	7693	2	Y	2273	2314	0			49
								2500	9									

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: H302B0	ASSOCIATED RRCID -> 294649	CAPACITY COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL DEPTH	9484	PERF. 9604 - 19744	CNTY: LOVING			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	91946 X	11957	-0-	-79989	-0-	590 2212	1 9	9155	2	Y	2011	2094	0			28
01	85312 X	47654	-0-	-37658	-0-	1016 6863	1 9	39775	2	Y	6239	6094	0			173
02	65458 X	65458	-0-	-0-	-0-	939 8434	1 9	56085	2	Y	7667	7619	0			221
03	71416 X	71416	-0-	-0-	-0-	1449 8122	1 9	61845	2	Y	7384	7378	0			227
04	46110 X	42255	-0-	-3855	-0-	1362 4796	1 9	36097	2	Y	4360	4406	0			181
05	51522 X	47742	-0-	-3780	-0-	1735 6159	1 9	39848	2	Y	5599	5660	0			120
TXL 40/45				WELL #: H302DM	RRCID -> 294663	COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9472 - 19768				
12	75888 X	69825	-0-	-6063	-0-	31 11050	1 9	58744	2	Y	10045	10138	0			140
01	72478 X	65549	-0-	-6929	-0-	31 9750	1 9	55768	2	Y	8864	8758	0			246
02	59363 X	53793	-0-	-5570	-0-	28 8058	1 9	45707	2	Y	7325	7359	0			212
03	63457 X	54630	-0-	-8827	-0-	30 8291	1 9	46309	2	Y	7537	7518	0			231
04	61410 X	48110	-0-	-13300	-0-	28 6789	1 9	41293	2	Y	6172	6147	0			256
05	63457 X	52753	-0-	-10704	-0-	28 6610	1 9	46115	2	Y	6009	6136	0			129
TXL 40/45				WELL #: H302CN	RRCID -> 294667	COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9607 - 19873				
12	63240 X	55525	-0-	-7715	-0-	31 8648	1 9	46846	2	Y	7862	7940	0			110
01	63240 X	46251	-0-	-16989	-0-	31 6958	1 9	39262	2	Y	6325	6259	0			176
02	51910 X	20494	-0-	-31416	-0-	16 3103	1 9	17375	2	Y	2821	2916	0			81
03	55490 X	17548	-0-	-37942	-0-	15 2759	1 9	14774	2	Y	2508	2512	0			77
04	53700 X	31713	-0-	-21987	-0-	26 5672	1 9	26015	2	Y	5156	5019	0			214
05	62130 X	62130	-0-	-0-	-0-	30 8170	1 9	53930	2	Y	7427	7482	0			159
TXL 41/44				WELL #: H301CN	RRCID -> 294671	COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH	9309	PERF. 9659 - 19681				
12	61969 X	43713	-0-	-18256	-0-	1359 6843	1 9	35511	2	Y	6221	6269	0			87
01	55273 X	26352	-0-	-28921	-0-	1569 4762	1 9	20021	2	Y	4329	4296	0			120
02	50808 X	40580	-0-	-10228	-0-	1673 6443	1 9	32464	2	Y	5857	5808	0			169
03	54312 X	23791	-0-	-30521	-0-	1945 4656	1 9	17190	2	Y	4233	4272	0			130
04	42300 X	16742	-0-	-25558	-0-	1816 3243	1 9	11683	2	Y	2948	2956	0			122
05	43710 X	26927	-0-	-16783	-0-	1914 4524	1 9	20489	2	Y	4113	4147	0			88

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560							
TXL 41/44		WELL #: H301DM		RRCID -> 294808		COMPL. DATE 04/17/2023		TOTAL DEPTH 9277	
								PERF. 9587 - 19321	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	80534 X	80534	-0-	-0-	-0-	31 1	67646	2 Y	11688
						12857 9			11784 0
01	78275 X	73825	-0-	-4450	-0-	30 1	62071	2 Y	10658
						11724 9			10525 0
02	66787 X	65431	-0-	-1356	-0-	28 1	55626	2 Y	8888
						9777 9			8927 0
03	71393 X	69281	-0-	-2112	-0-	31 1	58936	2 Y	9376
						10314 9			9345 0
04	69090 X	54232	-0-	-14858	-0-	27 1	46282	2 Y	7203
						7923 9			7192 0
05	71393 X	55250	-0-	-16143	-0-	30 1	47467	2 Y	7048
						7753 9			7196 0
TXL 41/44		WELL #: H302CN		RRCID -> 294828		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 9457	
								PERF. 9679 - 19875	
12	84165 X	70222	-0-	-13943	-0-	978 1	59059	2 Y	9259
						10185 9			9314 0
01	80662 X	43628	-0-	-37034	-0-	747 1	36544	2 Y	5761
						6337 9			5730 0
02	61451 X	58248	-0-	-3203	-0-	1395 1	48509	2 Y	7585
						8344 9			7526 0
03	65689 X	53553	-0-	-12136	-0-	1588 1	44804	2 Y	6510
						7161 9			6529 0
04	63570 X	41325	-0-	-22245	-0-	1911 1	34191	2 Y	4748
						5223 9			4751 0
05	65689 X	53085	-0-	-12604	-0-	1893 1	44051	2 Y	6492
						7141 9			6550 0
TXL 41/44		WELL #: H302DM		RRCID -> 295000		COMPL. DATE 04/17/2023		TOTAL DEPTH 9486	
								PERF. 9703 - 19624	
12	102362 X	45358	-0-	-57004	-0-	25 1	34547	2 Y	9805
						10786 9			9891 0
01	90241 X	29870	-0-	-60371	-0-	22 1	21964	2 Y	7167
						7884 9			7105 0
02	82331 X	55343	-0-	-26988	-0-	177 1	44156	2 Y	10009
						11010 9			9919 0
03	77035 X	32950	-0-	-44085	-0-	336 1	25069	2 Y	6859
						7545 9			6937 0
04	49680 X	26216	-0-	-23464	-0-	388 1	19639	2 Y	5626
						6189 9			5603 0
05	59148 X	43400	-0-	-15748	-0-	359 1	34168	2 Y	8066
						8873 9			8127 0
TXL 40/45		WELL #: H301DM		RRCID -> 295079		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 9347	
								PERF. 9687 - 19697	
12	43965 X	43965	-0-	-0-	-0-	31 1	37686	2 Y	5680
						6248 9			5731 0
01	43462 X	35620	-0-	-7842	-0-	31 1	29976	2 Y	5103
						5613 9			5040 0
02	30740 X	30171	-0-	-569	-0-	27 1	25259	2 Y	4441
						4885 9			4455 0
03	32860 X	32397	-0-	-463	-0-	30 1	27383	2 Y	4531
						4984 9			4520 0
04	31800 X	18768	-0-	-13032	-0-	22 1	15490	2 Y	2960
						3256 9			2976 0
05	32995 X	32995	-0-	-0-	-0-	30 1	27818	2 Y	4679
						5147 9			4702 0

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	B201DM	RRCID -> 295444	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	8596	PERF.	8495 - 13489	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	77810 X	51084	-0-	-26726	-0-	1098 1 11092 9	38894 2	Y	10084	10260 0			148	
01	77810 X	54236	-0-	-23574	-0-	1160 1 10348 9	42728 2	Y	9407	9394 0			161	
02	46603 X	38425	-0-	-8178	-0-	818 1 7077 9	30530 2	Y	6434	6300 0			295	
03	49817 X	46921	-0-	-2896	-0-	996 1 10096 9	35829 2	Y	9178	9030 0			443	
04	48210 X	38538	-0-	-9672	-0-	517 1 6514 9	31507 2	Y	5922	6091 0			274	
05	49817 X	42458	-0-	-7359	-0-	992 1 6973 9	34493 2	Y	6339	6397 0			216	
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	B201CN	RRCID -> 295445	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	8626	PERF.	8473 - 13494	
12	77810 X	57633	-0-	-20177	-0-	1084 1 9897 9	46652 2	Y	8997	9146 0			132	
01	70866 X	48509	-0-	-22357	-0-	1143 1 8276 9	39090 2	Y	7524	7527 0			129	
02	47821 X	45364	-0-	-2457	-0-	890 1 8117 9	36357 2	Y	7379	7170 0			338	
03	51119 X	47234	-0-	-3885	-0-	1063 1 7234 9	38937 2	Y	6576	6597 0			317	
04	49470 X	33596	-0-	-15874	-0-	584 1 5381 9	27631 2	Y	4892	4982 0			227	
05	51119 X	39274	-0-	-11845	-0-	961 1 6006 9	32307 2	Y	5460	5501 0			186	
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	H301DM	RRCID -> 295492	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	9199	PERF.	9058 - 14028	
12	47492 X	41005	-0-	-6487	-0-	1127 1 5117 9	34761 2	Y	4652	4732 0			68	
01	47492 X	29363	-0-	-18129	-0-	1153 1 4780 9	23430 2	Y	4345	4339 0			74	
02	40629 X	31075	-0-	-9554	-0-	833 1 3973 9	26269 2	Y	3612	3520 0			166	
03	43431 X	35955	-0-	-7476	-0-	1119 1 4225 9	30611 2	Y	3841	3822 0			185	
04	42030 X	23393	-0-	-18637	-0-	542 1 2508 9	20343 2	Y	2280	2359 0			106	
05	41013 X	26729	-0-	-14284	-0-	980 1 3099 9	22650 2	Y	2817	2827 0			96	
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	H302CN	RRCID -> 295494	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	9191	PERF.	9153 - 14079	
12	66805 X	42578	-0-	-24227	-0-	1070 1 7568 9	33940 2	Y	6880	6996 0			101	
01	65224 X	40046	-0-	-25178	-0-	1182 1 7047 9	31817 2	Y	6406	6397 0			110	
02	35931 X	17858	-0-	-18073	-0-	634 1 3650 9	13574 2	Y	3318	3276 0			152	
03	38409 X	33390	-0-	-5019	-0-	878 1 6252 9	26260 2	Y	5684	5562 0			274	
04	37170 X	25154	-0-	-12016	-0-	430 1 4624 9	20100 2	Y	4204	4283 0			195	
05	38409 X	26697	-0-	-11712	-0-	698 1 4879 9	21120 2	Y	4435	4479 0			151	

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: H302DM RRCID -> 295503 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9100 - 14082														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	64294 X	35527	-0-	-28767	-0-	1109	1	29172	2	Y	4769	4855	0	70
01	51925 X	29489	-0-	-22436	-0-	5246	9	23216	2	Y	4656	4646	0	80
02	32683 X	27391	-0-	-5292	-0-	1151	1	22686	2	Y	3463	3384	0	159
03	34937 X	33005	-0-	-1932	-0-	5122	9	27820	2	Y	3731	3710	0	180
04	33810 X	23944	-0-	-9866	-0-	896	1	20261	2	Y	2876	2923	0	133
05	34937 X	20942	-0-	-13995	-0-	3809	9	16533	2	Y	3131	3157	0	107
						1081	1							
						4104	9							
						519	1							
						3164	9							
						965	1							
						3444	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12														
WELL #: B201CN RRCID -> 295568 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9231 - 19167														
12	84946 X	84946	-0-	-0-	-0-	25	1	62588	2	Y	20303	20381	0	200
01	89193 X	89193	-0-	-0-	-0-	22333	9	67978	2	Y	18885	18882	0	203
02	82952 X	82952	-0-	-0-	-0-	441	1	65477	2	Y	15433	15441	0	195
*03	82741 X	82741	-0-	-0-	-0-	20774	9	66418	2	Y	14287	14290	0	192
04	71993 X	71993	-0-	-0-	-0-	499	1	57765	2	Y	12024	12058	0	158
05	69178 X	69178	-0-	-0-	-0-	16976	9	53860	2	Y	12829	12807	0	180
						607	1							
						15716	9							
						1002	1							
						13226	9							
						1206	1							
						14112	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12														
WELL #: H301DM RRCID -> 295569 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9691 - 19700														
12	96354 X	96354	-0-	-0-	-0-	43	1	77809	2	Y	16820	16899	0	166
01	81392 X	81392	-0-	-0-	-0-	18502	9	64664	2	Y	14803	14810	0	159
02	72927 X	72927	-0-	-0-	-0-	445	1	59183	2	Y	12040	12047	0	152
*03	69466 X	69466	-0-	-0-	-0-	16283	9	56303	2	Y	11375	11374	0	153
04	61430 X	61430	-0-	-0-	-0-	500	1	49766	2	Y	9564	9591	0	126
05	62205 X	62205	-0-	-0-	-0-	13244	9	50239	2	Y	9739	9728	0	137
						650	1							
						12513	9							
						1144	1							
						10520	9							
						1253	1							
						10713	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12														
WELL #: H302DM RRCID -> 295570 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 19685														
12	95367 X	95367	-0-	-0-	-0-	27	1	77373	2	Y	16334	16374	0	161
01	87994 X	87994	-0-	-0-	-0-	17967	9	72594	2	Y	13685	13699	0	147
02	72746 X	72746	-0-	-0-	-0-	346	1	59975	2	Y	11110	11117	0	140
*03	72019 X	72019	-0-	-0-	-0-	15054	9	60192	2	Y	10126	10130	0	136
04	63699 X	63699	-0-	-0-	-0-	550	1	53809	2	Y	8045	8075	0	106
05	65891 X	65891	-0-	-0-	-0-	12221	9	55373	2	Y	8533	8519	0	120
						688	1							
						11139	9							
						1040	1							
						8850	9							
						1132	1							
						9386	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560													
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:		B201DM	RRCID ->		295692	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	8940	PERF. 9242 - 19108				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	73974 X	73974	-0-	-0-	-0-			347	1	54423	2	Y	17458	17427	0			172
								19204	9									
01	61535 X	57971	-0-	-3564	-0-			812	1	41228	2	Y	14483	14499	0			156
								15931	9									
02	57565 X	55002	-0-	-2563	-0-			666	1	40014	2	Y	13020	13012	0			164
								14322	9									
*03	61535 X	60922	-0-	-613	-0-			691	1	46980	2	Y	12046	12048	0			162
								13251	9									
04	59550 X	51560	-0-	-7990	-0-			1099	1	39593	2	Y	9880	9912	0			130
								10868	9									
05	61535 X	52164	-0-	-9371	-0-			1153	1	40120	2	Y	9901	9892	0			139
								10891	9									
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: <td>H301CN</td> <td colspan="2">RRCID -></td> <td>295700</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>06/05/2023</td> <td>TOTAL</td> <td>DEPTH</td> <td>9582</td> <td>PERF. 9696 - 19789</td>		H301CN	RRCID ->		295700	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL	DEPTH	9582	PERF. 9696 - 19789				
12	82871 X	82871	-0-	-0-	-0-			867	1	65908	2	Y	14633	14639	0			144
								16096	9									
01	77938 X	77938	-0-	-0-	-0-			487	1	64152	2	Y	12090	12104	0			130
								13299	9									
02	67906 X	67906	-0-	-0-	-0-			607	1	56528	2	Y	9792	9798	0			124
								10771	9									
*03	66801 X	66801	-0-	-0-	-0-			750	1	56165	2	Y	8987	8990	0			121
								9886	9									
04	64260 X	57680	-0-	-6580	-0-			1121	1	48461	2	Y	7362	7386	0			97
								8098	9									
05	66402 X	56233	-0-	-10169	-0-			1214	1	47136	2	Y	7166	7162	0			101
								7883	9									
TXL 37/48 E			WELL #: <td>H301AP</td> <td colspan="2">RRCID -></td> <td>296312</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>10/06/2023</td> <td>TOTAL</td> <td>DEPTH</td> <td>9826</td> <td>PERF.10177 - 20037</td>		H301AP	RRCID ->		296312	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL	DEPTH	9826	PERF.10177 - 20037				
12	DELQ PR	133723	-0-	133723	133723			31	1	106500	2	Y	24720	24763	0			124
								27192	9									
01	209372 X	75649	-0-	-133723	-0-			371	1	60465	2	Y	13466	13383	0			207
								14813	9									
02	112665 X	84800	-0-	-27865	-0-			29	1	68545	2	Y	14751	14756	0			202
								16226	9									
03	120435 X	79944	-0-	-40491	-0-			31	1	65840	2	Y	12794	12924	0			72
								14073	9									
04	116550 X	70784	-0-	-45766	-0-			39	1	58029	2	Y	11560	11490	0			142
								12716	9									
05	120435 X	67231	-0-	-53204	-0-			60	1	54215	2	Y	11778	11798	0			122
								12956	9									
TXL 37/48 F			WELL #: <td>H302AP</td> <td colspan="2">RRCID -></td> <td>296313</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>10/06/2023</td> <td>TOTAL</td> <td>DEPTH</td> <td>9980</td> <td>PERF.10346 - 20152</td>		H302AP	RRCID ->		296313	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL	DEPTH	9980	PERF.10346 - 20152				
12	DELQ PR	122497	-0-	122497	122497			31	1	98253	2	Y	22012	22057	0			110
								24213	9									
01	180223 X	57726	-0-	-122497	-0-			435	1	46279	2	Y	10011	9967	0			154
								11012	9									
02	106749 X	73426	-0-	-33323	-0-			38	1	58446	2	Y	13584	13552	0			186
								14942	9									
03	114111 X	72507	-0-	-41604	-0-			31	1	58640	2	Y	12578	12693	0			71
								13836	9									
04	110430 X	60988	-0-	-49442	-0-			36	1	51083	2	Y	8972	8933	0			110
								9869	9									
05	114111 X	57090	-0-	-57021	-0-			60	1	46944	2	Y	9169	9184	0			95
								10086	9									

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560								
TXL 37/48 G			WELL #:		H301B0	RRCID -> 296378		COMPL. DATE 10/06/2023		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 10161 - 20033	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	132521 X	132521	-0-	-0-	-0-	31	1	107034	2	Y	23142	23174 0	116
01	110484 X	67967	-0-	-42517	-0-	25456	9	55284	2	Y	11274	11217 0	173
02	103356 X	83111	-0-	-20245	-0-	12401	9	69035	2	Y	12770	12768 0	175
03	110484 X	81228	-0-	-29256	-0-	29	1	68196	2	Y	11819	11927 0	67
04	70702 X	70702	-0-	-0-	-0-	14047	9	60359	2	Y	9332	9284 0	115
05	110484 X	67595	-0-	-42889	-0-	31	1	56851	2	Y	9711	9725 0	101
						13001	9						
						78	1						
						10265	9						
						62	1						
						10682	9						
PDEH LLC					646827								
ROSS 55-2-46			WELL #:		1H	RRCID -> 274853		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 8602 - 12572	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRIDWELL 54-1-34 LOV			WELL #:		1H	RRCID -> 275587		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 8783		PERF. 9102 - 12963	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LINDLEY 54-2-44 LOV			WELL #:		1H	RRCID -> 275864		COMPL. DATE 12/23/2012		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 8441 - 12772	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV			WELL #:		1H	RRCID -> 275875		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 8813 - 12902	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV			WELL #:		2H	RRCID -> 276316		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 9048 - 13039	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY				CNTY: LOVING											
PDEH LLC												//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED															
LINDLEY 54-2-30												//CONT.// 646827															
WELL #: 2H												RRCID -> 276318				COMPL. DATE 05/05/2013				TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE											
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
BRIDWELL 54-1-40 LOV												WELL #: 1H				RRCID -> 277180				COMPL. DATE 12/04/2012				TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
JOHNSON 54-2-26												WELL #: 1H				RRCID -> 277189				COMPL. DATE 08/03/2011				TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
JOHNSON 54-2-34												WELL #: 1H				RRCID -> 277190				COMPL. DATE 07/09/2010				TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
JOHNSON 54-2-36 LOV												WELL #: 2H				RRCID -> 277192				COMPL. DATE 10/11/2013				TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003						Y	-0-					-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003						Y	-0-					-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003						Y	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003						Y	-0-					-0-										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003						Y	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003						Y	-0-					-0-										
JOHNSON 54-2-38 LOV												WELL #: 1H				RRCID -> 277196				COMPL. DATE 05/04/2013				TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866						Y	-0-					-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866						Y	-0-					-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866						Y	-0-					-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866						Y	-0-					-0-										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866						Y	-0-					-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866						Y	-0-					-0-										
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV												WELL #: 1H				RRCID -> 277208				COMPL. DATE 02/20/2012				TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
03	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-										

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY		CNTY: LOVING					
PDEH LLC										//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED					
JOHNSON 54-2-46 LOV										//CONT.// 646827							
WELL #:										1H	RRCID -> 277209	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 8582	- 12631	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-			

GELLER 54-2 SB UNIT										WELL #:	4801H	RRCID -> 277210	COMPL. DATE 03/08/2021	TOTAL DEPTH	8464	PERF. 8901	- 12721
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	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-			

LINDLEY 54-2-28										WELL #:	1H	RRCID -> 277224	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 8776	- 12573
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

LINDLEY 54-2-30										WELL #:	1V	RRCID -> 277230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF. 8375	- 8523
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-			

LINDLEY 54-2-32 LOV										WELL #:	1H	RRCID -> 277231	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 8767	- 12529
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV										WELL #:	1H	RRCID -> 277233	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH	9717	PERF.10400	- 13872
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT										WELL #:	1H	RRCID -> 277237	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 9084	- 12945
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1857

SANDBAR (BONE SPRING) PDEH LLC				//CONT.// //CONT.//	80544 500 646827	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING				
SLACK BOX 54-2-16 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 277239		COMPL. DATE 01/11/2013		TOTAL	DEPTH	9133	PERF.	9205	-	13536		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 277384		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL	DEPTH	9030	PERF.	9318	-	13174		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WALLACE 54-1-42 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 277386		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL	DEPTH	8611	PERF.	8864	-	12908		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					115
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024																		
TOM MCKNIGHT 21				WELL #:	2H	RRCID -> 277395		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL	DEPTH	8879	PERF.	9079	-	13217		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BULLHEAD 55-2-7 LOV				WELL #:	2H	RRCID -> 289113		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL	DEPTH	9861	PERF.	10645	-	15054		
12	11222 X	8056	-0-	-3166	-0-	522	1	5647	3	Y	1698	1675	0					40
						19	4	1868	9									
01	11222 X	8664	-0-	-2558	-0-	537	1	6123	3	Y	1804	1804	0					40
						20	4	1984	9									
02	10498 X	8591	-0-	-1907	-0-	480	1	6050	3	Y	1856	1846	0					50
						19	4	2042	9									
03	9858 X	9173	-0-	-685	-0-	529	1	6595	3	Y	1844	1849	0					45
						21	4	2028	9									
04	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	517	1	7232	3	Y	1962	1953	0					54
						21	4	2158	9									
05	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	541	1	7199	3	Y	1860	1856	0					58
						20	4	2046	9									

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY										CNTY: LOVING									
PDEH LLC																													
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A																													
										WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661																			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
12	21142	X	17669	-0-	-3473	-0-			18	1	14325	3	Y	2994	2985	0			71										
									33	4	3293	9																	
01	21142	X	11399	-0-	-9743	-0-			28	1	9145	3	Y	2003	2030	0			44										
									23	4	2203	9																	
02	16617	X	9594	-0-	-7023	-0-			18	1	7575	3	Y	1802	1797	0			49										
									19	4	1982	9																	
03	17763	X	10607	-0-	-7156	-0-			20	1	8341	3	Y	2021	2021	0			49										
									23	4	2223	9																	
04	17100	X	11346	-0-	-5754	-0-			23	1	8979	3	Y	2111	2102	0			58										
									22	4	2322	9																	
05	17670	X	7749	-0-	-9921	-0-			24	1	6077	3	Y	1484	1496	0			46										
									16	4	1632	9																	
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND										WELL #: 7H RRCID -> 291395 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331																			
12	18011	X	15121	-0-	-2890	-0-			19	1	11438	3	N	3298	3293	0			78										
									36	4	3628	9																	
01	18011	X	16673	-0-	-1338	-0-			47	1	12864	3	N	3385	3388	0			75										
									38	4	3724	9																	
02	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-			30	1	13291	3	N	3082	3074	0			83										
									32	4	3390	9																	
03	16709	X	15054	-0-	-1655	-0-			28	1	11855	3	N	2854	2868	0			69										
									32	4	3139	9																	
04	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-			38	1	14681	3	N	3447	3422	0			94										
									36	4	3792	9																	
05	17887	X	16791	-0-	-1096	-0-			49	1	13346	3	N	3057	3055	0			96										
									33	4	3363	9																	
PDC PERMIAN, INC.										646832																			
GREENWICH 57-3142										WELL #: S 5H RRCID -> 292249 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8993 - 16894																			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4712							Y	-0-					-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4712							Y	-0-					-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4712							Y	-0-					-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4712							Y	-0-					-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4712							Y	-0-					-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4712							Y	-0-					-0-										
BUCKSKIN STATE 1003 9U										WELL #: T 9H RRCID -> 295150 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9466 - 19366																			
12	73259	X	73259	-0-	-0-	-0-			652	1	64267	2	Y	7582	7601	0	54	8	310										
									8340	9																			
01	59400	X	59400	-0-	-0-	-0-			4572	1	48523	2	Y	5706	5661	0	20	8	335										
									28	4	6277	9																	
02	51201	X	51201	-0-	-0-	-0-			2048	1	43881	2	Y	4699	4575	0	17	8	442										
									103	4	5169	9																	
03	53117	X	53117	-0-	-0-	-0-			1243	1	46297	2	Y	5069	5209	0	16	8	286										
									1	4	5576	9																	
04	42600	X	40436	-0-	-2164	-0-			2854	1	33568	2	Y	3646	3679	0	23	8	230										
									3	4	4011	9																	
05	44020	X	18822	-0-	-25198	-0-			3866	1	13554	2	Y	1264	1402	0	10	8	82										
									12	4	1390	9																	

SANDBAR (BONE SPRING)														
PDC PERMIAN, INC.														
BUCKSKIN STATE 1003 10U														
WELL #: T 10H RRCID -> 295192 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9453 - 19086														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	348 1	17511 2	Y	3464	3208 0	250 8	132		
01	14570 X	9437	-0-	-5133	-0-	398 4	3810 9	Y	951	982 0	48 8	53		
02	27724 X	5924	-0-	-21800	-0-	2182 1	6180 2	Y	852	790 0	38 8	77		
03	29636 X	7103	-0-	-22533	-0-	29 4	1046 9	Y	664	670 0	35 8	36		
04	26760 X	104	-0-	-26656	-0-	738 1	4249 2	Y	14	44 0	5 8	1		
05	22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-	937 9		Y	-0-	1 0		-0-		
						471 1	5902 2	Y						
						730 9								
						86 1	3 4	Y						
						15 9								
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24														
WELL #: 712803 8BS RRCID -> 292157 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 18794														
12	38564 X	4823	-0-	-33741	-0-	57 1	3799 2	Y	819	976 1	114 8	11		
01	38564 X	8527	-0-	-30037	-0-	66 4	901 9	Y	1372	1263 1	97 8	23		
02	39788 X	7232	-0-	-32556	-0-	99 1	6865 2	Y	3009	2835 1	131 8	66		
03	26511 X	26511	-0-	-0-	-0-	54 4	1509 9	Y	1508	1409 1	131 8	34		
04	8250 X	7826	-0-	-424	-0-	57 1	3799 2	Y	1592	1475 1	120 8	31		
*05	16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	66 4	3310 9	Y	2500	2337 1	126 8	68		
						78 1	24774 2	Y						
						1659 9								
						61 1	5988 2	Y						
						26 4	1751 9	Y						
						225 1	13499 2	Y						
						111 4	2750 9							
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24														
WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725														
12	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-			Y	117	110 8		314		
01	3317 X	285	-0-	-3032	-0-	2 1	174 2	Y	98	2 1	98 8	312		
						1 4	108 9	Y						
02	3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-			Y	135	6 1	127 8	314		
03	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	9490 2	123 9	Y	112	17 1	110 8	299		
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	15	15 8		299		
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	95	95 8		299		
HARRISON STATE UNIT 12-24-16														
WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 10290 - 22800														
12	17453 X	15372	-0-	-2081	-0-	853 1	11554 2	Y	2488	2405 1	43 8	108		
01	17453 X	16485	-0-	-968	-0-	228 4	2737 9	Y	2811	2736 1	37 8	146		
02	16327 X	4717	-0-	-11610	-0-	907 1	12389 2	Y	1101	1157 1	48 8	42		
03	15376 X	45	-0-	-15331	-0-	97 4	3092 9	Y	17	57 1		2		
04	15960 X	4686	-0-	-11274	-0-	168 1	3143 2	Y	1677	1574 1	41 8	64		
05	16492 X	3748	-0-	-12744	-0-	195 4	1211 9	Y	1032	1016 1	30 8	50		
						1 1	25 2	Y						
						19 9								
						154 1	2680 2	Y						
						7 4	1845 9	Y						
						120 1	2026 2	Y						
						467 4	1135 9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 11BS RRCID -> 294081 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 9816 - 18507															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE	BALANCE	
12	54467 X	33400	-0-	-21067	-0-	617	1	28011	2	Y	4309	4223	1	58	98
						32	4	4740	9						
01	39897 X	24934	-0-	-14963	-0-	475	1	21165	2	Y	2916	2933	1	43	38
						86	4	3208	9						
02	37323 X	35311	-0-	-2012	-0-	617	1	28011	2	Y	6046	5947	1	63	74
						32	4	6651	9						
03	42557 X	42557	-0-	-0-	-0-	896	1	35388	2	Y	5619	5548	1	76	69
						92	4	6181	9						
04	39927 X	39927	-0-	-0-	-0-	810	1	34145	2	Y	4446	4390	0	63	62
						81	4	4891	9						
05	37758 X	34368	-0-	-3390	-0-	709	1	29230	2	Y	3807	3755	1	58	56
						241	4	4188	9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700															
12	45632 X	21452	-0-	-24180	-0-	388	1	17684	2	Y	3057	3000	1	60	69
						17	4	3363	9						
01	33418 X	13536	-0-	-19882	-0-	254	1	11324	2	Y	1748	1762	1	32	23
						35	4	1923	9						
02	31262 X	23618	-0-	-7644	-0-	388	1	17684	2	Y	5026	4920	1	68	61
						17	4	5529	9						
03	31332 X	31332	-0-	-0-	-0-	649	1	25541	2	Y	4600	4532	1	73	56
						82	4	5060	9						
04	27770 X	27770	-0-	-0-	-0-	545	1	23095	2	Y	3698	3619	1	84	51
						62	4	4068	9						
05	25234 X	21737	-0-	-3497	-0-	436	1	17965	2	Y	2879	2818	1	70	42
						169	4	3167	9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748															
12	66061 X	35417	-0-	-30644	-0-	652	1	29461	2	Y	4791	4750	1	48	110
						34	4	5270	9						
01	55366 X	25494	-0-	-29872	-0-	471	1	21149	2	Y	3427	3451	1	41	45
						104	4	3770	9						
02	51794 X	35318	-0-	-16476	-0-	652	1	29461	2	Y	4701	4631	1	57	58
						34	4	5171	9						
03	44702 X	30803	-0-	-13899	-0-	634	1	24991	2	Y	4653	4588	1	66	57
						60	4	5118	9						
04	36165 X	36165	-0-	-0-	-0-	718	1	30234	2	Y	4680	4624	1	48	65
						65	4	5148	9						
05	37758 X	33082	-0-	-4676	-0-	681	1	27895	2	Y	3865	3839	1	34	57
						254	4	4252	9						
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 2H RRCID -> 294198 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 10299 - 21367															
12	29884 X	18795	-0-	-11089	-0-	968	1	13250	2	Y	3928	4069	1	44	182
						256	4	4321	9						
01	20931 X	20931	-0-	-0-	-0-	1119	1	14703	2	Y	4410	4323	1	38	231
						258	4	4851	9						
02	16124 X	14262	-0-	-1862	-0-	422	1	9134	2	Y	3248	3305	1	55	119
						1133	4	3573	9						
03	17236 X	14055	-0-	-3181	-0-	251	1	10293	2	Y	3170	3117	1	64	108
						24	4	3487	9						
04	16680 X	13531	-0-	-3149	-0-	490	1	9602	2	Y	3115	3039	1	61	123
						12	4	3427	9						
05	17236 X	10958	-0-	-6278	-0-	352	1	6972	2	Y	2664	2622	1	37	128
						704	4	2930	9						

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1861

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803																	
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 3H RRCID -> 294201 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10102 - 20663																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	30628 X	13034	-0-	-0-	-17594	-0-	615 1	8274 2	Y	3616	3542 1	33 8	159				
01	11284 X	4726	-0-	-0-	-6558	-0-	167 4	3978 9		1507	1567 1	15 8	84				
02	46665 X	46665	-0-	-0-	-0-	-0-	20 4	1658 2	Y	9288	8965 1	83 8	324				
03	54185 X	54185	-0-	-0-	-0-	-0-	1250 1	30958 2	Y	9822	9723 1	87 8	336				
04	39690 X	39690	-0-	-0-	-0-	-0-	4240 4	10217 9		7964	7903 1	76 8	321				
05	44949 X	44949	-0-	-0-	-0-	-0-	1020 1	42278 2	Y	7959	7815 1	84 8	381				
							83 4	10804 9									
							1411 1	29481 2	Y								
							38 4	8760 9									
							1532 1	31353 2	Y								
							3309 4	8755 9									

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623																	
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101				

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756																	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430																	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			407				

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925																	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		325				
01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	-0-	116 3	19 9	N	17	1 8		341				
02	904 X	904	-0-	-0-	-0-	-0-	585 3	319 9	N	290			631				
*03	788 X	788	-0-	-0-	-0-	-0-	714 3	74 9	N	67	187 1		511				
04	58 X	58	-0-	-0-	-0-	-0-	36 3	22 9	N	20			531				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45	185 1		391				

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-			-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2024																	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623						
LINDSAY 2		WELL #:		1H	RRCID -> 277691	COMPL. DATE 09/14/2013	TOTAL DEPTH 8434	PERF. 9136	- 12760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CBR 32		WELL #:		1H	RRCID -> 277928	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 8203	- 12323	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LINDSAY 2		WELL #:		2H	RRCID -> 278466	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 8972	PERF. 9316	- 13436	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2024										
COVINGTON 46		WELL #:		1H	RRCID -> 278512	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 6999	PERF. 7402	- 11522	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CBR 22		WELL #:		3H	RRCID -> 278634	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 8567	- 12687	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CBR 12		WELL #:		1H	RRCID -> 278773	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 8355	PERF. 9033	- 12105	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623							
LINDSAY 10		WELL #:		1H	RRCID -> 278774	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH	8782	PERF. 9358	-	12982
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					178	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					178	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					178	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					178	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					178	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					178	
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2024											

CBR 22		WELL #:		1H	RRCID -> 278777	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 8087	-	11711
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

ROBINSON 5		WELL #:		1H	RRCID -> 278861	COMPL. DATE 09/19/2012	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7981	-	11853
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	N	1	8	217
01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	90 3	68 9	N	62	1 8	278
02	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	914 3	337 9	N	306	181 1	403
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		403
04	34 X	34	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	N	1	8	403
05	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2613 3	106 9	N	96	2 8	497

CBR 28		WELL #:		1H	RRCID -> 278931	COMPL. DATE 07/17/2013	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7937	-	12057
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157

PECOS STATE 46		WELL #:		1H	RRCID -> 278935	COMPL. DATE 08/11/2013	TOTAL DEPTH	7399	PERF. 7946	-	11570
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINDSAY 10		WELL #:		2H	RRCID -> 279351	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH	8822	PERF. 9583	-	13207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623							
TXL 29		WELL #:		B201AP	RRCID -> 280421	COMPL. DATE 05/24/2013	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 9587	- 13600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TXL 21		WELL #:		B201MD	RRCID -> 280426	COMPL. DATE 04/16/2014	TOTAL DEPTH	8157	PERF. 9265	- 13590	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TXL 33		WELL #:		B201PA	RRCID -> 280429	COMPL. DATE 11/19/2012	TOTAL DEPTH	9139	PERF. 9464	- 13867	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CBR 32		WELL #:		9H	RRCID -> 283156	COMPL. DATE 06/15/2017	TOTAL DEPTH	9062	PERF. 9067	- 13437	
12	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-						154
01	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-						154
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						154
*03	T. A.	5705	-0-	5705	5705	4344 3 1177 9	184 4	Y	1070	732 1	492
04	T. A.	6740	-0-	6740	12445	5397 3	1343 9	Y	1221	1113 1	597
05	T. A.	5980	-0-	5980	18425	4882 3	1098 9	Y	998	908 1	684
LINDSAY 9		WELL #:		6H	RRCID -> 283464	COMPL. DATE 05/31/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 10574	- 15220	
12	34844 X	11163	-0-	-23681	-0-	819 1 439 9	9905 3	Y	399	473 0	74
01	34844 X	15498	-0-	-19346	-0-	891 1 10 4	13852 3 745 9	Y	677	602 0	148
*02	32596 X	21065	-0-	-11531	-0-	810 1 999 9	19256 3	Y	908	964 0	92
*03	27198 X	27198	-0-	-0-	-0-	906 1 1110 9	25182 3	Y	1009	975 0	126
04	27466 X	27466	-0-	-0-	-0-	763 1 1117 9	25586 3	Y	1015	1006 0	135
*05	26286 X	26286	-0-	-0-	-0-	881 1 1124 9	24281 3	Y	1022	1043 0	113

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623											
CBR 22				WELL #:		24H	RRCID -> 283813	COMPL.	DATE 02/28/2018	TOTAL	DEPTH	9951	PERF.	9975 - 14635	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-		12093 3	55 4	N	1919	1911 0		1 8	84	
							2111 9								
01	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-		11730 3	72 4	N	1568	1560 0		1 8	91	
							1725 9								
*02	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-		10567 3	3 4	N	1335	1313 0			113	
							1469 9								
*03	12940 X	12940	-0-	-0-	-0-		11381 3	1559 9	N	1417	1429 0			101	
*04	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-		10815 3	1453 9	N	1321	1272 0		1 8	149	
*05	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-		10218 3	1370 9	N	1245	1237 0		1 8	156	
CBR 11-2				WELL #:		1H	RRCID -> 284847	COMPL.	DATE 10/04/2018	TOTAL	DEPTH	10251	PERF.	10588 - 20714	
12	24428 X	20400	-0-	-4028	-0-		18115 3	2285 9	Y	2077	2094 0		1 8	19	
01	21948 X	20360	-0-	-1588	-0-		17817 3	20 4	Y	2294	2291 0		1 8	21	
							2523 9								
*02	20532 X	19210	-0-	-1322	-0-		16958 3	9 4	Y	2039	2036 0			24	
							2243 9								
*03	21948 X	16494	-0-	-5454	-0-		14145 3	2349 9	Y	2135	2131 0			28	
*04	19740 X	7474	-0-	-12266	-0-		6185 3	163 4	Y	1024	1041 0		1 8	10	
							1126 9								
05	20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-				Y	-0-	10 0			-0-	
CBR 9-4M				WELL #:		13H	RRCID -> 285324	COMPL.	DATE 01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9887	PERF.	10346 - 20204	
12	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-		7625 3	219 4	N	2448	2548 0		1 8	116	
							2693 9								
01	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-		7630 3	161 4	N	2720	2722 0		1 8	113	
							2992 9								
*02	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-		16488 3	2668 9	N	2425	2432 0			106	
*03	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-		15953 3	1796 9	N	1633	1642 0			97	
04	30173 X	30173	-0-	-0-	-0-		27120 3	3053 9	N	2775	2701 0		2 8	169	
*05	23734 X	23734	-0-	-0-	-0-		21359 3	41 4	N	2122	2079 0		2 8	210	
							2334 9								
CBR 22-27A				WELL #:		1H	RRCID -> 285383	COMPL.	DATE 09/22/2019	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.	10425 - 20535	
12	16709 X	6386	-0-	-10323	-0-		4670 3	1716 9	Y	1560	1517 0		2 8	66	
01	10168 X	7558	-0-	-2610	-0-		6693 3	865 9	Y	786	836 0		2 8	14	
*02	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-		13667 3	1630 9	Y	1482	1472 0			24	
*03	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-		6656 3	854 9	Y	776	790 0			10	
*04	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-		6116 3	1240 9	Y	1127	1112 0		1 8	24	
05	16337 X	1082	-0-	-15255	-0-		1037 3	45 9	Y	41	64 0			1	
CBR 22-27B				WELL #:		2H	RRCID -> 285385	COMPL.	DATE 10/04/2019	TOTAL	DEPTH	9884	PERF.	10347 - 20460	
12	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-		11968 3	2940 9	Y	2673	2598 0		3 8	112	
01	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-		10876 3	4 4	Y	2364	2431 0		3 8	42	
							2600 9								
02	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-		9613 3	2654 9	Y	2413	2415 0			40	
*03	19865 X	19865	-0-	-0-	-0-		16624 3	3241 9	Y	2946	2948 0			38	
*04	14752 X	14752	-0-	-0-	-0-		13297 3	1455 9	Y	1323	1329 0		4 8	28	
05	14911 X	7013	-0-	-7898	-0-		5561 3	1452 9	Y	1320	1301 0		4 8	43	

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623													
CBR 22-27C			WELL #:			3H	RRCID	-> 285809	COMPL.	DATE 03/08/2019	TOTAL	DEPTH	9891	PERF.10420	- 20558	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	23838	3	3575	9	Y	3250	3268	0	3 8	137
01	25813	X	25813	-0-	-0-	-0-	22130	3	3	4	Y	3345	3422	0	1 8	59
							3680	9								
*02	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	22275	3	56	4	Y	3535	3536	0		58
							3889	9								
*03	30533	X	30533	-0-	-0-	-0-	26226	3	195	4	Y	3738	3748	0		48
							4112	9								
*04	26340	X	22545	-0-	-3795	-0-	18625	3	3920	9	Y	3564	3536	0		76
05	27218	X	19361	-0-	-7857	-0-	16429	3	51	4	Y	2619	2609	0	1 8	85
							2881	9								

CBR 11-2B-56-1			WELL #:			332H	RRCID	-> 287133	COMPL.	DATE 06/21/2019	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.10645	- 20711	
12	22971	X	19886	-0-	-3085	-0-	18001	3	1885	9	Y	1714	1725	0	1 8	15
01	22971	X	18738	-0-	-4233	-0-	17385	3	2	4	Y	1228	1231	0	1 8	11
							1351	9								
*02	21489	X	18089	-0-	-3400	-0-	16774	3	1315	9	Y	1195	1192	0		14
*03	22289	X	14031	-0-	-8258	-0-	13011	3	4	4	Y	924	926	0		12
							1016	9								
*04	21570	X	17822	-0-	-3748	-0-	15822	3	2000	9	Y	1818	1811	0	1 8	18
05	19871	X	4191	-0-	-15680	-0-	929	4	3262	9	Y	2965	2918	0	1 8	64

CBR 11-2C-56-1			WELL #:			333H	RRCID	-> 287159	COMPL.	DATE 09/08/2019	TOTAL	DEPTH	10120	PERF.10397	- 20540	
12	25606	X	22582	-0-	-3024	-0-	16267	3	6315	9	Y	5741	5768	0	1 8	52
01	25606	X	21745	-0-	-3861	-0-	15508	3	6237	9	Y	5670	5670	0	1 8	51
*02	23722	X	21210	-0-	-2512	-0-	15284	3	7	4	Y	5381	5368	0		64
							5919	9								
*03	23870	X	17863	-0-	-6007	-0-	13903	3	11	4	Y	3590	3607	0		47
							3949	9								
04	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	20513	3	4490	9	Y	4082	4088	0	1 8	40
*05	24046	X	24046	-0-	-0-	-0-	21552	3	51	4	Y	2221	2212	0	1 8	48
							2443	9								

CBR 11-2D-56-1			WELL #:			334H	RRCID	-> 287161	COMPL.	DATE 09/06/2019	TOTAL	DEPTH	10219	PERF.10640	- 20684	
12	29251	X	29251	-0-	-0-	-0-	26170	3	3081	9	Y	2801	2808	0	1 8	25
01	26129	X	26129	-0-	-0-	-0-	22579	3	3550	9	Y	3227	3222	0	1 8	29
*02	23432	X	18244	-0-	-5188	-0-	15887	3	2357	9	Y	2143	2146	0		26
*03	29264	X	12795	-0-	-16469	-0-	11310	3	5	4	Y	1345	1353	0		18
							1480	9								
*04	28320	X	18805	-0-	-9515	-0-	17046	3	1759	9	Y	1599	1600	0	1 8	16
05	29264	X	23814	-0-	-5450	-0-	23020	3	76	4	Y	653	654	0	1 8	14
							718	9								

CBR 32-29A-56-1			WELL #:			331H	RRCID	-> 287197	COMPL.	DATE 09/24/2019	TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 9952	- 19793	
12	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	12862	3	26	4	Y	3086	3151	0	3 8	100
							3395	9								
01	16151	X	14249	-0-	-1902	-0-	11602	3	2647	9	Y	2406	2268	0	2 8	236
*02	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	13284	3	2614	9	Y	2376	2515	0		97
*03	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	14609	3	3097	9	Y	2815	2779	0		133
04	15750	X	8265	-0-	-7485	-0-	6889	3	1376	9	Y	1251	1279	0	4 8	101
05	16988	X	1430	-0-	-15558	-0-	2	4	1428	9	Y	1298	1285	0	4 8	110

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623													
CBR 32-29B-56-1			WELL #:		332H	RRCID -> 287198		COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	9676	PERF.	9932 - 20000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14880 X	13220	-0-	-1660	-0-	11326	3	1894	9	Y	1722	1847	0	3	8		56	
01	14880 X	12715	-0-	-2165	-0-	10761	3	16	4	Y	1762	1643	0	2	8		173	
						1938	9											
02	13833 X	4320	-0-	-9513	-0-	3496	3	2	4	Y	747	890	0				30	
						822	9											
*03	13578 X	365	-0-	-13213	-0-	179	3	186	9	Y	169	191	0				8	
04	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	47	50	0	1	8		4	
05	13206 X	3380	-0-	-9826	-0-	3285	3	95	9	Y	86	77	0	6	8		7	
CBR 32-29C-56-1			WELL #:		333H	RRCID -> 287199		COMPL. DATE	09/23/2019	TOTAL	DEPTH	9681	PERF.	9878 - 20026				
12	22553 X	22553	-0-	-0-	-0-	18880	3	3673	9	Y	3339	3499	0	3	8		108	
01	23250 X	19566	-0-	-3684	-0-	16630	3	92	4	Y	2585	2438	0	2	8		253	
						2844	9											
*02	21750 X	21314	-0-	-436	-0-	17881	3	15	4	Y	3107	3233	0				127	
						3418	9											
*03	25489 X	25489	-0-	-0-	-0-	20638	3	13	4	Y	4398	4317	0				208	
						4838	9											
*04	21810 X	21341	-0-	-469	-0-	17443	3	3898	9	Y	3544	3462	0	4	8		286	
*05	23104 X	23104	-0-	-0-	-0-	19546	3	28	4	Y	3209	3219	0	4	8		272	
						3530	9											
CBR 6-7-56-1			WELL #:		332H	RRCID -> 287501		COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL	DEPTH	9667	PERF.	9899 - 20016				
12	26288 X	22430	-0-	-3858	-0-	265	1	19683	3	Y	2256	2269	0	2	8		24	
						2482	9											
01	24490 X	20768	-0-	-3722	-0-	260	1	18707	3	Y	1637	1569	0	1	8		91	
						1801	9											
*02	23316 X	19089	-0-	-4227	-0-	196	1	17603	3	Y	1173	1244	0				20	
						1290	9											
*03	24924 X	22437	-0-	-2487	-0-	241	1	20203	3	Y	1812	1805	0				27	
						1993	9											
*04	24120 X	21010	-0-	-3110	-0-	227	1	18774	3	Y	1826	1824	0	1	8		28	
						2009	9											
05	22444 X	20785	-0-	-1659	-0-	236	1	18631	3	Y	1744	1742	0	2	8		28	
						1918	9											
CBR 6-7-56-1			WELL #:		331H	RRCID -> 287502		COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL	DEPTH	9628	PERF.	9926 - 20094				
12	37355 X	31472	-0-	-5883	-0-	374	1	27769	3	Y	3026	3026	0	2	8		32	
						3329	9											
01	41044 X	29874	-0-	-11170	-0-	374	1	26908	3	Y	2339	2239	0	2	8		130	
						19	4	2573	9									
*02	38396 X	31500	-0-	-6896	-0-	315	1	28330	3	Y	2526	2613	0				43	
						76	4	2779	9									
*03	41044 X	32181	-0-	-8863	-0-	345	1	28913	3	Y	2657	2660	0				40	
						2923	9											
*04	33870 X	30545	-0-	-3325	-0-	333	1	27497	3	Y	2468	2470	0	1	8		37	
						2715	9											
05	33666 X	28508	-0-	-5158	-0-	326	1	25711	3	Y	2239	2239	0	1	8		36	
						8	4	2463	9									
CBR 10 PILOT			WELL #:		1	RRCID -> 288024		COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11488	PERF.	N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 27-22D-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 288593		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	26691 X	17467	-0-	-9224	-0-	14984 3	2257	2271 0	21
01	26350 X	9999	-0-	-16351	-0-	8279 3	1507	1499 0	29
						1658 9			
*02	23606 X	12436	-0-	-11170	-0-	10642 3	1550	1555 0	24
						1705 9			
*03	25234 X	14674	-0-	-10560	-0-	12451 3	2021	2007 0	38
*04	16890 X	12701	-0-	-4189	-0-	10874 3	1659	1676 0	19
						1825 9			
05	17453 X	15938	-0-	-1515	-0-	13421 3	2200	2194 0	22
						2420 9			
BIG JAY 27									
		WELL #: 337H		RRCID -> 288594		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 10083 - 14733	
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-	-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
CBR 27-22E-56-1									
		WELL #: 336H		RRCID -> 288602		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837	
12	27342 X	22765	-0-	-4577	-0-	19835 3	2661	2664 0	25
						2927 9			
01	29388 X	1994	-0-	-27394	-0-	1480 3	234	254 0	5
						257 9			
*02	27434 X	18651	-0-	-8783	-0-	16169 3	2146	2117 0	34
						2361 9			
*03	29326 X	18217	-0-	-11109	-0-	15752 3	2232	2224 0	42
						2455 9			
04	22020 X	14853	-0-	-7167	-0-	12946 3	1734	1754 0	20
05	22754 X	19587	-0-	-3167	-0-	16954 3	2394	2387 0	24
						2633 9			
CBR 8-5A-56-1									
		WELL #: 331H		RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 10224 - 20394	
12	31342 X	31342	-0-	-0-	-0-	27114 3	3844	3843 0	11
01	28204 X	28204	-0-	-0-	-0-	24519 3	3350	3315 0	41
*02	27469 X	27469	-0-	-0-	-0-	23683 3	3302	3299 0	44
						3632 9			
*03	29388 X	28931	-0-	-457	-0-	24543 3	3989	4005 0	28
04	28440 X	28240	-0-	-200	-0-	24139 3	3728	3740 0	12
05	29388 X	28563	-0-	-825	-0-	24403 3	3782	3773 0	16
						4160 9			
CBR 17-20A-56-1									
		WELL #: 331H		RRCID -> 289060		COMPL. DATE 03/26/2020		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 10274 - 20444	
12	23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	20117 3	3332	3331 0	9
01	19406 X	2767	-0-	-16639	-0-	2371 3	360	365 0	4
02	18357 X	10006	-0-	-8351	-0-	8269 3	1473	1458 0	19
						1620 9			
*03	22103 X	15305	-0-	-6798	-0-	12590 3	2468	2470 0	17
04	21390 X	16793	-0-	-4597	-0-	13898 3	2632	2635 0	8
05	22103 X	18968	-0-	-3135	-0-	16376 3	2311	2302 0	10
						2542 9			

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-15R-55-1														
WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	25234 X	19491	-0-	-5743	-0-	15312	3	12	4	Y	3788	3759	0	111
						4167	9							
01	25234 X	22470	-0-	-2764	-0-	17563	3	4907	9	Y	4461	4477	0	94
*02	22620 X	22507	-0-	-113	-0-	17985	3	4522	9	Y	4111	4059	0	146
*03	24149 X	19905	-0-	-4244	-0-	15754	3	4151	9	Y	3774	3863	0	57
*04	25152 X	25152	-0-	-0-	-0-	20451	3	34	4	Y	4243	4176	0	123
						4667	9							
*05	25272 X	25272	-0-	-0-	-0-	21152	3	4120	9	Y	3745	3803	0	63
CBR 35-38-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538														
12	49673 X	49673	-0-	-0-	-0-	41925	3	7748	9	Y	7044	7049	0	65
01	48696 X	48696	-0-	-0-	-0-	41612	3	7084	9	Y	6440	6426	0	76
02	52891 X	52891	-0-	-0-	-0-	45649	3	7242	9	Y	6584	6608	0	52
*03	49662 X	32244	-0-	-17418	-0-	27874	3	8	4	Y	3965	3936	0	81
						4362	9							
04	55591 X	55591	-0-	-0-	-0-	47934	3	7657	9	Y	6961	6947	0	91
05	51987 X	49058	-0-	-2929	-0-	42946	3	6112	9	Y	5556	5541	0	101
CBR 35-38-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526														
12	51000 X	51000	-0-	-0-	-0-	44576	3	6424	9	Y	5840	5849	0	54
01	52266 X	43777	-0-	-8489	-0-	38270	3	94	4	Y	4921	4914	0	58
						5413	9							
02	48894 X	45716	-0-	-3178	-0-	39900	3	5816	9	Y	5287	5303	0	42
*03	52266 X	35534	-0-	-16732	-0-	31513	3	7	4	Y	3649	3617	0	74
						4014	9							
04	49350 X	47311	-0-	-2039	-0-	41440	3	5871	9	Y	5337	5337	0	70
05	50995 X	45829	-0-	-5166	-0-	40109	3	66	4	Y	5140	5112	0	94
						5654	9							
CBR 35-38-56-1														
WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613														
12	56575 X	55877	-0-	-698	-0-	49234	3	6643	9	Y	6039	6047	0	56
01	56575 X	47512	-0-	-9063	-0-	41849	3	5663	9	Y	5148	5140	0	61
02	53273 X	47667	-0-	-5606	-0-	42125	3	5542	9	Y	5038	5059	0	40
*03	56947 X	26909	-0-	-30038	-0-	23803	3	6	4	Y	2818	2801	0	57
						3100	9							
04	54060 X	47639	-0-	-6421	-0-	41807	3	5832	9	Y	5302	5286	0	69
05	55862 X	46966	-0-	-8896	-0-	41238	3	364	4	Y	4876	4852	0	89
						5364	9							
LINDSAY 10-15T-55-1														
WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941														
12	20367 X	19223	-0-	-1144	-0-	14742	3	59	4	Y	4020	4007	0	21
						4422	9							
01	20367 X	9211	-0-	-11156	-0-	6526	3	103	4	Y	2347	2279	0	88
						2582	9							
02	17313 X	10268	-0-	-7045	-0-	7184	3	20	4	Y	2785	2708	0	165
						3064	9							
*03	19220 X	13393	-0-	-5827	-0-	10474	3	13	4	Y	2642	2733	0	74
						2906	9							
04	18600 X	3725	-0-	-14875	-0-	2545	3	11	4	Y	1063	1126	0	11
						1169	9							
05	19220 X	9882	-0-	-9338	-0-	7795	3	12	4	Y	1886	1846	0	49
						2075	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 10-3A-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	29388 X	4752	-0-	-24636	-0-	4178	3	574	9	Y	522	588	0	9
01	33103 X	33103	-0-	-0-	-0-	25451	3	7652	9	Y	6956	6943	0	18
*02	24798 X	24798	-0-	-0-	-0-	18010	3	6788	9	Y	6171	6175	0	14
*03	30869 X	30869	-0-	-0-	-0-	23069	3	7800	9	Y	7091	7070	0	35
*04	32253 X	32253	-0-	-0-	-0-	24328	3	20	4	Y	7186	7119	0	101
						7905	9							
*05	25016 X	25016	-0-	-0-	-0-	20614	3	51	4	Y	3955	4021	0	11
						4351	9					1	8	
CBR 10-3B-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 289870 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 10398 - 20521														
12	31248 X	9682	-0-	-21566	-0-	8579	3	106	4	Y	906	946	0	16
						997	9							
*01	30504 X	19891	-0-	-10613	-0-	16212	3	51	4	Y	3298	3302	0	9
						3628	9							
*02	23577 X	12425	-0-	-11152	-0-	9811	3	9	4	Y	2368	2372	0	5
						2605	9							
*03	14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	11788	3	21	4	Y	2770	2761	0	14
						3047	9							
04	19650 X	12955	-0-	-6695	-0-	10651	3	18	4	Y	2078	2060	0	29
						2286	9							
05	20305 X	12365	-0-	-7940	-0-	10048	3	9	4	Y	2098	2105	0	6
						2308	9					4	8	
CBR 9-4G-56-1														
WELL #: 333H RRCID -> 289913 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 10370 - 20491														
12	53517 X	53517	-0-	-0-	-0-	46772	3	125	4	Y	6018	6055	0	80
						6620	9							
01	42563 X	30391	-0-	-12172	-0-	27355	3	176	4	Y	2600	2609	0	70
						2860	9							
02	37062 X	22118	-0-	-14944	-0-	19017	3	3101	9	Y	2819	2846	0	43
*03	53506 X	9593	-0-	-43913	-0-	8379	3	1214	9	Y	1104	1101	0	46
04	51780 X	-0-	-0-	-51780	-0-					Y	-0-	22	0	24
05	53506 X	-0-	-0-	-53506	-0-					Y	36	15	0	45
CBR 9-4H-56-1														
WELL #: 321H RRCID -> 289914 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681														
12	50299 X	50299	-0-	-0-	-0-	42369	3	7930	9	Y	7209	7235	0	95
01	45942 X	20030	-0-	-25912	-0-	15692	3	4338	9	Y	3944	3931	0	106
*02	42978 X	34468	-0-	-8510	-0-	29960	3	4508	9	Y	4098	4141	0	63
*03	50313 X	16388	-0-	-33925	-0-	14647	3	1741	9	Y	1583	1580	0	66
04	48690 X	251	-0-	-48439	-0-	198	3	53	9	Y	48	31	0	83
05	50313 X	990	-0-	-49323	-0-	942	4	48	9	Y	44	52	0	75
CBR 35-38-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 10186 - 20375														
12	69347 X	60974	-0-	-8373	-0-	53545	3	88	4	Y	6674	6636	0	99
						7341	9							
01	66836 X	56150	-0-	-10686	-0-	49339	3	6811	9	Y	6192	6222	0	66
02	61857 X	53375	-0-	-8482	-0-	47282	3	6093	9	Y	5539	5511	0	94
*03	61013 X	61013	-0-	-0-	-0-	54755	3	6258	9	Y	5689	5690	0	93
04	59010 X	56192	-0-	-2818	-0-	50097	3	6095	9	Y	5541	5490	0	141
05	60977 X	57587	-0-	-3390	-0-	51756	3	5831	9	Y	5301	5366	0	71

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 35-38-56-1				//CONT.// 80544 500 942623 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 289970		CAPACITY COMPL. DATE 12/16/2021				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	63426	X	55852	-0-	-7574	-0-	48469	3	7383	9	Y	6712	6718	0	4	8	100
01	63426	X	51448	-0-	-11978	-0-	44774	3	6674	9	Y	6067	6100	0	3	8	64
02	58232	X	48763	-0-	-9469	-0-	42539	3	6224	9	Y	5658	5626	0			96
*03	55862	X	50981	-0-	-4881	-0-	44674	3	6307	9	Y	5734	5736	0			94
04	54060	X	51256	-0-	-2804	-0-	44991	3	6265	9	Y	5695	5640	0	4	8	145
05	55862	X	49882	-0-	-5980	-0-	43874	3	6008	9	Y	5462	5527	0	6	8	74
LINDSAY 9-4A-55-1					WELL #:	331H	RRCID -> 289978	COMPL. DATE 09/12/2020	TOTAL DEPTH 10464	PERF.10834	- 20939						
12	55707	X	26831	-0-	-28876	-0-	22625	3	23	4	Y	3803	3795	0	8	8	36
							4183	9									
01	54684	X	28953	-0-	-25731	-0-	24666	3	4287	9	Y	3897	3884	0	3	8	46
*02	50460	X	31941	-0-	-18519	-0-	27397	3	4544	9	Y	4131	4089	0			88
*03	39060	X	38248	-0-	-812	-0-	33193	3	5055	9	Y	4595	4624	0			59
*04	28020	X	25645	-0-	-2375	-0-	22181	3	32	4	Y	3120	3104	0	2	8	73
							3432	9									
*05	42171	X	42171	-0-	-0-	-0-	36673	3	38	4	Y	4964	4973	0	5	8	59
							5460	9									
LINDSAY 3-10A-55-1					WELL #:	331H	RRCID -> 289987	COMPL. DATE 09/06/2020	TOTAL DEPTH 10635	PERF.11081	- 18368						
12	25916	X	23276	-0-	-2640	-0-	19631	3	3645	9	Y	3314	3255	0	1	8	72
01	25916	X	18910	-0-	-7006	-0-	16110	3	2800	9	Y	2545	2572	0	1	8	44
*02	24244	X	18400	-0-	-5844	-0-	15395	3	3005	9	Y	2732	2737	0			39
*03	24707	X	21758	-0-	-2949	-0-	18527	3	3231	9	Y	2937	2956	0			20
04	22530	X	20458	-0-	-2072	-0-	17509	3	2949	9	Y	2681	2680	0	1	8	20
05	23281	X	20599	-0-	-2682	-0-	17650	3	2949	9	Y	2681	2662	0	1	8	38
CBR 9-4J-56-1					WELL #:	332H	RRCID -> 290033	COMPL. DATE 09/02/2020	TOTAL DEPTH 9821	PERF.10185	- 20215						
12	54498	X	54498	-0-	-0-	-0-	46064	3	8434	9	Y	7667	7646	0	1	8	101
01	39463	X	25271	-0-	-14192	-0-	21212	3	81	4	Y	3616	3619	0	1	8	97
							3978	9									
*02	36917	X	32513	-0-	-4404	-0-	29782	3	2731	9	Y	2483	2542	0			38
*03	54498	X	4440	-0-	-50058	-0-	4009	3	431	9	Y	392	414	0			16
04	52740	X	-0-	-0-	-52740	-0-					Y	1	8	0			9
05	54498	X	-0-	-0-	-54498	-0-					Y	2	5	0			6
CBR 35-38-56-1					WELL #:	336H	RRCID -> 290052	COMPL. DATE 12/19/2021	TOTAL DEPTH 9753	PERF.10175	- 20342						
12	55366	X	49628	-0-	-5738	-0-	41887	3	7741	9	Y	7037	7035	0	4	8	105
01	52731	X	43222	-0-	-9509	-0-	36081	3	7141	9	Y	6492	6525	0	3	8	69
02	47995	X	44415	-0-	-3580	-0-	37816	3	6599	9	Y	5999	5966	0			102
*03	49631	X	45690	-0-	-3941	-0-	39028	3	6662	9	Y	6056	6059	0			99
04	48030	X	41608	-0-	-6422	-0-	35643	3	5965	9	Y	5423	5381	0	3	8	138
05	49631	X	46557	-0-	-3074	-0-	40135	3	6422	9	Y	5838	5892	0	5	8	79
LINDSAY 2-11A-55-1					WELL #:	331H	RRCID -> 290062	COMPL. DATE 09/06/2020	TOTAL DEPTH 10639	PERF.10971	- 18128						
12	26598	X	22567	-0-	-4031	-0-	19206	3	3361	9	Y	3055	3027	0	1	8	66
01	26598	X	18315	-0-	-8283	-0-	15660	3	36	4	Y	2381	2404	0	1	8	42
							2619	9									
*02	24882	X	14757	-0-	-10125	-0-	12311	3	2446	9	Y	2224	2234	0			32
03	23808	X	20530	-0-	-3278	-0-	17481	3	3049	9	Y	2772	2785	0			19
04	21840	X	20789	-0-	-1051	-0-	17652	3	3137	9	Y	2852	2848	0	2	8	21
05	22568	X	15609	-0-	-6959	-0-	13295	3	61	4	Y	2048	2039	0	1	8	29
							2253	9									

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 17-20C-56-1				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 942623 WELL #: 332H	ASSOCIATED RRCID -> 290214	CAPACITY COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL	DEPTH	9456	PERF.10159	- 20348	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	41633 X	41633	-0-	-0-	-0-	33110	3	263	4	Y	7509	7536	0	6 8	22
						8260	9								
01	36983 X	33805	-0-	-3178	-0-	26389	3	26	4	Y	6718	6704	0	4 8	32
						7390	9								
*02	40917 X	40917	-0-	-0-	-0-	33068	3	7849	9	Y	7135	7139	0		28
*03	47989 X	47989	-0-	-0-	-0-	39291	3	8698	9	Y	7907	7909	0		26
*04	44870 X	44870	-0-	-0-	-0-	38633	3	6237	9	Y	5670	5671	0	5 8	20
*05	48496 X	48496	-0-	-0-	-0-	39705	3	354	4	Y	7670	7624	0	5 8	61
						8437	9								
CBR 11-2F-56-1				WELL #: 336H	RRCID -> 290215	COMPL. DATE 12/07/2020	TOTAL	DEPTH	10216	PERF.10566	- 20718				
12	41322 X	41322	-0-	-0-	-0-	32221	3	9101	9	Y	8274	8196	0	5 8	120
01	40052 X	37749	-0-	-2303	-0-	29576	3	13	4	Y	7418	7470	0	4 8	64
						8160	9								
*02	37468 X	30816	-0-	-6652	-0-	24395	3	6421	9	Y	5837	5844	0		57
*03	41323 X	31692	-0-	-9631	-0-	25393	3	6299	9	Y	5726	5720	0		63
04	39990 X	6957	-0-	-33033	-0-	5475	3	9	4	Y	1339	1293	0	1 8	108
						1473	9								
05	41323 X	8013	-0-	-33310	-0-	7004	3	719	4	Y	264	361	0	1 8	10
						290	9								
CBR 8-5F-56-1				WELL #: 321H	RRCID -> 290229	COMPL. DATE 11/21/2020	TOTAL	DEPTH	9229	PERF. 9552	- 19741				
12	74307 X	63012	-0-	-11295	-0-	55224	3	584	4	Y	6549	6586	0	6 8	19
						7204	9								
01	67766 X	59112	-0-	-8654	-0-	52794	3	367	4	Y	5410	5398	0	5 8	26
						5951	9								
*02	63394 X	59822	-0-	-3572	-0-	54062	3	122	4	Y	5125	5131	0		20
						5638	9								
*03	67766 X	67260	-0-	-506	-0-	60562	3	252	4	Y	5860	5861	0		19
						6446	9								
*04	68346 X	68346	-0-	-0-	-0-	62074	3	6272	9	Y	5702	5695	0	6 8	20
*05	65948 X	65948	-0-	-0-	-0-	60403	3	20	4	Y	5023	4996	0	7 8	40
						5525	9								
CBR 11-2E-56-1				WELL #: 335H	RRCID -> 290231	COMPL. DATE 12/06/2020	TOTAL	DEPTH	10092	PERF.10421	- 20527				
12	38533 X	-0-	-0-	-38533	-0-					Y	-0-	72	0		-0-
01	38533 X	28816	-0-	-9717	-0-	23389	3	5427	9	Y	4934	4891	0	1 8	42
*02	35206 X	34755	-0-	-451	-0-	28914	3	5841	9	Y	5310	5300	0		52
*03	34298 X	34298	-0-	-0-	-0-	28774	3	5524	9	Y	5022	5019	0		55
04	28140 X	8749	-0-	-19391	-0-	7529	3	7	4	Y	1103	1068	0	1 8	89
						1213	9								
05	37138 X	20304	-0-	-16834	-0-	14146	3	627	4	Y	5028	4919	0		198
						5531	9								
LINDSAY 3-10C-55-1				WELL #: 333H	RRCID -> 290440	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL	DEPTH	10594	PERF.10782	- 18294				
12	37355 X	32871	-0-	-4484	-0-	435	1	27492	3	Y	4481	4454	0	2 8	57
						15	4	4929	9						
01	37355 X	26410	-0-	-10945	-0-	406	1	22229	3	Y	3432	3440	0		49
						3775	9								
02	29696 X	28102	-0-	-1594	-0-	348	1	23661	3	Y	3721	3720	0		50
						4093	9								
03	31744 X	6538	-0-	-25206	-0-	101	1	5994	3	Y	403	447	0		6
						443	9								
*04	30720 X	6931	-0-	-23789	-0-	103	1	6097	3	Y	626	622	0		10
						42	4	689	9						
*05	33315 X	33315	-0-	-0-	-0-	457	1	28330	3	Y	4101	4040	0	3 8	68
						17	4	4511	9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 3-10D-55-1														
WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	39246 X	34345	-0-	-4901	-0-	468	1	29576	3	Y	3878	3859	0	49
01	37944 X	27711	-0-	-10233	-0-	35	4	4266	9					
02	35496 X	28370	-0-	-7126	-0-	427	1	23354	3	Y	3573	3570	0	51
03	37944 X	29588	-0-	-8356	-0-	3930	9							
*04	34650 X	30648	-0-	-4002	-0-	345	1	23525	3	Y	4091	4087	0	55
05	34348 X	28061	-0-	-6287	-0-	4500	9							
						424	1	25229	3	Y	3577	3583	0	49
						3935	9							
						441	1	26075	3	Y	3756	3745	0	58
						4132	9							
						386	1	23944	3	Y	3392	3392	0	56
						3731	9							
CBR 9-4N-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189														
12	43121 X	28775	-0-	-14346	-0-	25105	3	3670	9	Y	3336	3344	0	33
01	43121 X	28163	-0-	-14958	-0-	24468	3	3695	9	Y	3359	3358	0	32
02	39933 X	33640	-0-	-6293	-0-	29305	3	4335	9	Y	3941	3937	0	36
*03	42687 X	30913	-0-	-11774	-0-	25757	3	5156	9	Y	4687	4652	0	71
04	37350 X	34101	-0-	-3249	-0-	29480	3	4621	9	Y	4201	4187	0	81
05	35960 X	33369	-0-	-2591	-0-	30101	3	4	4	Y	2967	2975	0	69
						3264	9							
LINDSAY 3-10B-55-1														
WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372														
12	36983 X	28394	-0-	-8589	-0-	379	1	23967	3	Y	3680	3663	0	47
01	35619 X	30072	-0-	-5547	-0-	4048	9							
02	37728 X	37728	-0-	-0-	-0-	467	1	25521	3	Y	3713	3706	0	53
03	39073 X	39073	-0-	-0-	-0-	4084	9							
*04	37372 X	37372	-0-	-0-	-0-	485	1	33017	3	Y	3842	3843	0	52
05	40331 X	33927	-0-	-6404	-0-	4226	9							
						574	1	34099	3	Y	4000	3997	0	55
						4400	9							
						557	1	32954	3	Y	3510	3508	0	55
						3861	9							
						477	1	29659	3	Y	3446	3442	0	57
						3791	9							
LINDSAY 3-10E-55-1														
WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414														
12	40021 X	30355	-0-	-9666	-0-	400	1	25317	3	Y	4216	4191	0	54
01	37076 X	24534	-0-	-12542	-0-	4638	9							
02	32016 X	27033	-0-	-4983	-0-	380	1	20763	3	Y	3036	3045	0	44
03	31899 X	30106	-0-	-1793	-0-	51	4	3340	9					
*04	30213 X	30213	-0-	-0-	-0-	333	1	22617	3	Y	3712	3706	0	50
05	30349 X	27270	-0-	-3079	-0-	4083	9							
						428	1	25420	3	Y	3871	3867	0	54
						4258	9							
						433	1	25613	3	Y	3788	3781	0	59
						4167	9							
						377	1	23402	3	Y	3174	3179	0	52
						3491	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623										
LINDSAY 9-4A-55-1				WELL #:		321H	RRCID ->		290502	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL	DEPTH	9870	PERF.10259	- 20582
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	30907 X	1466	-0-	-29441	-0-		1023	3	13	4	Y	391	391	0	3 8	12
							430	9								
01	24149 X	5646	-0-	-18503	-0-		4869	3	15	4	Y	693	687	0	6 8	12
							762	9								
02	17052 X	11583	-0-	-5469	-0-		9668	3	1915	9	Y	1741	1708	0		45
03	6324 X	6240	-0-	-84	-0-		4803	3	1437	9	Y	1306	1323	0		28
04	12474 X	12474	-0-	-0-	-0-		9414	3	3060	9	Y	2782	2748	0	8 8	54
05	12369 X	9304	-0-	-3065	-0-		7130	3	2174	9	Y	1976	1943	0	9 8	78
CBR 9-40-56-1				WELL #:		335H	RRCID ->		290508	COMPL. DATE	04/11/2022	TOTAL	DEPTH	9769	PERF.10073	- 20456
12	49631 X	38697	-0-	-10934	-0-		34715	3	38	4	Y	3585	3590	0	1 8	36
							3944	9								
01	49631 X	35589	-0-	-14042	-0-		31781	3	3808	9	Y	3462	3464	0	1 8	33
02	44631 X	38348	-0-	-6283	-0-		34134	3	4214	9	Y	3831	3829	0		35
*03	47709 X	32591	-0-	-15118	-0-		27830	3	4761	9	Y	4328	4297	0		66
04	42150 X	34350	-0-	-7800	-0-		30313	3	4037	9	Y	3670	3663	0	3 8	70
05	40982 X	35484	-0-	-5498	-0-		32463	3	11	4	Y	2736	2740	0	2 8	64
							3010	9								
CBR 9-4P-56-1				WELL #:		336H	RRCID ->		290509	COMPL. DATE	04/11/2022	TOTAL	DEPTH	9921	PERF.10760	- 20811
12	48639 X	35581	-0-	-13058	-0-		31372	3	6	4	Y	3821	3830	0	1 8	38
							4203	9								
01	48639 X	33867	-0-	-14772	-0-		29831	3	4036	9	Y	3669	3671	0	1 8	35
02	45066 X	39092	-0-	-5974	-0-		34721	3	4371	9	Y	3974	3973	0		36
*03	44547 X	32917	-0-	-11630	-0-		27729	3	5188	9	Y	4716	4680	0		72
04	42300 X	33354	-0-	-8946	-0-		28967	3	4387	9	Y	3988	3981	0	2 8	77
05	41788 X	32687	-0-	-9101	-0-		29588	3	6	4	Y	2812	2821	0	2 8	66
							3093	9								
CBR 17-20D-56-1				WELL #:		333H	RRCID ->		290632	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL	DEPTH	9524	PERF. 9869	- 20250
*08	24800 X	16914	-0-	-7886	-0-		11884	3	204	4	Y	4387	4358	0		31
							4826	9								
09	27450 X	11754	-0-	-15696	-0-		6834	3	194	4	Y	4296	4275	0	3 8	49
							4726	9								
*10	28365 X	10754	-0-	-17611	-0-		6378	3	4376	9	Y	3978	3975	0	3 8	49
11	27450 X	11903	-0-	-15547	-0-		7827	3	29	4	Y	3679	3661	0	18 8	49
							4047	9								
12	16926 X	14708	-0-	-2218	-0-		10215	3	239	4	Y	3867	3886	0	4 8	26
							4254	9								
01	20722 X	20722	-0-	-0-	-0-		16170	3	69	4	Y	4075	3912	0	3 8	186
							4483	9								
02	27458 X	27458	-0-	-0-	-0-		22676	3	186	4	Y	4178	4319	0		45
							4596	9								
*03	32147 X	32147	-0-	-0-	-0-		26928	3	7	4	Y	4738	4721	0		62
							5212	9								
04	31955 X	31955	-0-	-0-	-0-		26657	3	5298	9	Y	4816	4839	0	4 8	35
*05	34915 X	34915	-0-	-0-	-0-		29691	3	5224	9	Y	4749	4711	0	5 8	68

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 17-20E-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE				AMT CODE	
*10	26210 X	26210	-0-	-0-	-0-	19600	3	6610	9	Y	6009	5995	0	75
11	27451 X	27451	-0-	-0-	-0-	21437	3	6014	9	Y	5467	5449	0	73
12	30162 X	30162	-0-	-0-	-0-	24049	3	33	4	Y	5527	5558	0	37
						6080	9							
01	29057 X	29057	-0-	-0-	-0-	23008	3	6049	9	Y	5499	5283	0	251
02	32606 X	32606	-0-	-0-	-0-	26126	3	6480	9	Y	5891	6078	0	64
*03	37931 X	37931	-0-	-0-	-0-	30838	3	7093	9	Y	6448	6428	0	84
04	40089 X	40089	-0-	-0-	-0-	33569	3	20	4	Y	5909	5945	0	43
						6500	9							
*05	44128 X	44128	-0-	-0-	-0-	36915	3	7213	9	Y	6557	6501	0	94
CBR 17-20F-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536														
*08	35756 X	35756	-0-	-0-	-0-	27867	3	7889	9	Y	7172	7121	0	51
09	29700 X	29700	-0-	-0-	-0-	22648	3	7052	9	Y	6411	6384	0	73
10	29760 X	29361	-0-	-399	-0-	22450	3	6911	9	Y	6283	6274	0	78
11	31136 X	31136	-0-	-0-	-0-	24830	3	6306	9	Y	5733	5712	0	76
12	37143 X	37143	-0-	-0-	-0-	30054	3	160	4	Y	6299	6328	0	42
						6929	9							
01	32941 X	32941	-0-	-0-	-0-	26617	3	136	4	Y	5625	5407	0	257
						6188	9							
02	40296 X	40296	-0-	-0-	-0-	33355	3	6941	9	Y	6310	6499	0	68
*03	45052 X	45052	-0-	-0-	-0-	37344	3	7708	9	Y	7007	6983	0	92
04	44936 X	44936	-0-	-0-	-0-	37504	3	7432	9	Y	6756	6795	0	49
*05	44791 X	44791	-0-	-0-	-0-	38036	3	6755	9	Y	6141	6097	0	88
CBR 33-28E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291431 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021														
12	52235 X	43114	-0-	-9121	-0-	35804	3	73	4	Y	6579	6552	0	58
						7237	9							
01	43865 X	41299	-0-	-2566	-0-	34785	3	4	4	Y	5918	5868	0	104
						6510	9							
02	37555 X	34998	-0-	-2557	-0-	29393	3	5605	9	Y	5095	5164	0	35
*03	43121 X	39054	-0-	-4067	-0-	33343	3	4	4	Y	5188	5152	0	71
						5707	9							
04	41730 X	37916	-0-	-3814	-0-	31723	3	6193	9	Y	5630	5649	0	47
05	43121 X	36166	-0-	-6955	-0-	30695	3	3	4	Y	4971	4960	0	52
						5468	9							
CBR 33-28A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291438 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019														
12	57536 X	46652	-0-	-10884	-0-	41358	3	5294	9	Y	4813	4861	0	43
01	50065 X	38614	-0-	-11451	-0-	34490	3	3	4	Y	3746	3677	0	111
						4121	9							
02	46835 X	36322	-0-	-10513	-0-	32178	3	94	4	Y	3682	3691	0	102
						4050	9							
*03	49507 X	40236	-0-	-9271	-0-	34983	3	5253	9	Y	4775	4818	0	59
04	45150 X	42144	-0-	-3006	-0-	37025	3	8	4	Y	4646	4578	0	123
						5111	9							
05	46655 X	39969	-0-	-6686	-0-	35433	3	4536	9	Y	4124	4205	0	37

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 33-28B-56-1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 942623 332H	ASSOCIATED RRCID ->	CAPACITY DATE 01/25/2022				CNTY: LOVING									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	53165	X	38246	-0-	-0-	-14919	-0-	33817	3	4429	9	Y	4026	4067	0	1	8	36		
01	51615	X	33199	-0-	-0-	-18416	-0-	29394	3	96	4	Y	3372	3307	0	1	8	100		
02	40716	X	34651	-0-	-0-	-6065	-0-	30709	3	190	4	Y	3411	3416	0			95		
*03	43524	X	39729	-0-	-0-	-3795	-0-	35688	3	4041	9	Y	3674	3724	0			45		
04	40140	X	39035	-0-	-0-	-1105	-0-	35181	3	39	4	Y	3468	3418	0	3	8	92		
05	38254	X	35742	-0-	-0-	-2512	-0-	33380	3	2362	9	Y	2147	2216	0	4	8	19		
CBR 33-28C-56-1				WELL #:				333H	RRCID ->	291440	COMPL.	DATE	02/06/2022	TOTAL	DEPTH	9614	PERF.	9872	-	20165
12	55459	X	49411	-0-	-0-	-6048	-0-	43656	3	5755	9	Y	5232	5218	0	5	8	46		
01	48422	X	25322	-0-	-0-	-23100	-0-	22700	3	2622	9	Y	2384	2386	0	2	8	42		
02	43152	X	40242	-0-	-0-	-2910	-0-	34695	3	5547	9	Y	5043	5050	0			35		
*03	49414	X	47363	-0-	-0-	-2051	-0-	41564	3	5799	9	Y	5272	5235	0			72		
04	47820	X	46861	-0-	-0-	-959	-0-	40895	3	5966	9	Y	5424	5446	0	4	8	46		
05	49414	X	44613	-0-	-0-	-4801	-0-	39535	3	5078	9	Y	4616	4608	0	6	8	48		
CBR 33-28D-56-1				WELL #:				334H	RRCID ->	291441	COMPL.	DATE	02/11/2022	TOTAL	DEPTH	9793	PERF.	9961	-	20283
12	58807	X	30859	-0-	-0-	-27948	-0-	26074	3	4785	9	Y	4350	4354	0	2	8	38		
01	55180	X	54197	-0-	-0-	-983	-0-	46409	3	7788	9	Y	7080	6990	0	3	8	125		
02	48314	X	39867	-0-	-0-	-8447	-0-	34790	3	5077	9	Y	4615	4708	0			32		
*03	54107	X	54107	-0-	-0-	-0-	-0-	47348	3	306	4	Y	5866	5818	0			80		
04	52801	X	52801	-0-	-0-	-0-	-0-	46367	3	6434	9	Y	5849	5877	0	3	8	49		
05	54188	X	32195	-0-	-0-	-21993	-0-	28636	3	3559	9	Y	3235	3248	0	2	8	34		
CBR 32-29D-56-1				WELL #:				334H	RRCID ->	291445	COMPL.	DATE	12/14/2021	TOTAL	DEPTH	9532	PERF.	9700	-	20011
12	42997	X	36955	-0-	-0-	-6042	-0-	31854	3	13	4	Y	4625	4634	0	4	8	76		
01	39463	X	35285	-0-	-0-	-4178	-0-	30578	3	4707	9	Y	4279	4280	0	3	8	72		
02	35293	X	28786	-0-	-0-	-6507	-0-	25006	3	3780	9	Y	3436	3437	0			71		
*03	37727	X	37662	-0-	-0-	-65	-0-	32790	3	4872	9	Y	4429	4423	0			77		
04	36510	X	34408	-0-	-0-	-2102	-0-	30158	3	4250	9	Y	3864	3850	0	4	8	87		
05	36952	X	31013	-0-	-0-	-5939	-0-	27388	3	3625	9	Y	3295	3301	0	5	8	76		
CBR 32-29E-56-1				WELL #:				335H	RRCID ->	291449	COMPL.	DATE	12/12/2021	TOTAL	DEPTH	9707	PERF.	9833	-	20183
12	44764	X	38555	-0-	-0-	-6209	-0-	33480	3	84	4	Y	4537	4545	0	4	8	74		
01	43772	X	34344	-0-	-0-	-9428	-0-	29957	3	164	4	Y	3839	3847	0	2	8	64		
02	37526	X	32417	-0-	-0-	-5109	-0-	28236	3	4181	9	Y	3801	3786	0			79		
*03	40114	X	39687	-0-	-0-	-427	-0-	34851	3	4836	9	Y	4396	4398	0			77		
04	38820	X	36306	-0-	-0-	-2514	-0-	32056	3	4250	9	Y	3464	3850	0	4	8	87		
05	38564	X	35759	-0-	-0-	-2805	-0-	31672	3	4087	9	Y	3715	3712	0	4	8	86		
MAHOGANY 24-13H-56-1				WELL #:				331H	RRCID ->	291832	COMPL.	DATE	12/22/2021	TOTAL	DEPTH	10256	PERF.	10635	-	20586
12	55180	X	50869	-0-	-0-	-4311	-0-	44833	3	6036	9	Y	5487	5498	0			35		
01	55180	X	46967	-0-	-0-	-8213	-0-	41243	3	5724	9	Y	5204	5205	0	1	8	33		
02	50286	X	42894	-0-	-0-	-7392	-0-	37937	3	4957	9	Y	4506	4507	0			32		
*03	52855	X	48421	-0-	-0-	-4434	-0-	42885	3	5536	9	Y	5033	5010	0			55		
04	49980	X	41839	-0-	-0-	-8141	-0-	37361	3	4478	9	Y	4071	4086	0	1	8	39		
05	50871	X	41788	-0-	-0-	-9083	-0-	36949	3	4839	9	Y	4399	4384	0	2	8	52		

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAHOGANY 24-13I-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 10572 - 20523														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	56482 X	50104	-0-	-6378	-0-	45504 3	4600 9	Y	4182	4192 0				26
01	56482 X	47911	-0-	-8571	-0-	42954 3	4957 9	Y	4506	4502 0	1	8		29
02	49938 X	44331	-0-	-5607	-0-	40109 3	4222 9	Y	3838	3840 0				27
*03	53382 X	43630	-0-	-9752	-0-	39890 3	3740 9	Y	3400	3390 0				37
04	49860 X	36316	-0-	-13544	-0-	33004 3	3312 9	Y	3011	3018 0	1	8		29
05	50096 X	34932	-0-	-15164	-0-	31455 3	3477 9	Y	3161	3150 0	2	8		38
MAHOGANY 24-13P-56-1														
WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957														
12	36518 X	19747	-0-	-16771	-0-	16367 3	194 4	Y	2896	2885 0	8	8		32
						3186 9								
01	32736 X	16941	-0-	-15795	-0-	12364 3	85 4	Y	4084	4075 0	6	8		35
						4492 9								
02	30508 X	9006	-0-	-21502	-0-	6891 3	2115 9	Y	1923	1937 0				21
*03	29140 X	3489	-0-	-25651	-0-	3199 3	290 9	Y	264	283 0				2
04	19110 X	1747	-0-	-17363	-0-	1597 3	150 9	Y	136	130 0	6	8		2
05	19747 X	2453	-0-	-17294	-0-	2323 3	130 9	Y	118	110 0	8	8		2
CBR 16-21A-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 10294 - 20732														
12	66557 X	43596	-0-	-22961	-0-	36264 3	7332 9	Y	6665	6685 0	4	8		60
01	66557 X	43283	-0-	-23274	-0-	35501 3	6 4	Y	7069	7064 0	3	8		62
						7776 9								
02	47642 X	47642	-0-	-0-	-0-	40020 3	7622 9	Y	6929	6913 0				78
*03	48683 X	48683	-0-	-0-	-0-	40970 3	7713 9	Y	7012	7026 0				64
04	48519 X	48519	-0-	-0-	-0-	41359 3	7160 9	Y	6509	6511 0	4	8		58
*05	47255 X	47255	-0-	-0-	-0-	40536 3	6719 9	Y	6108	6085 0	4	8		77
MAHOGANY 24-130-56-1														
WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834														
12	52855 X	32348	-0-	-20507	-0-	25637 3	203 4	Y	5916	5926 0	2	8		37
						6508 9								
01	52855 X	27939	-0-	-24916	-0-	22371 3	12 4	Y	5051	5054 0	2	8		32
						5556 9								
02	33321 X	29747	-0-	-3574	-0-	23907 3	5840 9	Y	5309	5304 0				37
*03	32643 X	31006	-0-	-1637	-0-	24752 3	2 4	Y	5684	5659 0				62
						6252 9								
04	31620 X	21828	-0-	-9792	-0-	17054 3	4774 9	Y	4340	4358 0	3	8		41
05	32333 X	25418	-0-	-6915	-0-	20345 3	5073 9	Y	4612	4592 0	6	8		55
CBR 16-21B-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 10246 - 20640														
12	77190 X	44739	-0-	-32451	-0-	35423 3	9316 9	Y	8469	8514 0	2	8		76
01	77190 X	42433	-0-	-34757	-0-	36419 3	6014 9	Y	5467	5493 0	2	8		48
02	53389 X	38884	-0-	-14505	-0-	32284 3	6600 9	Y	6000	5980 0				68
*03	50065 X	37172	-0-	-12893	-0-	30079 3	7093 9	Y	6448	6458 0				58
04	47310 X	41198	-0-	-6112	-0-	33950 3	7248 9	Y	6589	6585 0	3	8		59
05	44733 X	40388	-0-	-4345	-0-	34473 3	5915 9	Y	5377	5365 0	3	8		68

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623													
CBR 16-21C-56-1			WELL #: 333H			RRCID -> 291875			COMPL. DATE 02/01/2022			TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	60822 X	26951	-0-	-33871	-0-	22703	3	4248	9	Y	3862	3886	0	2 8	35	
01	63703 X	63703	-0-	-0-	-0-	56584	3		3	Y	6469	6444	0	3 8	57	
						7116	9									
02	67275 X	67275	-0-	-0-	-0-	60396	3	6879	9	Y	6254	6240	0		71	
*03	49910 X	48983	-0-	-927	-0-	41901	3	7082	9	Y	6438	6451	0		58	
04	61650 X	50989	-0-	-10661	-0-	44425	3	6564	9	Y	5967	5968	0	4 8	53	
05	66557 X	50110	-0-	-16447	-0-	43877	3	6233	9	Y	5666	5643	0	4 8	72	
CBR 16-21D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291876 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695																
12	67859 X	14437	-0-	-53422	-0-	11217	3	9	4	Y	2919	2926	0	6 8	26	
						3211	9									
01	67859 X	22017	-0-	-45842	-0-	17235	3	15	4	Y	4334	4318	0	4 8	38	
						4767	9									
02	46835 X	25613	-0-	-21222	-0-	20781	3	4832	9	Y	4393	4381	0		50	
*03	49073 X	28030	-0-	-21043	-0-	23407	3	4623	9	Y	4203	4215	0		38	
04	34301 X	34301	-0-	-0-	-0-	29095	3	5206	9	Y	4733	4725	0	4 8	42	
*05	33482 X	33482	-0-	-0-	-0-	28556	3	4926	9	Y	4478	4459	0	4 8	57	
MAHOGANY 24-13K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782																
12	52979 X	14715	-0-	-38264	-0-	11541	3	161	4	Y	2739	2732	0	8 8	30	
						3013	9									
01	49383 X	5276	-0-	-44107	-0-	3527	3	82	4	Y	1515	1526	0	6 8	13	
						1667	9									
02	39556 X	639	-0-	-38917	-0-	225	3	414	9	Y	376	385	0		4	
*03	17794 X	-0-	-0-	-17794	-0-					Y	105	108	0		1	
04	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	92	89	0	3 8	1	
05	14725 X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	311	303	0	3 8	6	
MAHOGANY 24-13J-56-1 WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503																
12	56296 X	50782	-0-	-5514	-0-	45295	3	112	4	Y	4886	4895	0		31	
						5375	9									
01	56296 X	46863	-0-	-9433	-0-	42008	3	4855	9	Y	4414	4416	0	1 8	28	
02	49329 X	43048	-0-	-6281	-0-	38477	3	4571	9	Y	4155	4154	0		29	
*03	51243 X	40764	-0-	-10479	-0-	36946	3	3818	9	Y	3471	3462	0		38	
04	49140 X	35878	-0-	-13262	-0-	32204	3	3674	9	Y	3340	3345	0	1 8	32	
05	50778 X	36217	-0-	-14561	-0-	32282	3	3935	9	Y	3577	3564	0	2 8	43	
CBR 8-5G-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812																
12	54684 X	11033	-0-	-43651	-0-	8897	3	27	4	Y	1917	1911	0	8 8	5	
						2109	9									
01	98890 X	10029	-0-	-88861	-0-	7821	3	2208	9	Y	2007	1985	0	3 8	24	
02	93264 X	4978	-0-	-88286	-0-	3519	3	1459	9	Y	1326	1333	0		17	
*03	99696 X	20334	-0-	-79362	-0-	15081	3	5253	9	Y	4775	4758	0		34	
04	25066 X	25066	-0-	-0-	-0-	19104	3	5962	9	Y	5420	5423	0	14 8	17	
*05	26051 X	26051	-0-	-0-	-0-	20171	3	3	4	Y	5343	5322	0	16 8	22	
						5877	9									

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 8-5B-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	292188	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL	DEPTH	9777	PERF.10148	- 20272
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	47802 X	45739	-0-	-2063	-0-	40240	3	5499	9 Y	4999	4998	0	14
01	47554 X	41060	-0-	-6494	-0-	36555	3	4505	9 Y	4095	4055	0	50
02	44486 X	38190	-0-	-6296	-0-	34288	3	3902	9 Y	3547	3550	0	47
*03	45911 X	36596	-0-	-9315	-0-	31920	3	14	4 Y	4238	4255	0	30
						4662	9						
04	44250 X	34172	-0-	-10078	-0-	29743	3	4429	9 Y	4026	4039	0	13
05	45725 X	33399	-0-	-12326	-0-	29461	3	3938	9 Y	3580	3573	0	15

CBR 8-5E-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	292189	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10072	- 20426
12	56947 X	23627	-0-	-33320	-0-	18794	3	4833	9 Y	4394	4392	0	13
01	41261 X	29431	-0-	-11830	-0-	24656	3	4775	9 Y	4341	4337	0	15
02	38599 X	35085	-0-	-3514	-0-	30331	3	4754	9 Y	4322	4324	0	13
*03	40920 X	39773	-0-	-1147	-0-	34360	3	5413	9 Y	4921	4911	0	23
04	36654 X	36654	-0-	-0-	-0-	32185	3	4469	9 Y	4063	4045	0	39
05	37510 X	37426	-0-	-84	-0-	32783	3	4643	9 Y	4221	4242	0	16

CBR 8-5D-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	292190	COMPL. DATE	04/03/2022	TOTAL	DEPTH	9644	PERF.10015	- 20073
12	61628 X	25363	-0-	-36265	-0-	21621	3	3742	9 Y	3402	3399	0	10
01	32829 X	23594	-0-	-9235	-0-	20199	3	3395	9 Y	3086	3083	0	11
02	26274 X	24261	-0-	-2013	-0-	20871	3	3390	9 Y	3082	3084	0	9
*03	39251 X	39251	-0-	-0-	-0-	33945	3	5306	9 Y	4824	4811	0	22
04	41490 X	41490	-0-	-0-	-0-	37098	3	4392	9 Y	3993	3973	0	39
*05	60483 X	60483	-0-	-0-	-0-	56142	3	4341	9 Y	3946	3966	0	15

CBR 8-5C-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	292207	COMPL. DATE	04/06/2022	TOTAL	DEPTH	9805	PERF.10225	- 20445
12	50220 X	46661	-0-	-3559	-0-	41425	3	5236	9 Y	4760	4761	0	13
01	49073 X	46973	-0-	-2100	-0-	41803	3	5170	9 Y	4700	4652	0	57
*02	50043 X	50043	-0-	-0-	-0-	45447	3	4596	9 Y	4178	4180	0	55
*03	47368 X	40696	-0-	-6672	-0-	36421	3	4275	9 Y	3886	3914	0	27
*04	45450 X	39500	-0-	-5950	-0-	35783	3	3717	9 Y	3379	3391	0	11
05	53506 X	38696	-0-	-14810	-0-	35054	3	3642	9 Y	3311	3304	0	14

CBR 8-5I-56-1		WELL #:		323H	RRCID ->	292208	COMPL. DATE	04/10/2022	TOTAL	DEPTH	9261	PERF. 9644	- 19896
12	93837 X	22186	-0-	-71651	-0-	17648	3	4538	9 Y	4125	4112	0	12
01	23405 X	8811	-0-	-14594	-0-	7169	3	1642	9 Y	1493	1497	0	5
02	21895 X	15769	-0-	-6126	-0-	12682	3	3087	9 Y	2806	2803	0	8
*03	56587 X	56587	-0-	-0-	-0-	45174	3	11413	9 Y	10375	10335	0	48
04	49396 X	49396	-0-	-0-	-0-	41360	3	8036	9 Y	7305	7276	0	71
*05	48982 X	48982	-0-	-0-	-0-	41362	3	7620	9 Y	6927	6964	0	26

CBR 8-5J-56-1		WELL #:		337H	RRCID ->	292209	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL	DEPTH	9279	PERF. 9584	- 19838
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	2369	-0-	2369	2369	1301	3	1068	9 Y	971	968	0	3
*03	T. A.	125131	-0-	125131	127500	105882	3	19249	9 Y	17499	17421	0	81
04	T. A.	85100	-0-	85100	212600	74471	3	10629	9 Y	9663	9636	0	94
05	T. A.	156920	-0-	156920	369520	142435	3	14485	9 Y	13168	13191	0	49

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623											
CBR 8-5H-56-1		WELL #:		336H	RRCID ->	292210	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL	DEPTH	9206	PERF.	9515	-	19682
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	71951 X	8938	-0-	-63013	-0-		7329	3	1609	9	Y	1463	1473 0	7 8	4
01	54653 X	213	-0-	-54440	-0-		5	4	208	9	Y	189	189 0	2 8	2
02	51127 X	115	-0-	-51012	-0-		5	4	110	9	Y	100	101 0		1
*03	54653 X	1465	-0-	-53188	-0-		1311	3	19	4	Y	123	123 0		1
							135	9							
*04	46230 X	6206	-0-	-40024	-0-		4984	3	1222	9	Y	1111	1098 0	11 8	3
05	8928 X	771	-0-	-8157	-0-		701	3	70	9	Y	64	55 0	12 8	-0-

LINDSAY 10		WELL #:		5H	RRCID ->	292679	COMPL. DATE	01/01/2022	TOTAL	DEPTH	8349	PERF.	8821	-	12693
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2024															

LINDSAY 10		WELL #:		6H	RRCID ->	292735	COMPL. DATE	01/01/2022	TOTAL	DEPTH	8769	PERF.	9311	-	13307
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2024															

CBR 6-7-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	293397	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL	DEPTH	9559	PERF.	9804	-	20192
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2023															

CBR 6-7-56-1		WELL #:		321H	RRCID ->	293485	COMPL. DATE	05/31/2021	TOTAL	DEPTH	9037	PERF.	9375	-	19747
12	53599 X	52131	-0-	-1468	-0-		610	1	45286	3	Y	5668	5688 0	7 8	59
							6235	9							
01	58900 X	49243	-0-	-9657	-0-		609	1	43742	3	Y	4447	4253 0	5 8	248
							4892	9							
02	55332 X	40623	-0-	-14709	-0-		404	1	36388	3	Y	3483	3672 0		59
							3831	9							
*03	59148 X	54638	-0-	-4510	-0-		591	1	49538	3	Y	4099	4096 0		62
							4509	9							
04	54306 X	54306	-0-	-0-	-0-		590	1	48796	3	Y	4473	4461 0	6 8	68
							4920	9							
*05	52215 X	52215	-0-	-0-	-0-		597	1	47052	3	Y	4151	4146 0	6 8	67
							4566	9							

CBR 6-7-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	293486	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	9543	PERF.	9863	-	20251
12	42315 X	37507	-0-	-4808	-0-		33158	3	37	4	Y	3920	3983 0	2 8	36
							4312	9							
01	39525 X	27234	-0-	-12291	-0-		24123	3	68	4	Y	2766	2741 0	1 8	60
							3043	9							
02	36975 X	28787	-0-	-8188	-0-		24777	3	9	4	Y	3637	3652 0		45
							4001	9							
*03	39525 X	31707	-0-	-7818	-0-		27448	3	4259	9	Y	3872	3892 0		25
04	37170 X	31104	-0-	-6066	-0-		27475	3	3629	9	Y	3299	3293 0	2 8	29
05	37510 X	32909	-0-	-4601	-0-		28844	3	4	4	Y	3692	3691 0	2 8	28
							4061	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623													
CBR 6-7-56-1			WELL #: 334H			RRCID -> 293487			COMPL. DATE 05/21/2021			TOTAL DEPTH 9753 PERF.10046 - 20434				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	30174 X	30174	-0-	-0-	-0-			26594	3	41	4	Y	3217	3273 0	2 8 29	
01	30287 X	20493	-0-	-9794	-0-			3539	9							
								17642	3	224	4	Y	2388	2363 0	2 8 52	
02	30276 X	27698	-0-	-2578	-0-			2627	9							
								24080	3	6	4	Y	3284	3296 0	40	
								3612	9							
*03	32364 X	30164	-0-	-2200	-0-			26619	3	3545	9	Y	3223	3242 0	21	
04	31320 X	30098	-0-	-1222	-0-			26979	3	3119	9	Y	2835	2829 0	25	
05	30163 X	28675	-0-	-1488	-0-			25495	3	3180	9	Y	2891	2891 0	22	
CBR 6-7-56-1			WELL #: 336H			RRCID -> 293488			COMPL. DATE 05/22/2021			TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882				
12	53196 X	41581	-0-	-11615	-0-			492	1	36587	3	Y	4083	4092 0	4 8 43	
								11	4	4491	9					
01	51305 X	27131	-0-	-24174	-0-			338	1	24333	3	Y	2233	2149 0	2 8 125	
								4	4	2456	9					
02	47995 X	31342	-0-	-16653	-0-			307	1	27669	3	Y	3060	3133 0	52	
								3366	9							
*03	50654 X	45497	-0-	-5157	-0-			483	1	40445	3	Y	4154	4143 0	63	
								4569	9							
04	43454 X	43454	-0-	-0-	-0-			472	1	39052	3	Y	3573	3578 0	4 8 54	
								3930	9							
*05	41925 X	41925	-0-	-0-	-0-			482	1	37946	3	Y	3179	3177 0	4 8 52	
								3497	9							
MAHOGANY 24-13N-56-1			WELL #: 325H			RRCID -> 293554			COMPL. DATE 10/31/2022			TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9829 - 19880				
12	54250 X	22691	-0-	-31559	-0-			18336	3	4355	9	Y	3959	3978 0	8 8 58	
01	54250 X	15807	-0-	-38443	-0-			13001	3	2806	9	Y	2551	2524 0	6 8 79	
*02	44370 X	18450	-0-	-25920	-0-			14692	3	3758	9	Y	3416	3415 0	80	
*03	37882 X	15860	-0-	-22022	-0-			12811	3	3049	9	Y	2772	2801 0	51	
04	36720 X	3683	-0-	-33037	-0-			2904	3	779	9	Y	708	735 0	3 8 21	
05	22692 X	409	-0-	-22283	-0-			378	3	31	9	Y	28	47 0	1 8 1	
LINDSAY 2-11B-55-1			WELL #: 332H			RRCID -> 293575			COMPL. DATE 10/18/2022			TOTAL DEPTH 10618 PERF.10909 - 18101				
12	42191 X	35370	-0-	-6821	-0-			29706	3	2	4	Y	5147	5104 0	1 8 111	
								5662	9							
01	42191 X	19327	-0-	-22864	-0-			16127	3	12	4	Y	2898	2957 0	1 8 51	
								3188	9							
*02	39469 X	27643	-0-	-11826	-0-			23149	3	105	4	Y	3990	3984 0	57	
								4389	9							
*03	38905 X	28758	-0-	-10147	-0-			23859	3	4899	9	Y	4454	4480 0	31	
*04	34230 X	28283	-0-	-5947	-0-			23551	3	4732	9	Y	4302	4299 0	2 8 32	
05	35371 X	26095	-0-	-9276	-0-			22088	3	4007	9	Y	3643	3623 0	1 8 51	
LINDSAY 2-11D-55-1			WELL #: 321H			RRCID -> 293576			COMPL. DATE 10/18/2022			TOTAL DEPTH 9829 PERF.10119 - 17345				
12	29791 X	5691	-0-	-24100	-0-			3617	3	2	4	Y	1884	1843 0	10 8 41	
								2072	9							
01	22475 X	280	-0-	-22195	-0-			10	4	270	9	Y	245	280 0	2 8 4	
02	21025 X	591	-0-	-20434	-0-			371	4	220	9	Y	200	201 0	3	
03	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-							Y	521	520 0	4	
04	5520 X	1061	-0-	-4459	-0-			343	3	718	9	Y	653	649 0	3 8 5	
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-							Y	163	160 0	6 8 2	

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAHOGANY 24-13M-56-1														
WELL #: 336H RRCID -> 293643 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10458 - 20461														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	67828 X	53703	-0-	-14125	-0-	46454	3	7249	9 Y	6590	6574	0	3 8	97
01	62279 X	48992	-0-	-13287	-0-	42038	3	6954	9 Y	6322	6220	0	2 8	197
*02	54868 X	45031	-0-	-9837	-0-	38834	3	6197	9 Y	5634	5699	0		132
*03	58652 X	44649	-0-	-14003	-0-	38703	3	5946	9 Y	5405	5437	0		100
*04	52770 X	39100	-0-	-13670	-0-	33482	3	5618	9 Y	5107	5054	0	3 8	150
05	53692 X	26840	-0-	-26852	-0-	22876	3	3964	9 Y	3604	3594	0	1 8	159
LINDSAY 2-11E-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 293644 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10450 - 17505														
12	28107 X	28107	-0-	-0-	-0-	19489	3	199	4 Y	7654	7503	0	10 8	165
01	25265 X	20252	-0-	-5013	-0-	14198	3	224	4 Y	5300	5366	0	7 8	92
02	24207 X	24207	-0-	-0-	-0-	5830	9							
						18015	3	259	4 Y	5394	5408	0		78
						5933	9							
*03	30528 X	30528	-0-	-0-	-0-	23623	3	6905	9 Y	6277	6311	0		44
*04	27210 X	25697	-0-	-1513	-0-	19512	3	6185	9 Y	5623	5610	0	16 8	41
05	28117 X	16592	-0-	-11525	-0-	12043	3	9	4 Y	4127	4099	0	11 8	58
						4540	9							
LINDSAY 2-11C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 293661 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11151 - 18274														
12	48019 X	39522	-0-	-8497	-0-	32348	3	17	4 Y	6506	6441	0	2 8	141
						7157	9							
01	44485 X	30197	-0-	-14288	-0-	24804	3	5393	9 Y	4903	4958	0	1 8	85
02	41499 X	29370	-0-	-12129	-0-	23539	3	5831	9 Y	5301	5310	0		76
*03	39711 X	33035	-0-	-6676	-0-	27340	3	5695	9 Y	5177	5217	0		36
04	38250 X	32057	-0-	-6193	-0-	26367	3	5690	9 Y	5173	5169	0	2 8	38
05	39525 X	30355	-0-	-9170	-0-	25584	3	4771	9 Y	4337	4312	0	2 8	61
MAHOGANY 24-13L-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 293675 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10531 - 20355														
12	61101 X	51428	-0-	-9673	-0-	44223	3	7205	9 Y	6550	6532	0	3 8	96
01	55490 X	45923	-0-	-9567	-0-	39057	3	6866	9 Y	6242	6142	0	2 8	194
*02	45559 X	44528	-0-	-1031	-0-	38199	3	6329	9 Y	5754	5813	0		135
*03	48701 X	46030	-0-	-2671	-0-	39780	3	6250	9 Y	5682	5712	0		105
*04	47130 X	38492	-0-	-8638	-0-	33850	3	4642	9 Y	4220	4198	0	3 8	124
05	48701 X	32519	-0-	-16182	-0-	28750	3	3769	9 Y	3426	3398	0	1 8	151
MAHOGANY 24-13Q-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 293728 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9712 - 19942														
12	32085 X	8738	-0-	-23347	-0-	6607	3	2131	9 Y	1937	1937	0	6 8	28
01	27776 X	11902	-0-	-15874	-0-	10041	3	1861	9 Y	1692	1662	0	5 8	53
*02	22678 X	5880	-0-	-16798	-0-	4976	3	904	9 Y	822	856	0		19
*03	16492 X	2205	-0-	-14287	-0-	1879	3	326	9 Y	296	310	0		5
04	12930 X	383	-0-	-12547	-0-	150	3	233	9 Y	212	207	0	4 8	6
05	11904 X	1594	-0-	-10310	-0-	1498	3	96	9 Y	87	86	0	3 8	4
CBR 14-23-26K-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 293919 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10313 - 25606														
12	39990 X	424	-0-	-39566	-0-	180	3	244	9 Y	222	227	0	2 8	1
01	30256 X	1143	-0-	-29113	-0-	972	3	171	9 Y	155	154	0		2
02	21373 X	2142	-0-	-19231	-0-	1971	3	171	9 Y	155	155	0		2
*03	8556 X	1326	-0-	-7230	-0-	1274	3	52	9 Y	47	49	0		-0-
*04	8310 X	1579	-0-	-6731	-0-	1487	3	92	9 Y	84	78	0		1
*05	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2410	3	123	9 Y	112	105	0	6 8	2

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 14-23-26A-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 293925 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10743 - 25585														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	01	57505 X	39858	-0-	-17647	-0-	33012	3	6846	9	Y	6224	6212 0	35
		56203 X	43140	-0-	-13063	-0-	36419	3	6721	9	Y	6110	6055 0	89
		42485 X	41629	-0-	-856	-0-	35710	3	5919	9	Y	5381	5390 0	80
		45415 X	37509	-0-	-7906	-0-	31174	3	6335	9	Y	5759	5802 0	37
		43950 X	35876	-0-	-8074	-0-	29892	3	5984	9	Y	5440	5419 0	55
		44485 X	27591	-0-	-16894	-0-	23225	3	4366	9	Y	3969	3931 0	89
CBR 14-23-26B-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 294102 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10612 - 25912														
12	01	140523 X	74643	-0-	-65880	-0-	61604	3	13039	9	Y	11854	11831 0	66
		137485 X	27712	-0-	-109773	-0-	23063	3	4649	9	Y	4226	4229 0	62
		120176 X	33352	-0-	-86824	-0-	28520	3	4832	9	Y	4393	4389 0	66
		91264 X	73006	-0-	-18258	-0-	60900	3	12106	9	Y	11005	11000 0	71
		88350 X	66738	-0-	-21612	-0-	55530	3	11208	9	Y	10189	10148 0	103
		74648 X	52307	-0-	-22341	-0-	43565	3	8742	9	Y	7947	7860 0	179
CBR 14-23-26C-56-1														
WELL #: 333H RRCID -> 294103 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10707 - 26053														
12	01	165788 X	97958	-0-	-67830	-0-	80614	3	17344	9	Y	15767	15727 0	88
		154132 X	31506	-0-	-122626	-0-	25883	3	5623	9	Y	5112	5124 0	75
		133893 X	60207	-0-	-73686	-0-	50829	3	9378	9	Y	8525	8473 0	127
		106299 X	80499	-0-	-25800	-0-	66853	3	13646	9	Y	12405	12452 0	80
		102900 X	82193	-0-	-20707	-0-	68661	3	13532	9	Y	12302	12250 0	124
		97960 X	69745	-0-	-28215	-0-	58108	3	11637	9	Y	10579	10456 0	238
CBR 14-23-26D-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 294113 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10806 - 26157														
12	01	104811 X	57321	-0-	-47490	-0-	46576	3	324	4	Y	9474	9507 0	22
		90303 X	53230	-0-	-37073	-0-	10421	9	43527	3	Y	8508	8490 0	37
		68005 X	43155	-0-	-24850	-0-	9359	9	35112	3	Y	7307	7317 0	27
		65813 X	42405	-0-	-23408	-0-	8038	9	34895	3	Y	6798	6791 0	34
		61020 X	27041	-0-	-33979	-0-	7478	9	22400	3	Y	4219	4227 0	24
		57319 X	26598	-0-	-30721	-0-	21913	3	4641	9	Y	4188	4189 0	20
							4607	9	78	4	Y			
CBR 14-23-26H-56-1														
WELL #: 324H RRCID -> 294115 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10065 - 25416														
12	01	60450 X	21033	-0-	-39417	-0-	20497	3	143	4	Y	357	363 0	1
		40548 X	1159	-0-	-39389	-0-	393	9	624	3	Y	482	480 0	2
		30566 X	4310	-0-	-26256	-0-	530	9	3526	3	Y	712	711 0	3
		32674 X	6711	-0-	-25963	-0-	783	9	3448	3	Y	2964	2952 0	15
		31710 X	5691	-0-	-26019	-0-	3260	9	4078	3	Y	1466	1470 0	8
		21018 X	2351	-0-	-18667	-0-	2285	3	8	4	Y	53	57 0	-0-
							58	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 14-23-26I-56-1		WELL #:		323H	RRCID ->	294116	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL	DEPTH	9597	PERF.10190	- 25541
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		39990 X	5115	-0-	-34875	-0-	4149	3	29	4	Y	852	851 0 8 8 2
01		23932 X	1400	-0-	-22532	-0-	937	9					
							1040	3	8	4	Y	320	321 0 1
							352	9					
02		17516 X	-0-	-0-	-17516	-0-					Y	19	-0-
03		10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	-0-
04		8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-	-0-
05		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	-0-
CBR 14-23-26J-56-1		WELL #:		322H	RRCID ->	294119	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL	DEPTH	9592	PERF.10167	- 25466
12		89528 X	9520	-0-	-80008	-0-	6386	3	3134	9	Y	2849	2841 0 8 8 16
01		69378 X	-0-	-0-	-69378	-0-					Y	193	202 0 4 8 3
02		35293 X	-0-	-0-	-35293	-0-					Y	531	526 0 8
*03		37727 X	7993	-0-	-29734	-0-	5847	3	2146	9	Y	1951	1946 0 13
04		27660 X	8770	-0-	-18890	-0-	7197	3	1573	9	Y	1430	1409 0 20 8 14
05		9517 X	8737	-0-	-780	-0-	6659	3	2078	9	Y	1889	1837 0 24 8 42
CBR 14-23-26E-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	294173	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL	DEPTH	10177	PERF.10659	- 26257
12		120311 X	98830	-0-	-21481	-0-	79086	3	551	4	Y	17448	17472 0 9 8 41
							19193	9					
01		120311 X	49670	-0-	-70641	-0-	39387	3	311	4	Y	9065	9061 0 5 8 40
							9972	9					
*02		148625 X	65866	-0-	-82759	-0-	53466	3	7	4	Y	11266	11265 0 41
							12393	9					
*03		115072 X	71480	-0-	-43592	-0-	58884	3	53	4	Y	11403	11387 0 57
							12543	9					
*04		95640 X	67659	-0-	-27981	-0-	56327	3	11332	9	Y	10302	10293 0 8 8 58
05		98828 X	50514	-0-	-48314	-0-	41765	3	149	4	Y	7818	7830 0 8 8 38
							8600	9					
CBR 14-23-26F-56-1		WELL #:		336H	RRCID ->	294174	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL	DEPTH	10163	PERF.10548	- 26119
12		120311 X	72929	-0-	-47382	-0-	58417	3	407	4	Y	12823	12853 0 9 8 30
							14105	9					
01		120311 X	62369	-0-	-57942	-0-	50283	3	397	4	Y	10626	10603 0 6 8 47
							11689	9					
*02		136474 X	83153	-0-	-53321	-0-	68294	3	10	4	Y	13499	13497 0 49
							14849	9					
*03		123411 X	87027	-0-	-36384	-0-	72691	3	66	4	Y	12973	12957 0 65
							14270	9					
*04		80633 X	80633	-0-	-0-	-0-	66688	3	13945	9	Y	12677	12664 0 7 8 71
05		90675 X	56556	-0-	-34119	-0-	44848	3	161	4	Y	10497	10509 0 8 8 51
							11547	9					
CBR 14-23-26G-56-1		WELL #:		325H	RRCID ->	294175	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL	DEPTH	9577	PERF.10137	- 25456
12		88691 X	20340	-0-	-68351	-0-	16348	3	114	4	Y	3525	3509 0 19 8 8
							3878	9					
01		67270 X	9278	-0-	-57992	-0-	7508	3	59	4	Y	1555	1547 0 9 8 7
							1711	9					
*02		22156 X	7632	-0-	-14524	-0-	5400	3	1	4	Y	2028	2028 0 7
							2231	9					
*03		23684 X	11820	-0-	-11864	-0-	9215	3	8	4	Y	2361	2356 0 12
							2597	9					
04		19680 X	8735	-0-	-10945	-0-	7072	3	1663	9	Y	1512	1492 0 24 8 8
05		20336 X	7082	-0-	-13254	-0-	5267	3	19	4	Y	1633	1602 0 31 8 8
							1796	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
LINDSAY 15-10V-55-1		WELL #:		321H	RRCID ->	295022	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL	DEPTH	9852	PERF.10267	- 17524
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT	BALANCE
									M	PROD	CODE	CODE	
12	27001 X	2554	-0-	-24447	-0-	41	1	1967	3	Y	496	546 0	25
						546	9					14 8	
01	30876 X	3489	-0-	-27387	-0-	85	1	2695	3	Y	644	595 0	62
						1	4	708	9			12 8	
*02	28884 X	4890	-0-	-23994	-0-	167	1	3854	3	Y	789	798 0	53
						1	4	868	9				
03	30876 X	-0-	-0-	-30876	-0-					Y	1475	1501 0	27
04	13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-					Y	1443	1448 0	22
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	1402	1407 0	16
												1 8	

LINDSAY 15-10L-55-1		WELL #:		334H	RRCID ->	295056	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL	DEPTH	10517	PERF.10724	- 17976
12	60977 X	-0-	-0-	-60977	-0-					Y	1198	1228 0	62
										Y	224	257 0	21
01	45105 X	-0-	-0-	-45105	-0-					Y	-0-	21 0	-0-
02	42195 X	-0-	-0-	-42195	-0-					Y	-0-		-0-
03	40889 X	-0-	-0-	-40889	-0-					Y	-0-		-0-
04	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-		-0-
05	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	279	1	13024	3	Y	4056	4011 0	45
						3	4	4462	9				

LINDSAY 15-10X-55-1		WELL #:		323H	RRCID ->	295057	COMPL. DATE	05/25/2023	TOTAL	DEPTH	9872	PERF.10251	- 17468
12	92163 X	18248	-0-	-73915	-0-	13631	3	39	4	Y	4162	4156 0	21
						4578	9					6 8	
01	48515 X	3400	-0-	-45115	-0-	2281	3	34	4	Y	986	968 0	37
						1085	9					2 8	
02	44080 X	11111	-0-	-32969	-0-	7630	3	4	4	Y	3161	3011 0	187
						3477	9						
*03	47120 X	26010	-0-	-21110	-0-	19157	3	6853	9	Y	6230	6243 0	174
*04	38490 X	25657	-0-	-12833	-0-	18701	3	6956	9	Y	6324	6421 0	68
*05	21938 X	21938	-0-	-0-	-0-	16487	3	5451	9	Y	4955	4882 0	129
												9 8	

LINDSAY 15-100-55-1		WELL #:		335H	RRCID ->	295085	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL	DEPTH	10533	PERF.10767	- 18068
12	63271 X	60511	-0-	-2760	-0-	48655	3	139	4	Y	10652	10614 0	54
						11717	9					6 8	
01	63271 X	9658	-0-	-53613	-0-	5970	3	91	4	Y	3270	3200 0	122
						3597	9					2 8	
*02	68730 X	7734	-0-	-60996	-0-	5522	3	3	4	Y	2008	2011 0	119
						2209	9						
*03	73470 X	22119	-0-	-51351	-0-	17145	3	4974	9	Y	4522	4515 0	126
*04	58560 X	3910	-0-	-54650	-0-	2848	3	1062	9	Y	965	1074 0	10
05	60512 X	-0-	-0-	-60512	-0-					Y	-0-	10 0	-0-

LINDSAY 15-10Y-55-1		WELL #:		324H	RRCID ->	295086	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10241	- 17411
12	63271 X	11703	-0-	-51568	-0-	8252	3	24	4	Y	3115	3105 0	16
						3427	9					7 8	
01	46438 X	501	-0-	-45937	-0-	256	3	4	4	Y	219	226 0	8
						241	9					1 8	
02	38599 X	1200	-0-	-37399	-0-	611	3	589	9	Y	535	511 0	32
*03	29574 X	6207	-0-	-23367	-0-	4390	3	1817	9	Y	1652	1638 0	46
*04	16140 X	14944	-0-	-1196	-0-	10809	3	4135	9	Y	3759	3754 0	40
*05	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	12099	3	4657	9	Y	4234	4149 0	110

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
LINDSAY 15-10H-55-1				WELL #:	333H	RRCID ->	295116	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.10809	-	18109
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	54064 X	35567	-0-	-18497	-0-	578	1	27825	3	Y	6513	6376	0	2 8	342
						7164	9								
01	52173 X	19796	-0-	-32377	-0-	488	1	15570	3	Y	3394	3400	0	1 8	335
						5	4	3733	9						
02	32335 X	14601	-0-	-17734	-0-	494	1	11369	3	Y	2487	2655	0		167
						2	4	2736	9						
*03	34565 X	31034	-0-	-3531	-0-	552	1	23728	3	Y	6140	6194	0		113
						6754	9								
*04	33450 X	27396	-0-	-6054	-0-	545	1	20993	3	Y	5325	5357	0		81
						5858	9								
05	34565 X	32093	-0-	-2472	-0-	554	1	25860	3	Y	5158	5182	0		57
						5	4	5674	9						
LINDSAY 15-10W-55-1				WELL #:	322H	RRCID ->	295117	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL	DEPTH	9860	PERF.10109	-	17406
12	49476 X	12678	-0-	-36798	-0-	184	1	8860	3	Y	3304	3195	0	9 8	173
						3634	9								
01	34875 X	2671	-0-	-32204	-0-	51	1	1634	3	Y	895	976	0	4 8	88
						1	4	985	9						
02	21170 X	4444	-0-	-16726	-0-	127	1	2929	3	Y	1261	1264	0		85
						1	4	1387	9						
*03	22630 X	8412	-0-	-14218	-0-	135	1	5822	3	Y	2232	2276	0		41
						2455	9								
04	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	228	1	8775	3	Y	3418	3405	0	2 8	52
						3760	9								
*05	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	203	1	9460	3	Y	3006	3024	0	1 8	33
						2	4	3307	9						
LINDSAY 9-4L-55-1				WELL #:	332H	RRCID ->	296463	COMPL. DATE	11/20/2023	TOTAL	DEPTH	10497	PERF.10842	-	20895
12	SHUT IN	228357	-0-	228357	306973	189832	3	555	4	Y	34518	34500	0	17 8	105
						37970	9								
01	SHUT IN	92334	-0-	92334	399307	77291	3	9	4	Y	13667	13594	0	5 8	173
						15034	9								
02	SHUT IN	98984	-0-	98984	498291	84275	3	72	4	Y	13306	13303	0		176
						14637	9								
03	583224 X	84933	-0-	-498291	-0-	71679	3	114	4	Y	11945	11959	0		162
						13140	9								
04	205200 X	94436	-0-	-110764	-0-	81242	3	147	4	Y	11861	11896	0	6 8	121
						13047	9								
05	212040 X	83515	-0-	-128525	-0-	72495	3	5	4	Y	10014	9950	0	7 8	178
						11015	9								
LINDSAY 9-4P-55-1				WELL #:	323H	RRCID ->	296464	COMPL. DATE	11/21/2023	TOTAL	DEPTH	9841	PERF.10216	-	20295
12	SHUT IN	161471	-0-	161471	216632	119021	3	142	4	Y	38462	38419	0	47 8	117
						42308	9								
01	SHUT IN	30349	-0-	30349	246981	22355	3	7994	9	Y	7267	7272	0	20 8	92
02	SHUT IN	36925	-0-	36925	283906	27747	3	9178	9	Y	8344	8326	0		110
03	311554 X	27648	-0-	-283906	-0-	20461	3	24	4	Y	6512	6534	0		88
						7163	9								
04	127710 X	53768	-0-	-73942	-0-	40643	3	13125	9	Y	11932	11858	0	41 8	121
05	131967 X	27678	-0-	-104289	-0-	20096	3	106	4	Y	6796	6758	0	39 8	120
						7476	9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 9-4Q-55-1														
WELL #: 324H RRCID -> 296465 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10159 - 20237														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT IN	172029	-0-	172029	221850	128614	3	71	4	Y	39404	39352	0	120
01	SHUT IN	25874	-0-	25874	247724	43344	9							
02	SHUT IN	37410	-0-	37410	285134	18550	3	7324	9	Y	6658	6684	0	84
03	314014 X	28880	-0-	-285134	-0-	27298	3	10112	9	Y	9193	9155	0	122
04	144990 X	24675	-0-	-120315	-0-	21254	3	5	4	Y	6928	6956	0	94
05	149823 X	46813	-0-	-103010	-0-	7621	9							
						18490	3	6185	9	Y	5623	5637	0	57
						35556	3	11257	9	Y	10234	10076	0	181
LINDSAY 4-9N-55-1														
WELL #: 334H RRCID -> 296492 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.11036 - 20519														
*11	SHUT IN	151665	-0-	151665	151665	125290	3	838	4	Y	23215	23061	0	114
						25537	9							
*12	SHUT IN	194750	-0-	194750	346415	160588	3	837	4	Y	30295	30347	0	50
						33325	9							
*01	SHUT IN	122508	-0-	122508	468923	101726	3	4	4	Y	18889	18869	0	64
						20778	9							
*02	SHUT IN	96162	-0-	96162	565085	82682	3	403	4	Y	11888	11913	0	39
						13077	9							
*03	660293 X	95208	-0-	-565085	-0-	80397	3	346	4	Y	13150	13069	0	120
						14465	9							
*04	244620 X	82294	-0-	-162326	-0-	70509	3	11785	9	Y	10714	10815	0	14
05	252774 X	68421	-0-	-184353	-0-	57340	3	11081	9	Y	10074	10039	0	44
LINDSAY 4-9O-55-1														
WELL #: 322H RRCID -> 296493 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10624 - 19961														
*11	SHUT IN	106219	-0-	106219	106219	79603	3	327	4	Y	23899	23718	0	118
						26289	9							
*12	SHUT IN	168357	-0-	168357	274576	122592	3	2206	4	Y	39599	39621	0	65
						43559	9							
*01	SHUT IN	51463	-0-	51463	326039	37540	3	561	4	Y	12147	12157	0	41
						13362	9							
*02	SHUT IN	52075	-0-	52075	378114	39087	3	46	4	Y	11765	11767	0	39
						12942	9							
*03	442880 X	64766	-0-	-378114	-0-	50191	3	60	4	Y	13195	13113	0	121
						14515	9							
*04	144990 X	44145	-0-	-100845	-0-	33937	3	34	4	Y	9249	9339	0	12
						10174	9							
05	149823 X	26741	-0-	-123082	-0-	20932	3	16	4	Y	5266	5235	0	23
						5793	9							
LINDSAY 4-9M-55-1														
WELL #: 333H RRCID -> 296494 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10859 - 20677														
12	0 W	227601	-0-	227601	397869	189935	3	42	4	Y	34204	34263	0	56
						37624	9							
01	0 W	143602	-0-	143602	541471	120549	3	86	4	Y	20879	20858	0	70
						22967	9							
02	0 W	101763	-0-	101763	643234	84626	3	65	4	Y	15520	15539	0	51
						17072	9							
03	747911 X	104677	-0-	-643234	-0-	90613	3	110	4	Y	12685	12620	0	116
						13954	9							
04	284040 X	88022	-0-	-196018	-0-	76209	3	116	4	Y	10634	10730	0	14
						11697	9							
05	293508 X	84761	-0-	-208747	-0-	71922	3	168	4	Y	11519	11477	0	50
						12671	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
BEVO 15-56-1				WELL #:	333H	RRCID ->	296551	COMPL. DATE	12/23/2023	TOTAL	DEPTH	10010	PERF.	10396	- 15439
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	58039	-0-	58039	58039	52416	3	5623	9	Y	5112	5018	0	6 8	88
*01	SHUT IN	142976	-0-	142976	201015	111732	3	31244	9	Y	28404	28407	0	10 8	75
*02	SHUT IN	83098	-0-	83098	284113	66830	3	16268	9	Y	14789	14831	0		33
*03	357864 X	73751	-0-	-284113	-0-	60372	3	13379	9	Y	12163	12135	0		61
*04	93780 X	63570	-0-	-30210	-0-	52636	3	10934	9	Y	9940	9858	0	4 8	139
*05	96906 X	49832	-0-	-47074	-0-	41101	3	8731	9	Y	7937	8006	0	45 5	21
												4 8			
BEVO 15-56-1				WELL #:	321H	RRCID ->	296600	COMPL. DATE	12/23/2023	TOTAL	DEPTH	10333	PERF.	9795	- 14656
*12	SHUT IN	79966	-0-	79966	79966	72171	3	7795	9	Y	7086	6957	0	7 8	122
*01	SHUT IN	215462	-0-	215462	295428	157444	3	58018	9	Y	52744	52703	0	24 8	139
*02	SHUT IN	138410	-0-	138410	433838	106280	3	32130	9	Y	29209	29283	0		65
*03	552382 X	118544	-0-	-433838	-0-	94125	3	24419	9	Y	22199	22153	0		111
*04	152790 X	100044	-0-	-52746	-0-	81249	3	18795	9	Y	17086	16942	0	16 8	239
*05	157883 X	68248	-0-	-89635	-0-	54275	3	13973	9	Y	12703	12822	0	72 5	34
												14 8			
CBR 18				WELL #:	331H	RRCID ->	296749	COMPL. DATE	10/19/2023	TOTAL	DEPTH	9629	PERF.	N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*02	SHUT IN	58009	-0-	58009	58009	168	1	43241	3	Y	12906	12859	0		47
						403	4	14197	9						
*03	SHUT IN	82733	-0-	82733	140742	217	1	62659	3	Y	17737	17748	0		36
						346	4	19511	9						
*04	SHUT IN	64511	-0-	64511	205253	50851	3	13660	9	Y	12418	12425	0		29
05	SHUT IN	53684	-0-	53684	258937	42530	3	11154	9	Y	10140	10143	0		26
CBR 19-18R-56-T1				WELL #:	333H	RRCID ->	296750	COMPL. DATE	11/02/2023	TOTAL	DEPTH	9599	PERF.	N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*02	SHUT IN	126807	-0-	126807	126807	95971	3	93	4	Y	27948	27827	0		121
						30743	9								
*03	SHUT IN	248021	-0-	248021	374828	201094	3	589	4	Y	42125	42127	0		119
						46338	9								
*04	SHUT IN	154819	-0-	154819	529647	131457	3	6	4	Y	21233	21275	0		77
						23356	9								
05	SHUT IN	113572	-0-	113572	643219	97219	3	29	4	Y	14840	14826	0		91
						16324	9								
CBR 18-190-56-T1				WELL #:	321H	RRCID ->	296764	COMPL. DATE	11/27/2023	TOTAL	DEPTH	9080	PERF.	N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*02	SHUT IN	78863	-0-	78863	78863	211	1	54369	3	Y	21788	21709	0		79
						316	4	23967	9						
*03	SHUT IN	193132	-0-	193132	271995	450	1	129854	3	Y	55845	55809	0		115
						1398	4	61430	9						
*04	SHUT IN	170821	-0-	170821	442816	127737	3	43084	9	Y	39167	39189	0		93
*05	SHUT IN	54969	-0-	54969	497785	39153	3	3	4	Y	14375	14432	0		36
						15813	9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 18-19P-56-T1														
WELL #: 332H RRCID -> 296765 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	91618	-0-	91618	91618	267	1	68570	3	Y	20247	20173	0	74
						509	4	22272	9					
*03	SHUT IN	199308	-0-	199308	290926	555	1	160237	3	Y	34552	34555	0	71
						509	4	38007	9					
*04	SHUT IN	146224	-0-	146224	437150	124579	3	21645	9	Y	19677	19701	0	47
*05	SHUT IN	85172	-0-	85172	522322	71714	3	327	4	Y	11937	11954	0	30
						13131	9							
CBR 18-19Q-56-T1														
WELL #: 322H RRCID -> 296767 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	79937	-0-	79937	79937	213	1	54721	3	Y	22495	22413	0	82
						258	4	24745	9					
*03	SHUT IN	177979	-0-	177979	257916	423	1	122020	3	Y	50246	50225	0	103
						265	4	55271	9					
*04	SHUT IN	146545	-0-	146545	404461	112646	3	33899	9	Y	30817	30847	0	73
*05	SHUT IN	67647	-0-	67647	472108	50091	3	17556	9	Y	15960	15993	0	40
CBR 19-18S-56-T1														
WELL #: 323H RRCID -> 296768 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9062 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	103477	-0-	103477	103477	71215	3	69	4	Y	29266	29140	0	126
						32193	9							
*03	SHUT IN	139253	-0-	139253	242730	93672	3	274	4	Y	41188	41198	0	116
						45307	9							
*04	SHUT IN	113015	-0-	113015	355745	83781	3	4	4	Y	26573	26592	0	97
						29230	9							
05	SHUT IN	46133	-0-	46133	401878	35939	3	11	4	Y	9257	9297	0	57
						10183	9							
CBR 19-18T-56-T1														
WELL #: 334H RRCID -> 296769 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 9629 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	103588	-0-	103588	103588	78077	3	76	4	Y	23123	23023	0	100
						25435	9							
*03	SHUT IN	233685	-0-	233685	337273	188454	3	552	4	Y	40617	40602	0	115
						44679	9							
*04	SHUT IN	165190	-0-	165190	502463	139440	3	7	4	Y	23403	23433	0	85
						25743	9							
05	SHUT IN	129873	-0-	129873	632336	110329	3	33	4	Y	17737	17713	0	109
						19511	9							
CBR 19-18U-56-T1														
WELL #: 324H RRCID -> 296770 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 9065 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	80980	-0-	80980	80980	55545	3	54	4	Y	23074	22974	0	100
						25381	9							
*03	SHUT IN	176624	-0-	176624	257604	121811	3	357	4	Y	49505	49465	0	140
						54456	9							
*04	SHUT IN	102143	-0-	102143	359747	74060	3	3	4	Y	25527	25574	0	93
						28080	9							
05	SHUT IN	73147	-0-	73147	432894	53059	3	16	4	Y	18247	18228	0	112
						20072	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623												
CBR 20-17J-56-1			WELL #:		323H	RRCID -> 297180	COMPL. DATE 01/23/2023	TOTAL DEPTH	9147	PERF. 9416	- 19805						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 20-17K-56-1			WELL #:		324H	RRCID -> 297181	COMPL. DATE 01/23/2023	TOTAL DEPTH	8963	PERF. 9130	- 19517						
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 27-22H-56-1			WELL #:		321H	RRCID -> 297182	COMPL. DATE 08/30/2022	TOTAL DEPTH	9378	PERF. 9645	- 19676						
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 27-22I-56-1			WELL #:		322H	RRCID -> 297183	COMPL. DATE 09/06/2022	TOTAL DEPTH	9406	PERF. 9421	- 19590						
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 27-22J-56-1			WELL #:		323H	RRCID -> 297184	COMPL. DATE 09/08/2022	TOTAL DEPTH	9341	PERF. 9664	- 19547						
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 27-22K-56-1			WELL #:		324H	RRCID -> 297185	COMPL. DATE 09/09/2022	TOTAL DEPTH	9365	PERF. 9593	- 19418						
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 27-22L-56-1			WELL #:		325H	RRCID -> 297186	COMPL. DATE 09/01/2022	TOTAL DEPTH	9318	PERF. 9615	- 19440						
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
CBR 17-20G-56-1				WELL #:	336H	RRCID -> 297195	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL	DEPTH	9248	PERF.	9645	- 19680
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	147300	X	39812	-0-	-107488	-0-	29863 3	114 4	Y	8941	8955 0			74
							9835 9							
07	152210	X	49517	-0-	-102693	-0-	38491 3	11026 9	Y	10024	9981 0			117
08	152210	X	58848	-0-	-93362	-0-	45075 3	301 4	Y	12247	12277 0			87
							13472 9							
09	147300	X	47400	-0-	-99900	-0-	34671 3	12729 9	Y	11572	11525 0	3 8		131
10	152210	X	48250	-0-	-103960	-0-	36177 3	12073 9	Y	10975	10967 0	3 8		136
11	147300	X	47771	-0-	-99529	-0-	37820 3	9951 9	Y	9046	9038 0	23 8		121
12	152210	X	45286	-0-	-106924	-0-	35735 3	9551 9	Y	8683	8741 0	5 8		58
*01	152210	X	4371	-0-	-147839	-0-	3139 3	1232 9	Y	1120	1127 0			51
*02	142390	X	1902	-0-	-140488	-0-	1217 3	685 9	Y	623	667 0			7
*03	152210	X	6822	-0-	-145388	-0-	4837 3	6 4	Y	1799	1782 0			24
							1979 9							
*04	147300	X	8463	-0-	-138837	-0-	5962 3	2501 9	Y	2274	2276 0	6 8		16
05	152210	X	6675	-0-	-145535	-0-	4011 3	2664 9	Y	2422	2394 0	9 8		35
CBR 9-4Q-56-1				WELL #:	322H	RRCID -> 297196	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	9606	- 19907
*12	106268	X	NO RPT	-0-	-106268	-0-			Y	NO RPT				-0-
*01	106268	X	NO RPT	-0-	-106268	-0-			Y	NO RPT				-0-
*02	99412	X	NO RPT	-0-	-99412	-0-			Y	NO RPT				-0-
*03	106268	X	NO RPT	-0-	-106268	-0-			Y	NO RPT				-0-
*04	102840	X	NO RPT	-0-	-102840	-0-			Y	NO RPT				-0-
*05	106268	X	NO RPT	-0-	-106268	-0-			Y	NO RPT				-0-
CBR 6-7-56-1				WELL #:	322H	RRCID -> 297199	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL	DEPTH	9131	PERF.	9449	- 19772
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
CBR 6-7-56-1				WELL #:	323H	RRCID -> 297200	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL	DEPTH	8955	PERF.	9333	- 19458
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
CBR 9-4R-56-1				WELL #:	323H	RRCID -> 297201	COMPL. DATE	04/06/2022	TOTAL	DEPTH	9276	PERF.	9589	- 19970
12	139128	X	NO RPT	-0-	-139128	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	139128	X	NO RPT	-0-	-139128	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	130152	X	NO RPT	-0-	-130152	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	139128	X	NO RPT	-0-	-139128	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	134640	X	NO RPT	-0-	-134640	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	139128	X	NO RPT	-0-	-139128	-0-			Y	NO RPT				-0-
CBR 17-20I-56-1				WELL #:	322H	RRCID -> 297239	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL	DEPTH	9223	PERF.	9462	- 19847
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																
CBR 17-20H-56-1																
				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED			CAPACITY							
				//CONT.//	942623											
				WELL #:	321H	RRCID -> 297289			COMPL. DATE 02/15/2023			TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9526 - 19913				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)					80929 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC					100152											
SANTA ROSA STATE					WELL #:	1	RRCID -> 217703			COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784			
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-	154	1	19	
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			19	
02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5788	2	78	9	N	71			90	
03	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	12887	2	134	9	N	122	179	1	33	
04	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10487	2	64	9	N	58			91	
05	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10383	2	77	9	N	70			161	
SCHARBAUER RANCH (ATOKA)					81407 200	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.					148113											
SCHARBAUER, C. -D-					WELL #:	4	RRCID -> 281679			COMPL. DATE 04/12/2019			TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SCOTT (DELAWARE GAS)					81738 500	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD				
PITTS ENERGY CO.					666430											
SCOTT, F.H. STATE					WELL #:	1	RRCID -> 151554			COMPL. DATE 09/11/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665			
12	2387	#	1918	-0-	-469	-0-	1890	2	28	9	N	25			141	
01	2139	#	1874	-0-	-265	-0-	1837	2	37	9	N	34			175	
02	2023	R	2023	-0-	-0-	-0-	2002	2	21	9	N	19			194	
03	2359	R	2359	-0-	-0-	-0-	2336	2	23	9	N	21	176	1	39	
04	2226	R	2226	-0-	-0-	-0-	2205	2	21	9	N	19			58	
05	2170	#	1943	-0-	-227	-0-	1936	2	7	9	N	6			64	
SCOTT, F. H. STATE "A"					WELL #:	1	RRCID -> 187914			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408			
12	260	R	260	-0-	-0-	-0-	187	2	73	9	N	66	169	1	94	
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	175	2	67	9	N	61			155	
02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	179	2	65	9	N	59			214	
03	217	#	194	-0-	-23	-0-	133	2	61	9	N	55	159	1	110	
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	117	2	66	9	N	60			170	
05	217	#	169	-0-	-48	-0-	150	2	19	9	N	17			187	
SHAFTER LAKE (YATES)					82570 700	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
BRADY, W. PRODUCTION, INC.					088241											
UNIVERSITY -L-					WELL #:	1	RRCID -> 020775			COMPL. DATE 08/08/1944			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-	
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-	
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-	
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-	
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-			-0-	
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-			-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)														
BRADY, W. PRODUCTION, INC.														
UNIVERSITY														
WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
02	232 N	162	-0-	-70	-0-	162	2			N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-			-0-
05	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY														
WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A														
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02	174 N	120	-0-	-54	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	180 N	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-			-0-
05	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-			-0-
ENERGY ACUMEN LLC														
KELLY														
WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARRUTH OIL & GAS, LLC														
UNIVERSITY 14-11														
WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK 14														
WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02	87 N	22	-0-	-65	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK 14														
WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			-0-
02	116 N	34	-0-	-82	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	150 N	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)				//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CARRUTH OIL & GAS, LLC				//CONT.//		135967										
UNIVERSITY BLK 14				WELL #:		5	RRCID -> 020804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0								AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5 N	1	-0-	-4	-0-				1 2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-				2 2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-				1 2			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-				10 2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-				1 2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY -P-				WELL #:		2	RRCID -> 041971		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL	DEPTH	3150	PERF. N/A		
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-				73 2			N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-				88 2			N	-0-			-0-
02	58 N	22	-0-	-36	-0-				22 2			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-			-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-				19 2			N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-				26 2			N	-0-			-0-
FUELED RESOURCES INC				288421												
UNIVERSITY				WELL #:		8	RRCID -> 020782		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY				WELL #:		9	RRCID -> 020783		COMPL. DATE 10/03/1945		TOTAL	DEPTH	2967	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY				WELL #:		10	RRCID -> 020784		COMPL. DATE 09/21/1945		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
THE UNIVERSITY OF TEXAS				WELL #:		11	RRCID -> 020785		COMPL. DATE 01/01/1947		TOTAL	DEPTH	3100	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
FUELED RESOURCES INC			//CONT.//		288421											
UNIVERSITY 9-14 SW			WELL #:		2	RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2823 - 3002				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 12-14 NE			WELL #:		3	RRCID -> 167620		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3000 - 3047				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC					385847											
STEVENSON, JAMES			WELL #:		1	RRCID -> 020812		COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3				N	-0-			-0-
01	713	N	445	-0-	-268	-0-	445	3				N	-0-			-0-
02	667	N	286	-0-	-381	-0-	286	3				N	-0-			-0-
03	713	N	115	-0-	-598	-0-	115	3				N	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-			-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3				N	-0-			-0-
UNIVERSITY "I"			WELL #:		1	RRCID -> 205630		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 2994 - 3012				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
UNIVERSITY "I"			WELL #:		2	RRCID -> 236405		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 2994 - 3010				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
1836 ENERGY LLC					623407											
UNIVERSITY 10-14			WELL #:		3	RRCID -> 129970		COMPL. DATE 12/02/1988		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2864 - 3006				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)												CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
1836 ENERGY LLC																					
UNIVERSITY 13-14																					
//CONT.// 82570 700 ASSOCIATED																					
//CONT.// 623407																					
WELL #: 1												RRCID -> 151563		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2972 - 2982			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
UNIVERSITY 3-14 NE												WELL #: 1		RRCID -> 152009		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2953 - 2975	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
UNIVERSITY 3-14 NE												WELL #: 2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 3222 - 4274	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
UNIVERSITY 3-14												WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2954 - 2998	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
UNIVERSITY 8-14												WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2896 - 2980	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
UNIVERSITY 9-14 SW												WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2950 - 2996	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
UNIVERSITY 9-14												WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2946 - 2955	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.// 82570 700 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS										
1836 ENERGY LLC			//CONT.// 623407																
UNIVERSITY 9-14			WELL #: 3			RRCID -> 153471			COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 13-14																			
WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 3-14																			
WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 3-14																			
WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 12-14 NE																			
WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 8-14																			
WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 9-14																			
WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984																			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS									
1836 ENERGY LLC			//CONT.//		623407														
UNIVERSITY 8-14			WELL #:		3	RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2893 - 2938							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 9-14 SW			WELL #:		9	RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2943 - 2974							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 9-14			WELL #:		4	RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2919 - 2960							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 9-14			WELL #:		8	RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2933 - 2974							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 3-14			WELL #:		4	RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2968 - 3011							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 3-14			WELL #:		8	RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2962 - 3007							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SHAFTER LAKE (YATES) REO OPERATING LLC UNIVERSITY 10-14				//CONT.// 82570 700 701876 WELL #: 2	ASSOCIATED RRCID -> 153474	CAPACITY COMPL. DATE 04/01/1997				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 3-14 NE				WELL #: 9	RRCID -> 166500	COMPL. DATE 11/04/1997				TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 9-14				WELL #: 7	RRCID -> 167016	COMPL. DATE 12/05/1997				TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOM OPERATING AND MINERALS LLC CREWS, E. R. ESTATE				861689 WELL #: 1	RRCID -> 020774	COMPL. DATE 12/20/1952				TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A						
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
STEVENSON, J. M.				WELL #: 1	RRCID -> 020820	COMPL. DATE 11/15/1948				TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A						
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
ST. OF TEXAS -H-				WELL #: 1	RRCID -> 020826	COMPL. DATE 12/08/1948				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)				//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
TOM OPERATING AND MINERALS LLC				//CONT.//		861689													
STATE SCHOOL BOARD				WELL #:		1	RRCID -> 131805		COMPL. DATE 04/21/1989		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 2890 - 3010						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	31 N	27	-0-	-4	-0-			27 2			N	-0-					-0-	
		20 N	20	-0-	-0-	-0-			20 2			N	-0-					-0-	
		13 N	3	-0-	-10	-0-			3 2			N	-0-					-0-	
		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
		30 N	10	-0-	-20	-0-			10 2			N	-0-					-0-	
		11 N	11	-0-	-0-	-0-			11 2			N	-0-					-0-	
ST. OF TEXAS -H-				WELL #:		4	RRCID -> 184890		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12705		PERF. 2922 - 2964						
12	01	124 N	110	-0-	-14	-0-			110 2			N	-0-					-0-	
		133 N	133	-0-	-0-	-0-			133 2			N	-0-					-0-	
		87 N	66	-0-	-21	-0-			66 2			N	-0-					-0-	
		124 N	19	-0-	-105	-0-			19 2			N	-0-					-0-	
		120 N	88	-0-	-32	-0-			88 2			N	-0-					-0-	
		62 N	36	-0-	-26	-0-			36 2			N	-0-					-0-	
SHEFFIELD (ELLENBURGER)				82864 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
INCLINE ENERGY				423656															
CANON				WELL #:		1802	RRCID -> 223560		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 9251 - 9547						
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SHEFFIELD (LOWER STRAWN)				82864 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
INCLINE ENERGY				423656															
CANNON -10-				WELL #:		1	RRCID -> 128200		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 7700 - 7720						
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SHEFFIELD (MCKEE 8340)				82864 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
INCLINE ENERGY				423656															
CANON-10				WELL #:		1 U	RRCID -> 033002		COMPL. DATE 11/05/1963		TOTAL DEPTH 9670		PERF. N/A						
12	01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SHEFFIELD, SW. (STRAWN)			82871 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.			496670												
CANON ALLISON 84			WELL #:	RRCID -> 121624	COMPL. DATE 06/18/1986	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8273 - 8284								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017															
ALLIED-WALDO -83-			WELL #:	1 C	RRCID -> 284037	COMPL. DATE 06/05/2017	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 8280 - 8454							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					151
SIERRA MADERA (MULTIPAY)			83493 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS								
MCDONALD, RICHARD A.			546696												
SIERRA MADERA			WELL #:	1	RRCID -> 070941	COMPL. DATE 03/22/1977	TOTAL DEPTH 13400	PERF. N/A							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)			83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD								
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION			036617												
GUTHRIE 86			WELL #:	2	RRCID -> 180899	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH 7823	PERF. 7517 - 7648							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
GUTHRIE 87			WELL #:	3	RRCID -> 181626	COMPL. DATE 01/07/2001	TOTAL DEPTH 7883	PERF. 7420 - 7664							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
GUTHRIE 93			WELL #:	1	RRCID -> 225561	COMPL. DATE 10/08/2000	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7435 - 7635							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLF CAMP)		//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD									
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617															
GUTHRIE 93		WELL #:		2 X		RRCID ->	225562		COMPL. DATE	01/16/2001		TOTAL DEPTH	7758		PERF. 7421 -	7610			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AUTUMN ENERGY OPERATING				037871															
POWELL C				WELL #:		1		RRCID ->	290497		COMPL. DATE	12/20/2012		TOTAL DEPTH	8190		PERF. 7771 -	7984	
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3				N	-0-					154
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	-0-	232	3				N	-0-					154
02	232	N	198	-0-	-34	-0-	-0-	198	3				N	-0-	125	1			29
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	-0-	101	3				N	-0-					29
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3				N	-0-					29
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	-0-	185	3	1	9		N	1					30
POWELL C				WELL #:		2		RRCID ->	290786		COMPL. DATE	12/20/2012		TOTAL DEPTH	8187		PERF. 7742 -	8047	
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3				N	-0-					59
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	-0-	346	3				N	-0-					59
02	435	N	414	-0-	-21	-0-	-0-	414	3				N	-0-					59
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	-0-	345	3				N	-0-					59
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3				N	-0-					59
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3				N	-0-					59
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC				385826															
POWELL RANCH				WELL #:		1		RRCID ->	155656		COMPL. DATE	08/20/1995		TOTAL DEPTH	8030		PERF. 7607 -	7683	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
POWELL RANCH "36"				WELL #:		1		RRCID ->	160960		COMPL. DATE	09/08/1996		TOTAL DEPTH	9070		PERF. 7449 -	7544	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TEXACO "35"				WELL #:		1		RRCID ->	161317		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	8010		PERF. 7560 -	7570	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826								
POWELL RANCH "36"		WELL #:		2	RRCID -> 166633		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7389 - 7644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TEXACO N35		WELL #:		2	RRCID -> 168527		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7610 - 7682	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	67

TEXACO "25"		WELL #:		1	RRCID -> 170851		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7464 - 7529	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

POWELL RANCH "24"		WELL #:		1	RRCID -> 172104		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7436 - 7558	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	62
*01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-	62
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-	62
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	62
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62

SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID -> 172340		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7438 - 7666	
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	534	3	8 9		N	7	137
*01	930 N	399	-0-	-531	-0-	399	3			N	-0-	137
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-	137
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-	137
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	137
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	137

POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 7836		PERF. 7585 - 7668	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173740		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7564 - 7716	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD		
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826						
POWELL RANCH "24"		WELL #:		2	RRCID -> 173871	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7377	- 7584
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID -> 174058	COMPL. DATE 05/08/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7449	- 7704
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID -> 175164	COMPL. DATE 10/15/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7600	- 7708
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					45

POWELL 24		WELL #:		1	RRCID -> 175885	COMPL. DATE 10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7325	- 7655
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXACO "37"		WELL #:		3	RRCID -> 176347	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7493	- 7841
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID -> 180318	COMPL. DATE 11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7334	- 7610
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	879 3	19 9	N	17	87
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-	87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-	87
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	935 3	14 9	N	13	100
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100

POWELL 26		WELL #:		3	RRCID -> 184714	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7554	- 7706
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)												CNTY: HOWARD															
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC																											
POWELL RANCH "18"																											
WELL #: 2												RRCID -> 185181				COMPL. DATE 06/21/2001				TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47								
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47								
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47								
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						47								
POWELL 13												WELL #: 5				RRCID -> 185185				COMPL. DATE 05/24/2001				TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84								
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	371	3	42	9		N	38						122								
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1051	3	22	9		N	20						142								
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	67	3	14	9		N	13						155								
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3				N	-0-						155								
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						155								
POWELL RANCH "18"												WELL #: 1				RRCID -> 185313				COMPL. DATE 06/07/2001				TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702			
12	1550	N	1223	-0-	-327	-0-	1223	3				N	-0-						329								
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3				N	-0-						329								
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3				N	-0-						329								
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3				N	-0-						329								
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	3	1	9		N	1	178	1				152								
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						152								
POWELL RANCH												WELL #: 6				RRCID -> 187929				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924			
12	806	N	476	-0-	-330	-0-	469	3	7	9		N	6						68								
*01	806	N	222	-0-	-584	-0-	216	3	6	9		N	5						73								
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	489	3	11	9		N	10						83								
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9		N	2						85								
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9		N	5						90								
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						90								
POWELL 24												WELL #: 2				RRCID -> 188069				COMPL. DATE 06/16/2000				TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
TEXACO "25"												WELL #: 4				RRCID -> 188094				COMPL. DATE 08/09/2001				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774			
12	669	N	74	-0-	-595	-0-	74	3				Y	-0-						19								
*01	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	3				Y	-0-						19								
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3				Y	-0-						19								
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3				Y	-0-						19								
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3				Y	-0-						19								
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						19								
TEXACO -23-												WELL #: 1				RRCID -> 188496				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)														
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC														
POWELL RANCH "24"														
WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	21
POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	30
POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636														
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	3	4	9	N	4		37
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	N	1		38
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	63	3	45	9	N	41		79
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	3	8	9	N	7		86
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	67 1	19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19
POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23	155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20	175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	185
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-		185
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		185
POWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 290315 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7511 - 7661														
12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-	167
*01	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3				N	-0-	167
02	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3				N	-0-	167
*03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3				N	-0-	167
*04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3				N	-0-	167
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	167
POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730														
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2621						Y	-0-	38
*01	14B2	EXT	14	-0-	-0-	2635	14	3				Y	-0-	38
02	3590	X	955	-0-	-2635	-0-	955	3				Y	-0-	38
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3				Y	-0-	38
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3				Y	-0-	38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	38
POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669														
12	324	N	38	-0-	-286	-0-	38	3				Y	-0-	-0-
*01	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3				Y	-0-	-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3				Y	-0-	-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3				Y	-0-	-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3				Y	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)														CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC																	
POWELL RANCH																	
				//CONT.//	83518 500	ASSOCIATED			CAPACITY								
				//CONT.//	385826												
				WELL #:	4	RRCID -> 290399			COMPL. DATE 03/10/2020			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	620 N	157	-0-	-463	-0-	157	3				N	-0-			100		
*01	620 N	57	-0-	-563	-0-	57	3				N	-0-			100		
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3				N	-0-			100		
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3				N	-0-			100		
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3				N	-0-			100		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100		
POWELL RANCH				WELL #:	2703	RRCID -> 290405			COMPL. DATE 08/16/1999			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709					
12	558 N	263	-0-	-295	-0-	256	3	7 9			N	6			108		
*01	527 N	218	-0-	-309	-0-	209	3	9 9			N	8			116		
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	459	3	13 9			N	12			128		
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	593	3	9 9			N	8			136		
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	506	3	11 9			N	10			146		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			146		
SLASH RANCH (ELLENBURGER)														CNTY: LOVING			
LAST MILE PRODUCTION, LLC																	
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT																	
				WELL #:	1	RRCID -> 102046			COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 21690 PERF. 21309 - 21640					
12	8835	12722	-0-	3887	3887	12722	2				N	-0-			-0-		
01	8835	14886	-0-	6051	9938	14886	2				N	-0-			-0-		
02	24671	11499	-0-	-13172	-0-	11499	2				N	-0-			-0-		
03	8835	14886	-0-	6051	6051	14886	2				N	-0-			-0-		
04	8550	NO RPT	-0-	-8550	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	8835	NO RPT	-0-	-8835	-0-						N	NO RPT			-0-		
SLASH RANCH (FUSSELMAN)														CNTY: LOVING			
LAST MILE PRODUCTION, LLC																	
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT																	
				WELL #:	1	RRCID -> 091394			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 21900 PERF. 19304 - 19451					
12	5363 #	3521	-0-	-1842	-0-	3521	2				N	-0-			-0-		
01	5208 #	3704	-0-	-1504	-0-	3704	2				N	-0-			-0-		
02	4997 R	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2				N	-0-			-0-		
03	3704 R	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2				N	-0-			-0-		
04	3420 #	NO RPT	-0-	-3420	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	5332 #	NO RPT	-0-	-5332	-0-						N	NO RPT			-0-		
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT				WELL #:	2D	RRCID -> 099089			COMPL. DATE 03/27/1982			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
SLASH RANCH (PENN)														CNTY: LOVING			
LAST MILE PRODUCTION, LLC																	
JOHSON "40"																	
				WELL #:	1	RRCID -> 090155			COMPL. DATE 03/08/2016			TOTAL DEPTH 19087 PERF. 15183 - 16055					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

SLASH RANCH (PENN)														
LAST MILE PRODUCTION, LLC														
CHRISTOPHER														
				//CONT.//	83970 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LOVING	
				//CONT.//	102051									
				WELL #:	1	RRCID -> 172305				COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE AMT CODE	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2				N	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2				N	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2				N	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT		-0-
SLASH RANCH (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
APC 75-29														
				WELL #:	1	RRCID -> 272618				COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		79
SLASH RANCH, NORTH (PENN)														
LAST MILE PRODUCTION, LLC														
J. LOGAN ABERNATHY UNIT														
				WELL #:	1	RRCID -> 189887				COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959	
12	3100 #	1229	-0-	-1871	-0-	1229	2				N	-0-		-0-
01	2232 #	986	-0-	-1246	-0-	986	2				N	-0-		-0-
02	1682 #	986	-0-	-696	-0-	986	2				N	-0-		-0-
03	1798 #	986	-0-	-812	-0-	986	2				N	-0-		-0-
04	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-						N	NO RPT		-0-
05	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-						N	NO RPT		-0-
SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP)														
GREAT NORTHERN ENERGY, INC														
SLAUGHTER PIK "18"														
				WELL #:	1	RRCID -> 215990				COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		215
SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)														
RAYDEN														
CALDWELL														
				WELL #:	1	RRCID -> 172371				COMPL. DATE 04/24/1998			TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624	
12	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3				N	-0-		-0-
01	992 N	689	-0-	-303	-0-	689	3				N	-0-		-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3				N	-0-		-0-
03	992 N	870	-0-	-122	-0-	870	3				N	-0-		-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3				N	-0-		-0-
05	1085 N	945	-0-	-140	-0-	945	3				N	-0-		-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN)				84477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD						
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907												
T. B. PRUETT GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 174143		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 19200		PERF.19034 - 19108				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
SPRABERRY (TREND AREA)				85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
BIRCH OPERATIONS, INC.				071331												
NOVA 33				WELL #: 2		RRCID -> 295833		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 10343		PERF. 7740 - 10150				
12	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
ROBERT C. BROWER, LLC				100445												
COPE 28				WELL #: 1		RRCID -> 290787		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 8027 - 8251				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	80	150	1	156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	79			235
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	80			315
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	81	151	1	245
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			245
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			245
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852												
WHITTENBURG				WELL #: 2200SW		RRCID -> 257635		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 5210 - 5506				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
VITAL ENERGY, INC.				100951												
JV-P COX				WELL #: 2		RRCID -> 278566		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8196 - 8232				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
FRY 38				WELL #: 2		RRCID -> 284531		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8131 - 8182				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
03	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-

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1910

SPRABERRY (TREND AREA)				//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B				CNTY: MIDLAND					
VITAL ENERGY, INC.				//CONT.//		100951												
CALVERLEY 36A				WELL #:		5	RRCID -> 292337		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL	DEPTH	8139	PERF.	7978 - 7994			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10		399	-0-	-0-	399	2085		240	1	159	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	2085						Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	2085						Y	-0-			-0-
03		2085 R		-0-	-0-	-0-	-2085	-0-						Y	-0-			-0-
*04		450 #		-0-	-0-	-0-	-450	-0-						Y	56			56
05		403 #		-0-	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-			56

CALVERLEY 36B				WELL #:		1	RRCID -> 292431		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL	DEPTH	8230	PERF.	8046 - 8072			

12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*05		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

U.R.C. 23				WELL #:		1	RRCID -> 292770		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL	DEPTH	8050	PERF.	7876 - 7886			

12		149 R		149	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	74	2	N	-0-			1
01		82 R		82	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	56	2	N	-0-			1
02		29 #		3	-0-	-0-	-26	-0-		3	1			N	-0-			1
03		31 #		-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			1
*04		30 #		-0-	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			1
05		31 #		-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			1

TRIGEO ENERGY, LLC				101376														
LUCKY "13"				WELL #:		1	RRCID -> 281382		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL	DEPTH	8315	PERF.	5878 - 8108			

12		155 #		115	-0-	-0-	-40	-0-		115	3			N	-0-			-0-
01		155 #		129	-0-	-0-	-26	-0-		129	3			N	-0-			-0-
02		145 #		120	-0-	-0-	-25	-0-		120	3			N	-0-			-0-
03		165 R		165	-0-	-0-	-0-	-0-		165	3			N	-0-			-0-
04		153 R		153	-0-	-0-	-0-	-0-		153	3			N	-0-			-0-
05		152 R		152	-0-	-0-	-0-	-0-		152	3			N	-0-			-0-

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC				101577														
MOELLER, FRANCIS				WELL #:		5	RRCID -> 249238		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL	DEPTH	8690	PERF.	8322 - 8550			

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

COX, C. J. -A-				WELL #:		5	RRCID -> 291622		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL	DEPTH	8630	PERF.	6280 - 8506			

12		31 #		-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			155
01		31 #		-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			155
02		281 R		281	-0-	-0-	-0-	-0-		281	1			N	-0-			155
03		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155
04		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155
05		31 #		-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			155

SPRABERRY (TREND AREA)														
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC														
DILLARD														
WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	372 #	119	-0-	-253	-0-	119	3			N	-0-			84
01	372 #	88	-0-	-284	-0-	88	3			N	-0-			84
02	203 #	109	-0-	-94	-0-	109	3			N	-0-			84
03	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-			84
04	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-			84
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	7	7	77
BURK ROYALTY CO., LTD.														
COUNCIL														
WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498														
12	868 #	553	-0-	-315	-0-	540	3	13	9	Y	12	15	1	8
01	796 R	796	-0-	-0-	-0-	785	3	11	9	Y	10	7	1	11
02	725 #	704	-0-	-21	-0-	694	3	10	9	Y	9	7	1	13
03	883 R	883	-0-	-0-	-0-	872	3	11	9	Y	10	17	1	6
04	780 #	294	-0-	-486	-0-	291	3	3	9	Y	3			9
*05	806 #	319	-0-	-487	-0-	305	3	14	9	Y	13	14	1	8
COUNCIL														
WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494														
12	310 #	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
01	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-			-0-
02	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-			-0-
03	341 #	283	-0-	-58	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
04	420 #	87	-0-	-333	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
05	434 #	303	-0-	-131	-0-	303	3			Y	-0-			-0-
FERGUSON "B"														
WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590														
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-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-
MARTIN														
WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317														
12	558 #	179	-0-	-379	-0-	168	3	11	9	Y	10			24
01	558 #	254	-0-	-304	-0-	233	3	21	9	Y	19	33	1	10
02	435 #	156	-0-	-279	-0-	136	3	20	9	Y	18			28
03	465 #	214	-0-	-251	-0-	196	3	18	9	Y	16			44
04	300 #	82	-0-	-218	-0-	75	3	7	9	Y	6			50
05	248 #	199	-0-	-49	-0-	181	3	18	9	Y	16	50	1	16
FERGUSON C														
WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277														
12	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
02	29 #	6	-0-	-23	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
03	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
04	13 #	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
05	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7407	
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-	-0-
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-	-0-
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-	-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-	-0-
04	60 #	22	-0-	-38	-0-	-0-	22 3		Y	-0-	-0-
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-	-0-
FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FERGUSON D		WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520	
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-	-0-
01	186 #	180	-0-	-6	-0-	-0-	180 3		Y	-0-	-0-
02	174 #	159	-0-	-15	-0-	-0-	159 3		Y	-0-	-0-
03	186 #	175	-0-	-11	-0-	-0-	175 3		Y	-0-	-0-
04	180 #	66	-0-	-114	-0-	-0-	66 3		Y	-0-	-0-
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-	-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6366 - 6424	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474	
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-	-0-
01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-	-0-
02	213 R	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-	-0-
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-	-0-
04	210 #	72	-0-	-138	-0-	-0-	72 3		Y	-0-	-0-
*05	255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)				//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799											
COUNCIL				WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 #	15	-0-	-16	-0-			15 3			Y	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-			16 3			Y	-0-			-0-
02	29 #	25	-0-	-4	-0-			25 3			Y	-0-			-0-
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-			32 3			Y	-0-			-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-			11 3			Y	-0-			-0-
*05	50 R	50	-0-	-0-	-0-			50 3			Y	-0-			-0-
STERLING 'O' FEE				WELL #:	14	RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6868 - 8287			
12	372 #	336	-0-	-36	-0-			17 1	316 2	Y	-0-				-0-
								3 4							
01	372 #	281	-0-	-91	-0-			13 1	259 2	Y	-0-				-0-
								9 4							
02	377 #	294	-0-	-83	-0-			12 1	263 2	Y	-0-				-0-
								19 4							
03	403 #	295	-0-	-108	-0-			13 1	282 2	Y	-0-				-0-
04	330 #	180	-0-	-150	-0-			8 1	168 2	Y	-0-				-0-
								4 4							
05	411 R	411	-0-	-0-	-0-			18 1	383 2	Y	-0-				-0-
								10 4							
FERGUSON C				WELL #:	229	RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7149 - 7402			
12	155 #	92	-0-	-63	-0-			90 3	2 9	Y	2				6
01	124 #	81	-0-	-43	-0-			74 3	7 9	Y	6	9 1			3
02	116 #	78	-0-	-38	-0-			74 3	4 9	Y	4				7
03	93 #	90	-0-	-3	-0-			84 3	6 9	Y	5				12
04	90 #	21	-0-	-69	-0-			21 3		Y	-0-				12
05	114 R	114	-0-	-0-	-0-			114 3		Y	-0-	12 1			-0-
ALLEIN				WELL #:	1622	RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7604 - 7614			
12	279 #	267	-0-	-12	-0-			29 1	238 3	Y	-0-				-0-
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-			29 1	261 3	Y	-0-				-0-
02	261 #	253	-0-	-8	-0-			28 1	225 3	Y	-0-				-0-
03	279 #	269	-0-	-10	-0-			32 1	237 3	Y	-0-				-0-
04	270 #	109	-0-	-161	-0-			12 1	97 3	Y	-0-				-0-
*05	566 R	566	-0-	-0-	-0-			54 1	512 3	Y	-0-				-0-
FLINT				WELL #:	224	RRCID -> 296109		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6954 - 6975			
12	0 W	235	-0-	235	760			23 1	212 3	N	-0-				-0-
01	0 W	232	-0-	232	992			21 1	211 3	N	-0-				-0-
02	0 W	213	-0-	213	1205			20 1	193 3	N	-0-				-0-
03	0 W	212	-0-	212	1417			22 1	190 3	N	-0-				-0-
04	0 W	73	-0-	73	1490			7 1	66 3	N	-0-				-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	1490					N	-0-				-0-
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
DAWN				WELL #:	1A	RRCID -> 295113		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 11572		PERF. 9240 - 11400			
12	441 R	441	-0-	-0-	-0-			441 2		N	-0-				-0-
01	455 R	455	-0-	-0-	-0-			455 2		N	-0-				-0-
02	438 R	438	-0-	-0-	-0-			438 2		N	-0-				-0-
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-			478 2		N	-0-				-0-
04	466 R	466	-0-	-0-	-0-			466 2		N	-0-				-0-
05	473 R	473	-0-	-0-	-0-			473 2		N	-0-				-0-

SPRABERRY (TREND AREA)															49B		CNTY: MIDLAND									
LEGACY RESERVES OPERATING LP															85280 300		ASSOCIATED									
DILLARD															495445											
WELL #:															RRCID -> 285975		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9168 - 14224	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
MONTROSE OPERATING LLC															578302											
KILLIAN															WELL #: 1		RRCID -> 296459		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 11065		PERF. 8027 - 9535			
12	226 R		226	-0-	-0-	-0-	-0-			222 3		4 4	N	-0-					129							
01	229 R		229	-0-	-0-	-0-	-0-			223 3		6 4	N	-0-					129							
02	204 R		204	-0-	-0-	-0-	-0-			204 3			N	-0-					129							
03	217 #		209	-0-	-8	-0-	-0-			197 3		12 4	N	-0-					129							
*04	203 R		203	-0-	-0-	-0-	-0-			103 3		100 4	N	-0-					129							
*05	648 R		648	-0-	-0-	-0-	-0-			281 3		84 4	N	257					386							
										283 9																
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC															628566											
S COUNTY ROAD SWD															WELL #: 1		RRCID -> 280718		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4420 - 4846			
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
349 BULLDOG SWD															WELL #: 1		RRCID -> 280776		COMPL. DATE 08/08/2016		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 3975 - 5400			
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
SALT LAKE SWD															WELL #: 1		RRCID -> 289897		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 11786		PERF.11596 - 11786			
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
OVINTIV USA INC.															628658											
DAVIDSON 42A															WELL #: 4202A		RRCID -> 280715		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 11536		PERF.10826 - 10828			
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							

SPRABERRY (TREND AREA)												49B		CNTY: MIDLAND								
OVINTIV USA INC.																						
DAVIDSON 27A																						
												WELL #:		20H	RRCID -> 290930		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9767		PERF.10095 - 17875	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE							
12	DLQ G-10	8254	-0-	8254	24003	144	1	7978	3	Y	120	106	0			61						
						132	9															
01	DLQ G-10	8099	-0-	8099	32102	162	1	7832	3	Y	95	99	0			57						
						105	9															
02	36182 R	4080	-0-	-32102	-0-	158	1	3866	3	Y	51	73	0			35						
						56	9															
03	5985 R	5985	-0-	-0-	-0-	193	1	5722	3	Y	64	53	0			46						
						70	9															
04	10338 R	10338	-0-	-0-	-0-	241	1	9999	3	Y	89	63	0			72						
						98	9															
05	8246 #	6336	-0-	-1910	-0-	312	1	4696	3	Y	60	51	0			81						
						1262	4	66	9													
OXY USA INC.												630591										
POWELL "21D"												WELL #:		2143D	RRCID -> 227400		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 8200 - 8210	
12	651 #	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					-0-						
01	620 #	335	-0-	-285	-0-	335	2			N	-0-					-0-						
02	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-						
03	558 #	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					-0-						
04	510 #	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					-0-						
05	620 #	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					-0-						
POWELL, E.L. "D"												WELL #:		1533D	RRCID -> 281424		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 8136		PERF. 7973 - 8004	
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					182						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182						
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					182						
04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					182						
05	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					182						
P1 ENERGY, LLC												631633										
FERGUSON BROTHERS "30"												WELL #:		2	RRCID -> 129157		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7196 - 7540	
12	DLQ G-10	25	-0-	25	47	23	3	2	9	Y	2	2	1			3						
01	DLQ G-10	24	-0-	24	71	22	3	2	9	Y	2	3	1			2						
02	DLQ G-10	25	-0-	25	96	21	3	4	9	Y	4	2	1			4						
03	117 R	21	-0-	-96	-0-	21	3			Y	-0-					4						
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4						
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4						
SUGG "D"												WELL #:		1901	RRCID -> 131261		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7387 - 7593	
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					5						
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					5						
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					5						
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					5						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5						
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5						
FERGUSON BROTHERS "34"												WELL #:		3	RRCID -> 136443		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 7650		PERF. N/A	
12	DLQ G-10	66	-0-	66	134	66	3			Y	-0-					-0-						
01	DLQ G-10	66	-0-	66	200	66	3			Y	-0-					-0-						
02	DLQ G-10	61	-0-	61	261	61	3			Y	-0-					-0-						
03	326 R	65	-0-	-261	-0-	65	3			Y	-0-					-0-						
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-						

SPRABERRY (TREND AREA)											49B		CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC											85280 300		ASSOCIATED							
FERGUSON BROTHERS "34"											631633									
WELL #: 4											RRCID -> 136445		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10			755	-0-	755		1517	755	3		Y	-0-						57
01	DLQ	G-10			755	-0-	755		2272	755	3		Y	-0-						57
02	DLQ	G-10			698	-0-	698		2970	698	3		Y	-0-						57
03		3704 R			734	-0-	-2970		-0-	734	3		Y	-0-						57
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT						57
05		744 #	NO RPT		-0-	-744	-0-		-0-				Y	NO RPT						57

SUGG "D"					WELL #: 3101		RRCID -> 139339		COMPL. DATE 08/22/1991		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7402		-		7639			
12	DLQ	G-10			49	-0-	49		96	49	3		Y	-0-						10
01	DLQ	G-10			45	-0-	45		141	45	3		Y	-0-						10
02	DLQ	G-10			42	-0-	42		183	42	3		Y	-0-						10
03		223 R			40	-0-	-183		-0-	40	3		Y	-0-						10
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT						10
05		62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-		-0-				Y	NO RPT						10

SUGG "D"					WELL #: 3104		RRCID -> 139347		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7335		-		7609			
12	DLQ	G-10			41	-0-	41		81	41	3		Y	-0-						19
01	DLQ	G-10			37	-0-	37		118	37	3		Y	-0-						19
02	DLQ	G-10			35	-0-	35		153	35	3		Y	-0-						19
03		187 R			34	-0-	-153		-0-	34	3		Y	-0-						19
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT						19
05		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-		-0-				Y	NO RPT						19

SUGG "D"					WELL #: 1902		RRCID -> 139504		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 7722		PERF. 7281		-		7615			
12	DLQ	G-10			20	-0-	20		45	20	3		Y	-0-						143
01	DLQ	G-10			20	-0-	20		65	20	3		Y	-0-						143
02	DLQ	G-10			22	-0-	22		87	22	3		Y	-0-						143
03		107 R			20	-0-	-87		-0-	20	3		Y	-0-						143
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT						143
05		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-		-0-				Y	NO RPT						143

SUGG "D"					WELL #: 3106		RRCID -> 139667		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7343		-		7588			
12	DLQ	G-10			22	-0-	22		43	22	3		Y	-0-						24
01	DLQ	G-10			20	-0-	20		63	20	3		Y	-0-						24
02	DLQ	G-10			19	-0-	19		82	19	3		Y	-0-						24
03		100 R			18	-0-	-82		-0-	18	3		Y	-0-						24
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT						24
05		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-		-0-				Y	NO RPT						24

PFLUGER "A"					WELL #: 3302		RRCID -> 141030		COMPL. DATE 11/14/1987		TOTAL DEPTH 7889		PERF. N/A							
12	DLQ	G-10			113	-0-	113		335	113	3		Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10			115	-0-	115		450	115	3		Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10			106	-0-	106		556	106	3		Y	-0-						-0-
03		670 R			114	-0-	-556		-0-	114	3		Y	-0-						-0-
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-
05		124 #	NO RPT		-0-	-124	-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-

SUGG 'BB'					WELL #: 1708		RRCID -> 141031		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A							
12	14B	DENY			NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-

SPRABERRY (TREND AREA)														
P1 ENERGY, LLC														
FERGUSON BROTHERS "34"														
WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	75	-0-	75	150	75	3				Y	-0-	2
01	DLQ	G-10	75	-0-	75	225	75	3				Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	69	-0-	69	294	69	3				Y	-0-	2
03		367 R	73	-0-	-294	-0-	73	3				Y	-0-	2
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	2
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT	2
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609														
12	DLQ	G-10	129	-0-	129	258	129	3				Y	-0-	21
01	DLQ	G-10	129	-0-	129	387	129	3				Y	-0-	21
02	DLQ	G-10	119	-0-	119	506	119	3				Y	-0-	21
03		631 R	125	-0-	-506	-0-	125	3				Y	-0-	21
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	21
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT	21
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772														
12	DLQ	G-10	75	-0-	75	150	75	3				Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	75	-0-	75	225	75	3				Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	69	-0-	69	294	69	3				Y	-0-	-0-
03		367 R	73	-0-	-294	-0-	73	3				Y	-0-	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT	-0-
FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499														
12	DLQ	G-10	170	-0-	170	342	170	3				Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	170	-0-	170	512	170	3				Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	157	-0-	157	669	157	3				Y	-0-	-0-
03		834 R	165	-0-	-669	-0-	165	3				Y	-0-	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT	-0-
FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589														
12	DLQ	G-10	211	-0-	211	425	211	3				Y	-0-	5
01	DLQ	G-10	211	-0-	211	636	211	3				Y	-0-	5
02	DLQ	G-10	196	-0-	196	832	196	3				Y	-0-	5
03		1038 R	206	-0-	-832	-0-	206	3				Y	-0-	5
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	5
05		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-						Y	NO RPT	5
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579														
12	DLQ	G-10	129	-0-	129	258	129	3				Y	-0-	1
01	DLQ	G-10	129	-0-	129	387	129	3				Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	119	-0-	119	506	119	3				Y	-0-	1
03		631 R	125	-0-	-506	-0-	125	3				Y	-0-	1
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	1
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT	1
FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654														
12	DLQ	G-10	560	-0-	560	1125	560	3				Y	-0-	49
01	DLQ	G-10	560	-0-	560	1685	560	3				Y	-0-	49
02	DLQ	G-10	518	-0-	518	2203	518	3				Y	-0-	49
03		2748 R	545	-0-	-2203	-0-	545	3				Y	-0-	49
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	49
05		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-						Y	NO RPT	49

SPRABERRY (TREND AREA)				//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B				CNTY: MIDLAND								
P1 ENERGY, LLC				//CONT.//		631633															
SUGG "D"				WELL #:		3109	RRCID -> 145020		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL	DEPTH	7820	PERF.	7404	-	7708				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	DLQ	G-10		41	-0-	41		81		41	3			Y	-0-					19	
01	DLQ	G-10		37	-0-	37		118		37	3			Y	-0-					19	
02	DLQ	G-10		35	-0-	35		153		35	3			Y	-0-					19	
03		187 R		34	-0-	-153		-0-		34	3			Y	-0-					19	
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					19	
05		31 #	NO RPT		-0-	-31		-0-						Y	NO RPT					19	

FERGUSON BROS. -34-				WELL #:		14	RRCID -> 145648		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	7296	-	7578				
12	DLQ	G-10		116	-0-	116		234		116	3			Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10		116	-0-	116		350		116	3			Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10		107	-0-	107		457		107	3			Y	-0-					-0-	
03		570 R		113	-0-	-457		-0-		113	3			Y	-0-					-0-	
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		93 #	NO RPT		-0-	-93		-0-						Y	NO RPT					-0-	

FERGUSON BROS -34-				WELL #:		16	RRCID -> 145649		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL	DEPTH	7650	PERF.	7268	-	7451				
12	DLQ	G-10		452	-0-	452		908		452	3			Y	-0-					49	
01	DLQ	G-10		452	-0-	452		1360		452	3			Y	-0-					49	
02	DLQ	G-10		418	-0-	418		1778		418	3			Y	-0-					49	
03		2218 R		440	-0-	-1778		-0-		440	3			Y	-0-					49	
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					49	
05		465 #	NO RPT		-0-	-465		-0-						Y	NO RPT					49	

SUGG "D"				WELL #:		3114	RRCID -> 151850		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL	DEPTH	7604	PERF.	7308	-	7476				
12	DLQ	G-10		45	-0-	45		89		45	3			Y	-0-					6	
01	DLQ	G-10		41	-0-	41		130		41	3			Y	-0-					6	
02	DLQ	G-10		38	-0-	38		168		38	3			Y	-0-					6	
03		205 R		37	-0-	-168		-0-		37	3			Y	-0-					6	
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					6	
05		31 #	NO RPT		-0-	-31		-0-						Y	NO RPT					6	

SUGG "D"				WELL #:		3116	RRCID -> 151851		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL	DEPTH	7706	PERF.	7397	-	7606				
12	DLQ	G-10		287	-0-	287		569		286	3		1	9	Y		1			99	
01	DLQ	G-10		263	-0-	263		832		260	3		3	9	Y		3			102	
02	DLQ	G-10		245	-0-	245		1077		242	3		3	9	Y		3			105	
03		1314 R		237	-0-	-1077		-0-		235	3		2	9	Y		2			107	
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					107	
05		279 #	NO RPT		-0-	-279		-0-						Y	NO RPT					107	

SUGG "D"				WELL #:		1908	RRCID -> 152012		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL	DEPTH	7640	PERF.	7348	-	7355				
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

BAILEY 16				WELL #:		11	RRCID -> 152013		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL	DEPTH	8050	PERF.	7838	-	7924				
12	DLQ	G-10		89	-0-	89		185		89	3			Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10		75	-0-	75		260		75	3			Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10		65	-0-	65		325		65	3			Y	-0-					-0-	
03		419 R		94	-0-	-325		-0-		94	3			Y	-0-					-0-	
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		93 #	NO RPT		-0-	-93		-0-						Y	NO RPT					-0-	

SPRABERRY (TREND AREA)												//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
P1 ENERGY, LLC												//CONT.// 631633											
PFLUGER "A"												WELL #: 1509		RRCID -> 152014		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7594 - 7762			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12	DLQ	G-10	147	-0-	147	284			147	3		Y	-0-						-0-				
01	DLQ	G-10	185	-0-	185	469			185	3		Y	-0-						-0-				
02	DLQ	G-10	184	-0-	184	653			184	3		Y	-0-						-0-				
03		847 R	194	-0-	-653	-0-			194	3		Y	-0-						-0-				
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
05		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT						-0-				

BAILEY -10-												WELL #: 15		RRCID -> 190730		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7589 - 7841	
12	DLQ	G-10	38	-0-	38	70			38	3		Y	-0-						-0-				
01	DLQ	G-10	38	-0-	38	108			38	3		Y	-0-						-0-				
02	DLQ	G-10	35	-0-	35	143			35	3		Y	-0-						-0-				
03		180 R	37	-0-	-143	-0-			37	3		Y	-0-						-0-				
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT						-0-				

BAILEY -10-												WELL #: 13		RRCID -> 190735		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7637 - 7844	
12	DLQ	G-10	80	-0-	80	148			80	3		Y	-0-						-0-				
01	DLQ	G-10	82	-0-	82	230			82	3		Y	-0-						-0-				
02	DLQ	G-10	74	-0-	74	304			74	3		Y	-0-						-0-				
03		383 R	79	-0-	-304	-0-			79	3		Y	-0-						-0-				
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT						-0-				

SUGG "D"												WELL #: 1906		RRCID -> 190749		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7327 - 7641	
12	DLQ	G-10	23	-0-	23	50			23	3		Y	-0-						5				
01	DLQ	G-10	23	-0-	23	73			23	3		Y	-0-						5				
02	DLQ	G-10	24	-0-	24	97			24	3		Y	-0-						5				
03		119 R	22	-0-	-97	-0-			22	3		Y	-0-						5				
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						5				
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT						5				

PFLUGER "A"												WELL #: 1510		RRCID -> 191182		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7617 - 7758	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				

SUGG -B-												WELL #: 1304		RRCID -> 213198		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7717 - 7935			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

SUGG -B-												WELL #: 1604		RRCID -> 213199		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 7768 - 7894			
12	DLQ	G-10	151	-0-	151	373			151	3		Y	-0-						48				
01	DLQ	G-10	117	-0-	117	490			117	3		Y	-0-						48				
02	DLQ	G-10	99	-0-	99	589			99	3		Y	-0-						48				
03		719 R	130	-0-	-589	-0-			130	3		Y	-0-						48				
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						48				
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT						48				

SPRABERRY (TREND AREA)												49B		CNTY: MIDLAND					
P1 ENERGY, LLC												//CONT.// 85280 300 ASSOCIATED							
SUGG -B-												//CONT.// 631633							
WELL #: 1308												RRCID -> 213289		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7749 - 7945	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SUGG -B-																			
WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803																			
12	DLQ	G-10	13	-0-	13	31		13	3			Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	13	-0-	13	44		13	3			Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	13	-0-	13	57		13	3			Y	-0-						-0-
03		71 R	14	-0-	-57	-0-		14	3			Y	-0-						-0-
04		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-						Y	NO RPT						-0-
FERGUSON BROTHERS "34"																			
WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691																			
12	DLQ	G-10	75	-0-	75	151		75	3			Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	75	-0-	75	226		75	3			Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	73	-0-	73	299		69	3	4 9		Y	4	4 1					-0-
03		373 R	74	-0-	-299	-0-		73	3	1 9		Y	1	1 1					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT						-0-
PFLUGER "A"																			
WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776																			
12	DLQ	G-10	77	-0-	77	158		77	3			Y	-0-						10
01	DLQ	G-10	73	-0-	73	231		73	3			Y	-0-						10
02	DLQ	G-10	56	-0-	56	287		56	3			Y	-0-						10
03		356 R	69	-0-	-287	-0-		69	3			Y	-0-						10
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						10
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT						10
SUGG "C"																			
WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022																			
12	DLQ	G-10	22	-0-	22	67		22	3			Y	-0-						17
01	DLQ	G-10	41	-0-	41	108		41	3			Y	-0-						17
02	DLQ	G-10	41	-0-	41	149		41	3			Y	-0-						17
03		187 R	38	-0-	-149	-0-		38	3			Y	-0-						17
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						17
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT						17
SUGG -B-																			
WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782																			
12	DLQ	G-10	21	-0-	21	45		20	3	1 9		Y	1						3
01	DLQ	G-10	20	-0-	20	65		19	3	1 9		Y	1						4
02	DLQ	G-10	19	-0-	19	84		19	3			Y	-0-						4
03		105 R	21	-0-	-84	-0-		21	3			Y	-0-						4
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT						4
FERGUSON BROTHERS -34-																			
WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531																			
12	DLQ	G-10	75	-0-	75	225		75	3			Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	75	-0-	75	300		75	3			Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	69	-0-	69	369		69	3			Y	-0-						-0-
03		442 R	73	-0-	-369	-0-		73	3			Y	-0-						-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT						-0-

SPRABERRY (TREND AREA)														
P1 ENERGY, LLC														
FERGUSON BROTHERS -34-														
WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	108	-0-	108	325	108 3			Y	-0-			49
01	DLQ	G-10	108	-0-	108	433	108 3			Y	-0-			49
02	DLQ	G-10	100	-0-	100	533	100 3			Y	-0-			49
03		638 R	105	-0-	-533	-0-	105 3			Y	-0-			49
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			49
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			49
SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808														
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823														
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	146	49 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	196	50 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	46	-0-	46	242	46 3			Y	-0-			-0-
03		291 R	49	-0-	-242	-0-	49 3			Y	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538														
12	DLQ	G-10	20	-0-	20	45	20 3			Y	-0-			4
01	DLQ	G-10	20	-0-	20	65	20 3			Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	22	-0-	22	87	22 3			Y	-0-			4
03		107 R	20	-0-	-87	-0-	20 3			Y	-0-			4
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			4
PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792														
12		93 #	73	-0-	-20	-0-	73 3			N	-0-			9
01		93 #	70	-0-	-23	-0-	70 3			N	-0-			9
02		87 #	54	-0-	-33	-0-	54 3			N	-0-			9
03		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-			9
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			9
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			9
SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722														
12	DLQ	G-10	232	-0-	232	456	232 3			Y	-0-			19
01	DLQ	G-10	212	-0-	212	668	212 3			Y	-0-			19
02	DLQ	G-10	197	-0-	197	865	197 3			Y	-0-			19
03		1056 R	191	-0-	-865	-0-	191 3			Y	-0-			19
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
05		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			19
PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669														
12	DLQ	G-10	116	-0-	116	222	116 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	145	-0-	145	367	145 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	144	-0-	144	511	144 3			Y	-0-			-0-
03		663 R	152	-0-	-511	-0-	152 3			Y	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)			//CONT.// 85280 300			ASSOCIATED			49B			CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC			//CONT.// 631633																
SUGG -BB-			WELL #: 1715			RRCID -> 289445			COMPL. DATE 09/21/2004			TOTAL DEPTH 7874			PERF. 6284 - 6854				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SUGG -A-			WELL #: 1702			RRCID -> 289458			COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 8060			PERF. 6584 - 7274				
12	DLQ	G-10	47	-0-	47	95	43	3	4	9	Y	4	4	1				-0-	
01	DLQ	G-10	53	-0-	53	148	49	3	4	9	Y	4	4	1				-0-	
02	DLQ	G-10	50	-0-	50	198	46	3	4	9	Y	4	4	1				-0-	
03	253	R	55	-0-	-198	-0-	55	3			Y	-0-						-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	62 #	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT						-0-	

BAILEY -32-			WELL #: 14			RRCID -> 289546			COMPL. DATE 11/11/1992			TOTAL DEPTH 7849			PERF. 7538 - 7728				
12	DLQ	G-10	31	-0-	31	91	31	3			Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	30	-0-	30	121	30	3			Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	28	-0-	28	149	28	3			Y	-0-						-0-	
03	179	R	30	-0-	-149	-0-	30	3			Y	-0-						-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	31 #	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT						-0-	

SUGG "B"			WELL #: 1403			RRCID -> 289547			COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 7962			PERF. 6374 - 7817				
12	DLQ	G-10	16	-0-	16	36	16	3			Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	15	-0-	15	51	15	3			Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	15	-0-	15	66	15	3			Y	-0-						-0-	
03	83	R	17	-0-	-66	-0-	17	3			Y	-0-						-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	31 #	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT						-0-	

FERGUSON BROTHERS			WELL #: 3008			RRCID -> 289557			COMPL. DATE 08/04/1992			TOTAL DEPTH 7520			PERF. 7178 - 7313				
12	DLQ	G-10	53	-0-	53	103	53	3			Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	153	50	3			Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	48	-0-	48	201	48	3			Y	-0-						-0-	
03	249	R	48	-0-	-201	-0-	48	3			Y	-0-						-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	62 #	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT						-0-	

FERGUSON BROTHERS			WELL #: 3005			RRCID -> 289762			COMPL. DATE 07/26/1991			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 7214 - 7380				
12	DLQ	G-10	169	-0-	169	225	24	3	145	9	Y	132	132	1				5	
01	DLQ	G-10	23	-0-	23	248	23	3			Y	-0-						5	
02	DLQ	G-10	112	-0-	112	360	22	3	90	9	Y	82	80	1				7	
03	544	R	184	-0-	-360	-0-	22	3	162	9	Y	147	148	1				6	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						6	
05	93 #	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT						6	

PFLUGER -A-			WELL #: 1504			RRCID -> 289908			COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 6370 - 7752				
12	DLQ	G-10	110	-0-	110	226	110	3			Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	105	-0-	105	331	105	3			Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	80	-0-	80	411	80	3			Y	-0-						-0-	
03	510	R	99	-0-	-411	-0-	99	3			Y	-0-						-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	124 #	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT						-0-	

SPRABERRY (TREND AREA)										49B		CNTY: MIDLAND				
P1 ENERGY, LLC																
PFLUGER -A-																
										</						

SPRABERRY (TREND AREA)				//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				//CONT.//		665748													
COWDEN C				WELL #:		1	RRCID -> 290489		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6750 -	9338					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TREK RESOURCES, INC.						867578													
FERGUSON -18-				WELL #:		2	RRCID -> 281898		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7954 -	8050					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
FERGUSON -18-				WELL #:		3	RRCID -> 281988		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7957 -	8060					
12	403	#	389	-0-	-14	-0-	-0-	371	3	18	9	Y	16					85	
01	403	#	373	-0-	-30	-0-	-0-	354	3	19	9	Y	17					102	
02	377	#	344	-0-	-33	-0-	-0-	329	3	15	9	Y	14					116	
03	403	#	358	-0-	-45	-0-	-0-	345	3	13	9	Y	12	91	1			37	
04	390	#	341	-0-	-49	-0-	-0-	328	3	13	9	Y	12					49	
05	403	#	346	-0-	-57	-0-	-0-	333	3	13	9	Y	12					61	
FERGUSON -18-				WELL #:		1	RRCID -> 281990		COMPL. DATE 08/22/1988		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7960 -	8052					
12	403	#	389	-0-	-14	-0-	-0-	372	3	17	9	Y	15					84	
01	403	#	375	-0-	-28	-0-	-0-	355	3	20	9	Y	18					102	
02	377	#	345	-0-	-32	-0-	-0-	330	3	15	9	Y	14					116	
03	403	#	360	-0-	-43	-0-	-0-	345	3	15	9	Y	14	92	1			38	
04	360	#	339	-0-	-21	-0-	-0-	328	3	11	9	Y	10					48	
05	372	#	347	-0-	-25	-0-	-0-	333	3	14	9	Y	13					61	
STERLING, N. (CANYON SD.)						85993 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING								
SAHARA OPERATING COMPANY						743279													
REED, J. C. ESTATE "A"				WELL #:		1024	RRCID -> 124467		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH	8388	PERF. 7672 -	7734					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
REED, J. C. ESTATE "D"				WELL #:		1014	RRCID -> 192200		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7589 -	7725				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

STONE CUTTER (WOLFCAMP)												86305 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												216378											
KYLE 10												WELL #:		1		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247		PERF. 5445 - 5800	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
EOG RESOURCES, INC.												253162											
STONE-CUTTER												WELL #:		1		RRCID -> 172100		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12446		PERF.11850 - 12446	
12		1209 N	50	-0-	-1159	-0-			50	3		N	-0-					82					
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-			75	3		N	-0-					82					
02		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-			2241	3		N	-0-					82					
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-			184	3		N	-0-					82					
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-			294	3		N	-0-					82					
05		1612 N	305	-0-	-1307	-0-			305	3		N	-0-					82					
SUN VALLEY (TUBB, LOWER)												87143 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
LAST MILE PRODUCTION, LLC												102051											
VALLEY "F"												WELL #:		1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290		PERF. N/A	
12		62 #	30	-0-	-32	-0-			30	2		N	-0-					100					
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-			33	2		N	-0-					100					
02		33 R	33	-0-	-0-	-0-			33	2		N	-0-					100					
03		68 R	68	-0-	-0-	-0-			68	2		N	-0-					100					
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					100					
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					100					
SWEETIE PECK (DEVONIAN)												87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION												027200											
LYNCH, JUNE												WELL #:		1		RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11781 - 11866	
12		DLQ G-10	7628	-0-	7628	13907			7548	3		80	9	Y	73	90	1	68					
01		DLQ G-10	6386	-0-	6386	20293			6222	3		164	9	Y	149			217					
02		DLQ G-10	7235	-0-	7235	27528			7128	2		107	9	Y	97			125					
03		34854 X	7326	-0-	-27528	-0-			7197	2		129	9	Y	117			242					
04		7380 X	7025	-0-	-355	-0-			6911	2		114	9	Y	104	110	1	236					
05		7719 X	7179	-0-	-540	-0-			7069	2		110	9	Y	100			336					
SANDERS, JUNE TRACT "A"												WELL #:		31		RRCID -> 184694		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882		PERF.10010 - 16602	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
SANDERS, JUNE TRACT -A-												WELL #:		9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11794 - 13023	
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-					-0-					
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042												
PECK, JOSIE FAYE		WELL #: D 1			RRCID -> 157354	COMPL. DATE 11/18/1972	TOTAL DEPTH 13316	PERF.11628	- 11910							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	7			-0-
*05	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8040	3	514	9	N	467	181	1			286
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
LYNCH "17"		WELL #: 1			RRCID -> 186909	COMPL. DATE 11/17/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12175	- 14521							
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	865	3	43	9	N	39	132	1			45
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1394	3	52	9	N	47					92
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1379	3	3	9	N	3					95
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					95
04	1410 N	465	-0-	-945	-0-	464	3	1	9	N	1	77	5			19
05	1488 N	170	-0-	-1318	-0-	169	3	1	9	N	1					20
HANNIFIN "20"		WELL #: 1			RRCID -> 188563	COMPL. DATE 02/01/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12038	- 16209							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
SM ENERGY COMPANY				788997												
TXL "W" 33		WELL #: 1			RRCID -> 192978	COMPL. DATE 02/10/2002	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12220	- 12320							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SWEETIE PECK (WOLFCAMP, L.O.)				87599 852	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND							
APACHE CORPORATION				027200												
SMB TRUST		WELL #: 1			RRCID -> 131506	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9894	- 9914							
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					47
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
T. C. I. (GRAYBURG ZONE)				87889 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
APV MCCAMEY LLC				028617												
BARTON, FLORA, ET AL		WELL #: 1A			RRCID -> 054923	COMPL. DATE 04/13/1972	TOTAL DEPTH 2419	PERF. N/A								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
ROCA PRODUCTION, INC.				722193													
SMITH, J. O.		WELL #:		3	RRCID -> 086984		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1731 - 2250						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOIL ENERGY, INC.				800520													
EATON-WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 136405		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1996 - 2144						
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1643	3	2 9	N	2						150
01	1984	N	1425	-0-	-559	-0-	1423	3	2 9	N	2						152
02	1537	N	1375	-0-	-162	-0-	1374	3	1 9	N	1						153
03	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	1428	3	2 9	N	2						155
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	3	2 9	N	2						157
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	3	1 9	N	1						158

SPACE PRODUCTION INC.				807147													
STATE NEELY		WELL #:		2	RRCID -> 107969		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 2190 - 2199						
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

VIDONIA OIL LLC				885568													
SMITH, J. O.		WELL #:		4	RRCID -> 057853		COMPL. DATE 12/09/1973		TOTAL DEPTH 4040		PERF. N/A						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS)				87889 568	ASSOCIATED		ONE WELL										
RAMTEX ENERGY LLC				690225													
ADAMS		WELL #:		2	RRCID -> 238200		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 1556 - 1664						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES)		87889 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415												
DORAN		WELL #: 4		RRCID -> 224391		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 936 - 2250				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			147
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			147
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			147
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			147
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		423398												
TESTA		WELL #: 5 R		RRCID -> 212744		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 261 - 970				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
ROCA PRODUCTION, INC.		722193												
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #: 2		RRCID -> 051218		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 1595 - 1630				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
EATON		WELL #: 1		RRCID -> 072325		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 2331		PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
SPACE PRODUCTION INC.		807147												
STATE NEELY		WELL #: 1		RRCID -> 106271		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 1240		PERF. 1183 - 1205				
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VIDONIA OIL LLC		885568												
STOKES, GOLDIE		WELL #: 1		RRCID -> 191507		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 2239		PERF. 1374 - 1514				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123

T.C.I., WEST (QUEEN)				87890 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS									
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415															
DORAN				WELL #: 4		RRCID -> 251416		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398															
TESTA				WELL #: 5 R		RRCID -> 251412		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)				87890 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415															
DORAN				WELL #: 4		RRCID -> 251415		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398															
TESTA				WELL #: 1		RRCID -> 176344		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH	2231	PERF.	1572 - 1774						
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2				Y	-0-					159	
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2				Y	-0-					159	
02	DLQ G-10	691	-0-	691	691	691	691	2				Y	-0-					159	
03	DLQ G-10	631	-0-	631	1322	624	2		7	9		Y	6					165	
04	DLQ G-10	609	-0-	609	1931	603	2		6	9		Y	5					170	
05	DLQ G-10	871	-0-	871	2802	868	2		3	9		Y	3					173	
CORRIGAN STATE				WELL #: 4N		RRCID -> 204209		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH	2050	PERF.	700 - 2050						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TESTA				WELL #: 5 R		RRCID -> 251414		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR							
BAKER OPERATING, INC.				046623												
TXL "C"				WELL #: 302	RRCID -> 060847	COMPL. DATE 04/23/1947	TOTAL DEPTH	8108	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OXY USA WTP LP				630555												
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 209	RRCID -> 020969	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 409	RRCID -> 020976	COMPL. DATE 08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7910 - 7990							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 410	RRCID -> 020977	COMPL. DATE 11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 511 G	RRCID -> 020979	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7860 - 8010							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 609	RRCID -> 020991	COMPL. DATE 04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
12	12896 X	4758	-0-	-8138	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	5506	-0-	5506	5506	5506	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	1975	-0-	1975	7481	1975	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	5471	-0-	5471	12952	5471	2			Y	-0-					-0-
04	18343 X	5391	-0-	-12952	-0-	5391	2			Y	-0-					-0-
05	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			Y	-0-					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR						
OXY USA WTP LP				//CONT.//		630555													
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL	DEPTH	8090	PERF. 7920	-	8090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL	DEPTH	8045	PERF. 7950	-	8000			
12	36518 X	35978	-0-	-540	-0-	35978	2						Y	-0-					-0-
01	36518 X	36485	-0-	-33	-0-	36485	2						Y	-0-					-0-
02	36743 X	28990	-0-	-7753	-0-	28990	2						Y	-0-					-0-
03	39277 X	35709	-0-	-3568	-0-	35709	2						Y	-0-					-0-
04	38010 X	28822	-0-	-9188	-0-	28822	2						Y	-0-					-0-
05	36487 X	34349	-0-	-2138	-0-	34349	2						Y	-0-					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL	DEPTH	8118	PERF. 7928	-	8073			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
TXL (ELLENBURGER)				88071 290		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ECTOR							
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959															
TXL -E-				WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL	DEPTH	9785	PERF. 9400	-	9542			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
TXL (MCKEE)				88071 406		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC.				008716															
TXL E				WELL #:		10	RRCID ->	173049	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL	DEPTH	9200	PERF. 7565	-	8332			
12	DLQ G-10	29	-0-	29	87	29	3						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87								Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87								Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87								Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87								Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	35	-0-	35	122	35	3						Y	-0-					-0-
TXL (SILURIAN)				88071 638		ASSOCIATED		49B				CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC.				008716															
KLOH B-5				WELL #:		7 U	RRCID ->	048242	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL	DEPTH	9250	PERF. N/A					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
BAKER OPERATING, INC.		046623													
FRASER, G. C., -F-		WELL #: 5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: ECTOR	
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959													
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7658		-		9825	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TXL "E"		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7647		-		9825	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TAURUS (ATOKA)		88465 350		ASSOCIATED		PRORATED								CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
HNG FEE 57		WELL #: 1		RRCID -> 296632		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 17620		PERF.12137		-		12211	
11	14B2 EXT	228	-0-	228 B	228	228 3					N	-0-			-0-
12	0	11	-0-	11 B	239	11 3					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	239						N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	239						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		239													
03	0	-0-	-0-	-0- B	239						N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	239						N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	239						N	-0-			-0-
TAURUS (DEVONIAN)		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465		PERF.13977		-		13589	
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3					N	-0-			97
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3					N	-0-			97
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3					N	-0-			97
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3					N	-0-			97
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3					N	-0-			97
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3					N	-0-			97
9406 JV-P TAURUS		WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13690		-		13880	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

TAURUS (DEVONIAN)		//CONT.//		88465 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.				945936							
PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID -> 192320	COMPL. DATE 12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758	-	18881
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
TAURUS (ELLENBURGER)				88465 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125							
HNG FEE 57		WELL #:		2	RRCID -> 077171	COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH 17370	PERF.16883	-	17215	
12	6318	3221	-0-	-3097	-0-	3221 3		N	-0-		21
01	9300	4712	-0-	-4588	-0-	4712 3		N	-0-		21
02	7494	3805	-0-	-3689	-0-	3805 3		N	-0-		21
03	7756	3940	-0-	-3816	-0-	3940 3		N	-0-		21
04	7258	3689	-0-	-3569	-0-	3689 3		N	-0-		21
*05	7602	3863	-0-	-3739	-0-	3863 3		N	-0-		21
TENACITY (GLORIETA)				88778 210	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
MAVERICK PERMIAN LLC				100319							
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		36	RRCID -> 178521	COMPL. DATE 04/18/2000	TOTAL DEPTH 6245	PERF. 5138	-	5338	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	155 2	33 9	N	30	29 1	1
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	247 2	43 9	N	39	38 1	2
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	227 2	37 9	N	34	34 1	2
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	2 1	-0-
TEXAS BEND (ATOKA)				89106 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LOVING			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
VERMEJO		WELL #:		1	RRCID -> 051889	COMPL. DATE 05/15/1976	TOTAL DEPTH 19457	PERF. 4985	-	5719	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THIGPIN (DEVONIAN)				89366 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
APV MCCAMEY LLC				028617							
THIGPIN E		WELL #:		1	RRCID -> 209692	COMPL. DATE 01/03/2005	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7688	-	7693	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
BEACH EXPLORATION, INC.				058915							
HUCKABY 26		WELL #:		1	RRCID -> 224141	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 8102	PERF. 7908	-	7925	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

THISTLE (OVERTHRUST)			89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409																
DOWNIE RANCH			WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2771		- 3146						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DOWNIE RANCH			WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1592		- 1660						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DOWNIE RANCH			WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 2488		- 2551						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DOWNIE RANCH			WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6239		- 6419						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DOWNIE RANCH			WELL #: 401		RRCID -> 237163		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 2550		- 5430						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
THREE BAR (DEVONIAN)			89690 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS										
VIN FISHER OPERATING, INC.			885942																
PARKER, J. E. A/C 7 "A"			WELL #: 31		RRCID -> 052503		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 8177		PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

THREE BAR (WICHITA)														89690 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
VIN FISHER OPERATING, INC.														885942									
PARKER RANCH "21"														WELL #: 1		RRCID -> 172113		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7031 - 7248	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
THREE BAR (YATES)														89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
WINN OPERATING, LLC														100109									
LOCKHART														WELL #: 18		RRCID -> 248921		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2879 - 2954	
12	14B2 EXT	1944	-0-	-0-	1944	3242	1944	3				N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	237	-0-	-0-	237	3479	237	3				N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	249	-0-	-0-	249	3728	249	3				N	-0-					-0-					
03	4090 X	362	-0-	-0-	-3728	-0-	362	3				N	-0-					-0-					
04	240 N	-0-	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					-0-					
05	279 N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-					
CARRUTH OIL & GAS, LLC														135967									
UNIVERSITY 11-5														WELL #: 1		RRCID -> 072795		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 3181		PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	87 N	-0-	-0-	-0-	-87	-0-						N	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
FUELED RESOURCES INC														288421									
PARKER, J. E.														WELL #: 85		RRCID -> 079796		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2911		PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
PARKER 3-A-54														WELL #: 1		RRCID -> 132312		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2878 - 3074	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
PARKER, J. E.														WELL #: 90		RRCID -> 164089		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3139		PERF. 2924 - 3058	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					

THREE BAR (YATES)														CNTY: ANDREWS	
FUELED RESOURCES INC															
PARKER, J. E.															
WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
1836 ENERGY LLC															
PARKER, J. E.															
WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PARKER, J. E.															
WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PARKER, J. E.															
WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PARKER, J. E.															
WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PARKER, J. E.															
WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THREE BAR (YATES)			//CONT.//			89690 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
REO OPERATING LLC						701876													
PARKER, J. E.			WELL #:			83	RRCID -> 066759			COMPL. DATE 10/28/1997			TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PARKER, J. E.			WELL #:			89	RRCID -> 164086			COMPL. DATE 10/15/1997			TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TMBRING (DEVONIAN)						90249 080	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES						
CONTINENTAL RESOURCES, INC.						173777													
LIGON "22" STATE			WELL #:			1H	RRCID -> 200635			COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13006 - 15405						
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	3				N	-0-					-0-	
01	1054 N	975	-0-	-79	-0-	-0-	975	3				N	-0-					-0-	
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	3				N	-0-					-0-	
03	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	-0-	1189	3				N	-0-					-0-	
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	3				N	-0-					-0-	
05	1333 N	1047	-0-	-286	-0-	-0-	1047	3				N	-0-					-0-	
TORO (DEVONIAN)						90781 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.						148113													
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:			4 U	RRCID -> 045184			COMPL. DATE 10/01/1968			TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HARDIN-STATE			WELL #:			1	RRCID -> 064175			COMPL. DATE 05/19/1975			TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A						
12	3999 X	3233	-0-	-766	-0-	-0-	3233	2				N	-0-					-0-	
01	3999 X	1808	-0-	-2191	-0-	-0-	1808	2				N	-0-					-0-	
02	3741 X	2853	-0-	-888	-0-	-0-	2853	2				N	-0-					-0-	
03	3224 X	2978	-0-	-246	-0-	-0-	2978	2				N	-0-					-0-	
04	3120 X	2884	-0-	-236	-0-	-0-	2884	2				N	-0-					-0-	
05	3224 X	1979	-0-	-1245	-0-	-0-	1979	2				N	-0-					-0-	
SOUTHERN GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 070608			COMPL. DATE 05/17/1977			TOTAL DEPTH 21000 PERF. 1740 - 17208						
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2				N	-0-					-0-	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2				N	-0-					-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-					-0-	

TORO (DEVONIAN)													CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.																
REEVES TXL FEE UNIT																
				//CONT.//	90781 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY							
				//CONT.//	148113											
				WELL #:	8	RRCID ->	163026	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL	DEPTH	21100	PERF.	17340 - 17360		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-	
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-	
TORO (ELLENBURGER)													CNTY: REEVES			
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC																
REEVES 'AH' FEE																
					90781 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY							
					101691											
				WELL #:	1W	RRCID ->	286188	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL	DEPTH	17007	PERF.	5390 - 6012		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.																
REEVES TXL FEE UNIT																
					148113											
				WELL #:	1	RRCID ->	039620	COMPL. DATE	07/26/1966	TOTAL	DEPTH	20800	PERF.	19895 - 20735		
12	32240	X	14209	-0-	-18031	-0-	14209	2			N	-0-			-0-	
01	49119	X	49119	-0-	-0-	-0-	49119	2			N	-0-			-0-	
02	39868	X	39868	-0-	-0-	-0-	39868	2			N	-0-			-0-	
03	25865	X	25865	-0-	-0-	-0-	25865	2			N	-0-			-0-	
04	61848	X	61848	-0-	-0-	-0-	61848	2			N	-0-			-0-	
05	55261	X	55261	-0-	-0-	-0-	55261	2			N	-0-			-0-	
REEVES TXL FEE UNIT																
				WELL #:	2	RRCID ->	041519	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL	DEPTH	21475	PERF.	20658 - 20953		
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-	
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
REEVES TXL FEE UNIT																
				WELL #:	4 L	RRCID ->	045002	COMPL. DATE	10/11/1968	TOTAL	DEPTH	21000	PERF.	N/A		
12	21293	X	21293	-0-	-0-	-0-	21293	2			N	-0-			-0-	
01	75785	X	75785	-0-	-0-	-0-	75785	2			N	-0-			-0-	
02	48417	X	48417	-0-	-0-	-0-	48417	2			N	-0-			-0-	
03	30028	X	30028	-0-	-0-	-0-	30028	2			N	-0-			-0-	
04	67014	X	67014	-0-	-0-	-0-	67014	2			N	-0-			-0-	
05	60442	X	60442	-0-	-0-	-0-	60442	2			N	-0-			-0-	
REEVES TXL FEE UNIT																
				WELL #:	3 A	RRCID ->	045790	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL	DEPTH	21200	PERF.	N/A		
12	3472	X	1138	-0-	-2334	-0-	1138	2			N	-0-			-0-	
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-			-0-	
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-			-0-	
03	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			-0-	
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-			-0-	
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-			-0-	

TORO (ELLENBURGER)				//CONT.//		90781 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES										
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113															
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042		PERF.19851 - 20372								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		4123 X	2740	-0-	-1383		-0-	2740	2			N		-0-						-0-	
01		8837 X	8837	-0-	-0-		-0-	8837	2			N		-0-						-0-	
02		779 X	779	-0-	-0-		-0-	779	2			N		-0-						-0-	
03		2728 X	2369	-0-	-359		-0-	2369	2			N		-0-						-0-	
04		6778 X	6778	-0-	-0-		-0-	6778	2			N		-0-						-0-	
05		6069 X	6069	-0-	-0-		-0-	6069	2			N		-0-						-0-	
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000		PERF.20482 - 21000								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		731					N		NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		731					N		NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		731					N		NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		731					N		NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		731					N		NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		731					N		NO RPT						-0-	
CAMPBELL STATE				WELL #:		1	RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970		PERF. N/A								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-	
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050		PERF. N/A								
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-	
TOYAH (DEVONIAN)				90880 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES											
PERMIAN SOLUTIONS LLC				655846																	
SHURTLEFF UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 078058		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 15038		PERF. 4960 - 5110								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
TOYAH, NW (SHALE)				90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES											
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852																	
JOBE STATE				WELL #:		16	RRCID -> 221795		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11370 - 11820								
12	1054	N	819	-0-	-235		-0-	819	2			N		-0-						-0-	
01	899	N	746	-0-	-153		-0-	746	2			N		-0-						-0-	
02	957	N	709	-0-	-248		-0-	709	2			N		-0-						-0-	
03	806	N	707	-0-	-99		-0-	707	2			N		-0-						-0-	
04	720	N	636	-0-	-84		-0-	636	2			N		-0-						-0-	
05	744	N	674	-0-	-70		-0-	674	2			N		-0-						-0-	

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		98890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852								
BLOCK 59 STATE 35 1		WELL #:		2H	RRCID ->	223577	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12413 PERF.12391 - 14670
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					207
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					207
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					207
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					207
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					207
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2023										
PELICAN RANCH STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	227157	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10214 PERF.10600 - 12702
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-
02	812 N	86	-0-	-726	-0-	86	2	N	-0-	-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-	-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	-0-
ROBERTSON 265		WELL #:		1ST	RRCID ->	239064	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10260 PERF.10612 - 14212
12	1550 X	1237	-0-	-313	-0-	1237	2	N	-0-	98
01	1550 X	841	-0-	-709	-0-	841	2	N	-0-	98
02	1450 N	226	-0-	-1224	-0-	226	2	N	-0-	98
03	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2	N	-0-	98
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-	98
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-	98
SHUFFIELD 72-14		WELL #:		1	RRCID ->	239807	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	13142 PERF.11995 - 12988
12	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2	N	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-	-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-	-0-
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-	-0-
MCCLURE STATE 72-23		WELL #:		1H	RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12909 PERF.12084 - 16376
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-	-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2	N	-0-	-0-
02	203 N	189	-0-	-14	-0-	189	2	N	-0-	-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-	-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2	N	-0-	-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-	-0-
METHODIST STATE 72-38		WELL #:		1H	RRCID ->	242799	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12404 PERF.13201 - 16469
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 98890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		-0-
JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030													
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-		-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-		-0-
JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148
CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602													
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		43
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		43
02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-		43
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-		43
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-		43
05	1054 N	226	-0-	-828	-0-	226	2			N	-0-		43
JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223													
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		-0-
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-		-0-
HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735													
12	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-		7
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		7
02	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		7
03	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES											
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058																
HARRISON STATE		WELL #:		2302	RRCID -> 245762		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15322		PERF.14714 - 14775									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EOG RESOURCES, INC.				253162																
PEDRO STATE 9				WELL #:		1	RRCID -> 285322		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 13638		PERF. 9650 - 9982							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				315075																
TOYAH SWD				WELL #:			RRCID -> 287897		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9938 - 19730					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAYNE SWD, LLC				491460																
TOYAH SWD				WELL #:		1	RRCID -> 240961		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6496		PERF. 3950 - 6447							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOYAH SWD				WELL #:		2	RRCID -> 290088		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 6707		PERF. 3900 - 6596							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TC OIL AND GAS, LLC				840303																
JOSEPHINE 38				WELL #:		1	RRCID -> 255608		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 14260		PERF.12195 - 12908							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TOYAH, NW (SHALE)				//CONT.//	90890 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES					
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC					900329														
WELTMER TRUST 32-55				WELL #:	1D	RRCID ->	260734	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL	DEPTH	13773	PERF.	3850	-	4360			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRIPLE M (WOLFCAMP)					91336 166	ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION					036617														
BATJER 149				WELL #:	2	RRCID ->	291329	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL	DEPTH	7928	PERF.	7651	-	7753			
12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	290	2	90	9	N		82	101	1				45	
01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	270	2	47	9	N		43						88	
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	227	2	55	9	N		50	107	1				31	
03	526 R	526	-0-	-0-	-0-	447	2	79	9	N		72						103	
04	524 R	524	-0-	-0-	-0-	447	2	77	9	N		70						173	
*05	400 R	400	-0-	-0-	-0-	352	2	48	9	N		44	125	1				92	
TUNSTALL (CHERRY CANYON -F-)					91817 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC					942623														
HANKINS STATE				WELL #:	1046	RRCID ->	212083	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL	DEPTH	5473	PERF.	4392	-	4406			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
TUNSTALL (DELAWARE)					91817 500	NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: REEVES					
VTX ENERGY OPERATING, LLC					101377														
BOSS JACK				WELL #:	1	RRCID ->	283692	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL	DEPTH	7525	PERF.	5195	-	7000			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.					173777														
GUM POPPER				WELL #:	1	RRCID ->	282437	COMPL. DATE	05/26/2017	TOTAL	DEPTH	7386	PERF.	4960	-	6770			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
LONE TREE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	282527	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL	DEPTH	7505	PERF.	5250	-	7350			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	

TUNSTALL (DELAWARE)		//CONT.//		91817	500	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: REEVES						
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777											
MANBEARPIG		WELL #:		1		RRCID -> 283054		COMPL. DATE 05/21/2017	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 5165	- 6860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEVIATHAN		WELL #:		1		RRCID -> 283467		COMPL. DATE 11/22/2017	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5300	- 6950			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WATER BEAR		WELL #:		1		RRCID -> 287235		COMPL. DATE 05/27/2019	TOTAL DEPTH	6998	PERF. 5350	- 6900			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC		511724				RRCID -> 286974		COMPL. DATE 02/25/2019	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 4970	- 4970			
HATCH 16		WELL #:		X001											
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264				RRCID -> 282939		COMPL. DATE 07/06/2017	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 5160	- 6540			
GIDDYUP BUTTERCUP		WELL #:		1											
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATELINE WATER, LLC		816096				RRCID -> 286789		COMPL. DATE 03/18/2019	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 3468	- 5044			
BUNIN 4 SWD		WELL #:		1											
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON)												
MC GEE DRILLING CORPORATION												
ROAD KING												
92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
549369												
WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968												
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	40	58
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	209
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	385	177
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	186
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	271
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	97
VERMEJO (DELAWARE)												
CONTANGO RESOURCES, LLC												
RAINBOW STATE												
93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
100222												
WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DOLLY VARDEN												
WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DIAMONDBACK E&P LLC												
MEXCO STEELHEAD												
217012												
WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720												
12	1643 X	868	-0-	-775	-0-	862	2	6	9	Y	5	72
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	72
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	873	2	14	9	Y	13	85
03	868 X	591	-0-	-277	-0-	585	2	6	9	Y	5	90
04	840 X	711	-0-	-129	-0-	698	2	13	9	Y	12	102
05	961 X	295	-0-	-666	-0-	295	2			Y	-0-	102
CARPENTER												
WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
VERMEJO (DEVONIAN)												
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC												
BROWN UNIT												
93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD												
694704												
WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)			93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222														
GRAYLING			WELL #: 1		RRCID -> 168185		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

STEELHEAD			WELL #: 1		RRCID -> 201841		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CUTTHROAT			WELL #: 1R		RRCID -> 203473		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC			696653														
GATAGA GAS UNIT			WELL #: 5A		RRCID -> 088626		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)			93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222														
BROOK-STATE			WELL #: 1		RRCID -> 059221		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CATFISH UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)		//CONT.//		93584 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222							
CATFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 224121		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
VERMEJO, E. (ATOKA)				93586 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
ELMER		WELL #:		1	RRCID -> 193861		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	150	-0-	150	150	150	1			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	150					-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368							
EAST VERMEJO		WELL #:		1	RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806		
12		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					-0-
01		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					-0-
02		1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-					-0-
03		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					-0-
04		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623							
GOLDEN		WELL #:		1	RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
VIEJOS (DEVONIAN)				93771 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563							
UNIVERSITY "8"		WELL #:		1	RRCID -> 173436		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262		
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
01		62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
04		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			-0-
05		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					-0-
UNIVERSITY "4A"				1	RRCID -> 180885		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212		
12		651 #	489	-0-	-162	-0-	489	2			-0-
01		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			-0-
02		482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			-0-
03		589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			-0-
04		480 #	329	-0-	-151	-0-	329	2			-0-
05		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			-0-

VIEJOS (DEVONIAN)										49B		CNTY: PECOS							
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 93771 200										ASSOCIATED									
UNIVERSITY "4A"										WELL #: 2		RRCID -> 180886		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 6215 - 6283	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE	
12	93 #	73	-0-	-20	-0-			73	2		Y	-0-						26	
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-			77	2		Y	-0-						26	
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-			72	2		Y	-0-						26	
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-			88	2		Y	-0-						26	
04	60 #	49	-0-	-11	-0-			49	2		Y	-0-						26	
05	62 #	36	-0-	-26	-0-			36	2		Y	-0-						26	
UNIVERSITY "4A"										WELL #: 3		RRCID -> 180887		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6220 - 6236	
12	186 #	143	-0-	-43	-0-			122	2	21	9	Y	19					55	
01	145 R	145	-0-	-0-	-0-			128	2	17	9	Y	15	44	1			26	
02	143 R	143	-0-	-0-	-0-			121	2	22	9	Y	20					46	
03	156 R	156	-0-	-0-	-0-			147	2	9	9	Y	8					54	
04	150 #	94	-0-	-56	-0-			82	2	12	9	Y	11					65	
05	155 #	67	-0-	-88	-0-			59	2	8	9	Y	7	28	1			44	
UNIVERSITY "4"										WELL #: 2		RRCID -> 183358		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 6206 - 6246	
12	341 #	258	-0-	-83	-0-			244	2	14	9	Y	13					59	
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-			256	2	11	9	Y	10	29	1			40	
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-			241	2	15	9	Y	14					54	
03	301 R	301	-0-	-0-	-0-			295	2	6	9	Y	5					59	
04	270 #	172	-0-	-98	-0-			164	2	8	9	Y	7					66	
05	279 #	122	-0-	-157	-0-			119	2	3	9	Y	3	14	1			55	
UNIVERSITY "4"										WELL #: 7		RRCID -> 183367		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 6354		PERF. 6288 - 6325	
12	341 #	258	-0-	-83	-0-			244	2	14	9	Y	13					38	
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-			255	2	12	9	Y	11	30	1			19	
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-			241	2	14	9	Y	13					32	
03	302 R	302	-0-	-0-	-0-			295	2	7	9	Y	6					38	
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-			164	2	8	9	Y	7					45	
05	466 R	466	-0-	-0-	-0-			459	2	7	9	Y	6	27	1			24	
SIMATA ENERGY, LLC										781975									
UNIVERSITY 16										WELL #: 208		RRCID -> 172594		COMPL. DATE 11/24/1990		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 6242 - 6249	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113	
VISTA GRANDE (WOODFORD)										93998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS	
BRAHMAN OIL & GAS, LLC										088581									
EDWARDS, WILLIAM										WELL #: 1		RRCID -> 278672		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 14531		PERF. 14709 - 18091	
12	9765 X	9201	-0-	-564	-0-			9201	3		N	-0-						-0-	
01	9424 X	6961	-0-	-2463	-0-			6961	3		N	-0-						-0-	
02	8816 X	5539	-0-	-3277	-0-			5539	3		N	-0-						-0-	
03	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-						N	-0-						-0-	
04	8910 X	630	-0-	-8280	-0-			630	3		N	-0-						-0-	
05	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-						N	-0-						-0-	

VISTA GRANDE (WOODFORD)														
BRAHMAN OIL & GAS, LLC														
ACU 37														
WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12		14919 X	14919	-0-	-0-	-0-	275 1	13772 3	N	793	771 1			234
							872 9							
01		11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	282 1	10676 3	N	619	556 1			297
							681 9							
02		10643 X	10014	-0-	-629	-0-	265 1	9165 3	N	531	347 1			481
							584 9							
03		14911 X	10178	-0-	-4733	-0-	239 1	9336 3	N	548	742 1			287
							603 9							
04		14430 X	9951	-0-	-4479	-0-	254 1	9139 3	N	507	548 1			246
							558 9							
05		14911 X	4792	-0-	-10119	-0-	121 1	4389 3	N	256	193 1			309
							282 9							
KING OF THE HILL 33														
WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912														
12		17188 X	17188	-0-	-0-	-0-	325 1	15773 3	N	991	920 1			371
							1090 9							
01		13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	338 1	12742 3	N	756	720 1			407
							832 9							
02		12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	315 1	11384 3	N	705	522 1			590
							776 9							
03		12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	301 1	11578 3	N	615	926 1			279
							677 9							
04		12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	340 1	11707 3	N	793	735 1			337
							872 9							
05		11284 X	6130	-0-	-5154	-0-	179 1	5641 3	N	282	188 1			431
							310 9							
PORTER 49														
WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710														
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
W. A. M. (FUSSELMAN)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
TERRY 17														
WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584														
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
F. CONGER														
WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673														
12		558 #	552	-0-	-6	-0-	552 3		Y	-0-				-0-
01		496 #	484	-0-	-12	-0-	484 3		Y	-0-				-0-
02		522 #	448	-0-	-74	-0-	448 3		Y	-0-				-0-
03		558 #	451	-0-	-107	-0-	451 3		Y	-0-				-0-
04		540 #	204	-0-	-336	-0-	204 3		Y	-0-				-0-
05		736 R	736	-0-	-0-	-0-	736 3		Y	-0-				-0-

W. A. M. (FUSSELMAN)		//CONT.//		94183 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
TERRY 17		WELL #:		1	RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8614 - 8646	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
F. GONGER 19		WELL #:		4 L	RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-		20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-		20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-		20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-		20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-		20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-		20
W. A. M. (WOLFCAMP)				94183 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
WESTBROOK 8		WELL #:		7	RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363	
12	904	N	450	-0-	-454	-0-	442 3	8 9	Y	7	18 1	10
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	428 3	8 9	Y	7		17
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	612 3	11 9	Y	10	17 1	10
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	726 3	11 9	Y	10	16 1	4
04	420	N	306	-0-	-114	-0-	303 3	3 9	Y	3		7
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174 3	3 9	Y	3		10
CONGER, F. 7		WELL #:		7	RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CONGER, F. "6"		WELL #:		11	RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677	
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293 3	2 9	Y	2		10
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	245 3	2 9	Y	2		12
02	290	N	228	-0-	-62	-0-	226 3	2 9	Y	2		14
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	227 3	1 9	Y	1		15
04	240	N	99	-0-	-141	-0-	98 3	1 9	Y	1		16
05	248	N	126	-0-	-122	-0-	126 3		Y	-0-		16
FOSTER CONGER		WELL #:		2	RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5906 - 7359	
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56 3		Y	-0-		-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-		-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-		-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)													94187 200 ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING								
RAYDEN FOSTER													695567														
													WELL #: 108 L			RRCID -> 099491			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8670			PERF. 8564 - 8570		
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * AMT CODE		EOM BALANCE							
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. FOSTER, E.R.													817555														
													WELL #: 2 T			RRCID -> 140180			COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6480 - 8628		
12	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	3				N	-0-						-0-						
01	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	3				N	-0-						-0-						
02	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	3				N	-0-						-0-						
03	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	3				N	-0-						-0-						
04	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	3				N	-0-						-0-						
05	1407	R	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	3				N	-0-						-0-						
TALL DUNE RESOURCES, LLC FOSTER, R. T. 20													835525														
													WELL #: 1-L			RRCID -> 136704			COMPL. DATE 11/18/1975			TOTAL DEPTH 8545			PERF. 8498 - 8517		
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3						
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3						
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3						
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3						
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3						
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3						
WADDELL (GRAYBURG) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL, W.N.													94482 375 073056			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE					
													WELL #: 242			RRCID -> 021000			COMPL. DATE 11/25/2015			TOTAL DEPTH 3480			PERF. 3030 - 3110		
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3				N	-0-						-0-						
01	651	N	20	-0-	-631	-0-	-0-	-0-	20	3				Y	-0-						-0-						
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	893	3	1	4		Y	-0-						-0-						
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	374	3	2	4		Y	-0-						-0-						
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3	23	4		Y	-0-						-0-						
05	961	N	804	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	761	3	43	4		Y	-0-						-0-						
WADDELL, W.N.													WELL #: 899			RRCID -> 034403			COMPL. DATE 11/05/1964			TOTAL DEPTH 3116			PERF. N/A		
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3				N	-0-						-0-						
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3				Y	-0-						-0-						
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3				Y	-0-						-0-						
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
WADDELL, W.N.													WELL #: 898			RRCID -> 034427			COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 3181			PERF. 3048 - 3124		
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3				N	-0-						-0-						
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	702	3				Y	-0-						-0-						
02	638	N	577	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	577	3				Y	-0-						-0-						
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	651	3	12	4		Y	-0-						-0-						
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	757	3	4	9		Y	4	1	1				3						
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	660	3	10	9		Y	9	10	1				2						

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE																
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056																						
WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0										AMT		CODE	AMT		CODE			AMT		CODE	AMT		CODE	BALANCE
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-		-0-	825	3			9	4	N		18		31	1				-0-	
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-		-0-	20	9														8	
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-		-0-	828	3			117	4	Y		23		15	1					
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-		-0-	25	9														4	
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-		-0-	849	3			28	9	Y		25		29	1				4	
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-		-0-	801	3			28	4	Y		27		27	1				4	
								30	9															
								787	3			74	4	Y		19		9	1				14	
								21	9															
								832	3			141	4	Y		18		28	1				4	
								20	9															
WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300														
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-		-0-	558	3					N		-0-							-0-	
01	589 N	494	-0-	-95	-0-		-0-	494	3					Y		-0-							-0-	
02	580 N	540	-0-	-40	-0-		-0-	519	3			21	9	Y		19		16	1				3	
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-		-0-	530	3			30	9	Y		27		26	1				4	
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-		-0-	478	3			19	9	Y		17		9	1				12	
05	589 N	526	-0-	-63	-0-		-0-	505	3			21	9	Y		19		27	1				4	
WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-							-0-	
WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-							-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2024																								
WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148																
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-		-0-	695	3			36	9	N		33		34	1				-0-	
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-		-0-	670	3			34	9	Y		31		30	1				1	
02	696 N	692	-0-	-4	-0-		-0-	661	3			31	9	Y		28		28	1				1	
03	744 N	735	-0-	-9	-0-		-0-	690	3			12	4	Y		30		30	1				1	
								33	9															
04	690 N	646	-0-	-44	-0-		-0-	621	3			25	9	Y		23		24	1				-0-	
05	744 N	695	-0-	-49	-0-		-0-	661	3			34	9	Y		31		30	1				1	
WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT							-0-	
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-	

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056							
WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3600	
								PERF. 3060 - 3134	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600	
								PERF. 3130 - 3188	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12 3	36 9	N	-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	9 3	2 4	Y	1
						33 9			
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7 3	2 4	Y	-0-

WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630	
								PERF. 3096 - 3136	
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	286 3	29 9	N	-0-
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	306 3	28 9	Y	1
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	288 3	24 9	Y	1
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	312 3	2 4	Y	1
						26 9			
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	265 3	10 4	Y	-0-
						22 9			
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	246 3	14 4	Y	1
						28 9			

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552	
EDWARDS, W. P.		WELL #: 13						PERF. 3060 - 3153	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RING ENERGY, INC.		712382		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200	
HENDERSON, M. F.		WELL #: 158						PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HENDERSON, M. F.		WELL #: 45		RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3512	
								PERF. 3183 - 3024	
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 3		Y	-0-
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 3		Y	-0-
02	261 N	184	-0-	-77	-0-	184 3		Y	-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 3		Y	-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-

WAGON WHEEL (PENN) SUNDOWN ENERGY LP HUTCHINGS STOCK ASSN.			94640 500 829482	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD		
WELL #: 1112			RRCID -> 154680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7986 - 8914
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WAHA (ATOKA) XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE			94648 002 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
WELL #: 12			RRCID -> 165424	COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH	17250	PERF. 11523 - 11661
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3	N	-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3	N	-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3	N	-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-
WAHA (DELAWARE) EXTEN OPERATING COMPANY FIDELITY TRUST CO., ET AL			94648 166 257062	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES		
WELL #: 1 U			RRCID -> 021016	COMPL. DATE 10/24/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	341 3	495 4	-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
INCLINE ENERGY TREES, J. C., ESTATE			423656					
WELL #: 1			RRCID -> 021010	COMPL. DATE 09/17/1960		TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	Y	-0-
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	Y	-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	Y	-0-
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	Y	-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3	Y	-0-
05	DLQ G-10	1912	-0-	1912	1912	1912 2	Y	-0-
TREES, J. C., ESTATE -A-			WELL #: 1	RRCID -> 021012	COMPL. DATE 05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF. N/A
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		Y	-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	Y	-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	Y	-0-
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	Y	-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
N & B OIL AND GAS LLC HODGE, H. T.			598288					
WELL #: 1			RRCID -> 021003	COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH	5080	PERF. N/A
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3	N	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53 3	N	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 3	N	-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-

WAHA (DELAWARE)			//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
N & B OIL AND GAS LLC			//CONT.//		598288											
HODGE, J. H.			WELL #:		1 C	RRCID ->	021004	COMPL. DATE	03/10/1960	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		2206	3	8	9	Y	7			39
01		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-		2514	3	9	9	Y	8			47
02		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-		2786	3	7	9	Y	6			53
03		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-		2967	3	6	9	Y	5			58
04		3000 N	3172	-0-	172	172		3168	3	4	9	Y	4			62
05		3235 X	3063	-0-	-172	-0-		3059	3	4	9	Y	4			66
HODGE, J. H.			WELL #:		2	RRCID ->	021005	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12		62 N	39	-0-	-23	-0-		38	3	1	9	Y	1			9
01		62 N	35	-0-	-27	-0-		34	3	1	9	Y	1			10
02		58 N	56	-0-	-2	-0-		55	3	1	9	Y	1			11
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-		40	3	1	9	Y	1			12
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			12
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3			Y	-0-			12
HODGE, J. H.			WELL #:		3B	RRCID ->	021006	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	5099	PERF.	4820 - 4932			
12		155 N	85	-0-	-70	-0-		84	3	1	9	Y	1			12
01		155 N	143	-0-	-12	-0-		142	3	1	9	Y	1			13
02		145 N	3	-0-	-142	-0-		2	3	1	9	Y	1			14
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-		133	3	1	9	Y	1			15
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-			15
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			15
HODGE, J. H. "A"			WELL #:		1A	RRCID ->	021007	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	4947	PERF.	N/A			
12		124 N	99	-0-	-25	-0-		99	3			Y	-0-			92
01		124 N	104	-0-	-20	-0-		104	3			Y	-0-			92
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	3			Y	-0-			92
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3			Y	-0-			92
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	3			Y	-0-			92
05		186 N	159	-0-	-27	-0-		159	3			Y	-0-			92
HODGE, J. H. "A"			WELL #:		4B	RRCID ->	136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	4708 - 4735			
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3			Y	-0-			42
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3			Y	-0-			42
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	3			Y	-0-			42
03		62 N	57	-0-	-5	-0-		57	3			Y	-0-			42
04		60 N	59	-0-	-1	-0-		59	3			Y	-0-			42
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	3			Y	-0-			42
XTO ENERGY INC.			945936													
MOORE, WAYNE			WELL #:		3	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE)			//CONT.//			94648 166	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936													
MOORE, WAYNE			WELL #:			9	RRCID -> 033091			COMPL. DATE 05/03/1964			TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORE, WAYNE						WELL #:	21	RRCID -> 139431			COMPL. DATE 06/10/1991			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WAHA (DEVONIAN)						94648 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES						
P.O.&G. OPERATING, LLC						631506													
HODGE, J. H.						WELL #:	5	RRCID -> 043863			COMPL. DATE 12/15/2000			TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776					
12	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	2883	3				Y	-0-					-0-	
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3				Y	-0-					-0-	
02	2581	X	2268	-0-	-313	-0-	2268	3				Y	-0-					-0-	
03	2883	X	1618	-0-	-1265	-0-	1618	3				Y	-0-					-0-	
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-						Y	-0-					-0-	
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-						Y	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.						945936													
HODGE, J. HOWARD						WELL #:	1 U	RRCID -> 041937			COMPL. DATE 03/09/1967			TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A					
12	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	3				Y	-0-					60	
01	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	12787	3				Y	-0-					60	
02	27565	X	27565	-0-	-0-	-0-	27565	3				Y	-0-					60	
03	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	20692	3				Y	-0-					60	
04	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	22330	3				Y	-0-					60	
05	29330	X	29330	-0-	-0-	-0-	29330	3				Y	-0-					60	
HODGE -B-						WELL #:	1 U	RRCID -> 045654			COMPL. DATE 01/08/1969			TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A					
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3				N	-0-					-0-	
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3				N	-0-					-0-	
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	3				N	-0-					-0-	
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-					-0-	
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3				N	-0-					-0-	
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-					-0-	
HODGE, J. HOWARD B						WELL #:	5HU	RRCID -> 203638			COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WAHA (ELLENBURGER) CHISOS OPERATING, INC. ESTATE OF JACK FROST				94648 498 149441	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: REEVES				
WELL #: 1				RRCID -> 051241	COMPL. DATE 06/04/1971	TOTAL DEPTH 16540	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5425 #	4268	-0-	-1157 B	-1157	4268 2	N	-0-			-0-
01	5425 #	4663	-0-	-762 B	-6582	4663 2	N	-0-			-0-
02	5075 #	5581	-0-	506 B	-6076	5581 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6076								
03	6913 #	NO RPT	-0-	-6913 B	-12989		N	NO RPT			-0-
04	6690 #	NO RPT	-0-	-6690 B	-19679		N	NO RPT			-0-
05	5952 #	NO RPT	-0-	-5952 B	-25631		N	NO RPT			-0-
P.O.&G. OPERATING, LLC HODGE, J. H.				631506							
WELL #: 5				RRCID -> 043862	COMPL. DATE 11/25/1967	TOTAL DEPTH 15545	PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD				945936							
WELL #: 1 L				RRCID -> 041982	COMPL. DATE 08/26/1992	TOTAL DEPTH 15093	PERF.13810 - 15093				
12	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 3	Y	-0-			38
01	1922 N	1610	-0-	-312 B	-0-	1610 3	Y	-0-			38
02	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467 3	Y	-0-			38
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042 3	Y	-0-			38
04	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068 3	Y	-0-			38
05	2542 N	2231	-0-	-311 B	-0-	2231 3	Y	-0-			38
HODGE -B-				WELL #: 1 L	RRCID -> 045680	COMPL. DATE 12/30/1968	TOTAL DEPTH 16155	PERF. N/A			
12	15500	15585	-0-	85 B	8867	15585 3	N	-0-			-0-
01	24025	5526	-0-	-18499 B	-9632	5526 3	N	-0-			-0-
02	24157	2665	-0-	-21492 B	-31124	2665 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-31124								
03	25823	23761	-0-	-2062 B	-33186	23761 3	N	-0-			-0-
04	24990	25594	-0-	604 B	-32582	25594 3	N	-0-			-0-
05	7868	29577	-0-	21709 B	-10873	29577 3	N	-0-			-0-
TREES ESTATE -20-				WELL #: 1 L	RRCID -> 049990	COMPL. DATE 12/01/1970	TOTAL DEPTH 16500	PERF. N/A			
12	8178 R	7846	-0-	-332 B	-0-	7846 3	Y	-0-			4
01	5735 #	4049	-0-	-1686 B	-1686	4049 3	Y	-0-			4
02	0 #	120	-0-	120 B	-1566	120 3	Y	-0-			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1566								
03	5952 #	6192	-0-	240 B	-1326	6192 3	Y	-0-			4
04	5760 #	3388	-0-	-2372 B	-3698	3388 3	Y	-0-			4
05	5952 #	2986	-0-	-2966 B	-6664	2986 3	Y	-0-			4

WAHA (GAS STORAGE)			94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES						
WMM OPERATING, LLC			945289												
WAHA/FROST			WELL #:		1C	RRCID ->	220327	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL	DEPTH	2416	PERF. 2074 -	2416	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST			WELL #:		2C	RRCID ->	220333	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL	DEPTH	2390	PERF. 2081 -	2390	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST			WELL #:		4C	RRCID ->	220334	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL	DEPTH	2420	PERF. 2104 -	2420	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST			WELL #:		5C	RRCID ->	220430	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL	DEPTH	2386	PERF. 2088 -	2386	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST			WELL #:		9C	RRCID ->	220431	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL	DEPTH	2380	PERF. 2074 -	2380	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST			WELL #:		10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL	DEPTH	2386	PERF. 2079 -	2386	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WAHA (KINDERHOOK)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
FIDELITY TRUST "21"														
94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
003125														
WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11904 #	9689	-0-	-2215	-0-	9689	3		N	-0-				234
01	11904 #	5331	-0-	-6573	-0-	5331	3		N	-0-				234
02	14230	13988	-0-	-242	-0-	13988	3		N	-0-				234
03	13640 #	10936	-0-	-2704	-0-	10936	3		N	-0-				234
04	13200 #	9723	-0-	-3477	-0-	9723	3		N	-0-				234
05	14694	5490	-0-	-9204	-0-	5490	3		N	-0-				234
WAHA (MISSISSIPPIAN)														
CHISOS OPERATING, INC.														
ESTATE OF JACK FROST														
94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
149441														
WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314														
12	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	8712	2	65 9	N	59	185 1			16
01	1829 X	5488	-0-	3659	-0-	5488	2		N	-0-				16
02	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7552	2	22 9	N	20				36
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT				36
04	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT				36
05	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT				36
XTO ENERGY INC.														
HODGE, HOWARD J.														
945936														
WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
HODGE -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110														
12	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	3		Y	-0-				66
01	18321 X	10547	-0-	-7774	-0-	10547	3		Y	-0-				66
02	24905 X	24905	-0-	-0-	-0-	24905	3		Y	-0-				66
03	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	15858	3		Y	-0-				66
04	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	3		Y	-0-				66
05	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	3		Y	-0-				66
MOORE, WAYNE														
WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TREES ESTATE -20-														
WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050														
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-				5
01	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		Y	-0-				5
02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-				5
03	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		Y	-0-				5
04	1230 X	834	-0-	-396	-0-	834	3		Y	-0-				5
05	1271 X	735	-0-	-536	-0-	735	3		Y	-0-				5

WAHA (MONTOKA) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION FIDELITY TRUST "21"				94648 830 003125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
WELL #:				1H	RRCID ->	192397	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL	DEPTH	15284	PERF.	10264	-	15258					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC F SCOTT 14				100852		WELL #:		1HL	RRCID ->	188761	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	13898	-	17621	
12	01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE				945936		WELL #:		16 L	RRCID ->	046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL	DEPTH	17881	PERF.	N/A			
12	01	2077	X	98	-0-	-1979	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					83
02	03	2821	X	72	-0-	-2749	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					83
04	05	2639	X	98	-0-	-2541	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					83
				-0-	-0-	-1549	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					83
				-0-	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					83
				-0-	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					83
HODGE, J. HOWARD				945936		WELL #:		7H	RRCID ->	190090	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL	DEPTH	14988	PERF.	11123	-	14988	
12	01	19344	X	9975	-0-	-9369	-0-	-0-	-0-	9975	3			N	-0-					160
02	03	19344	X	14978	-0-	-4366	-0-	-0-	-0-	14978	3			N	-0-					160
04	05	30898	X	30898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30898	3			N	-0-					160
				-0-	-0-	-7231	-0-	-0-	-0-	17910	3			N	-0-					160
				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27057	3			N	-0-					160
				-0-	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	29523	3			N	-0-					160
LIGON, S E 20				945936		WELL #:		1HL	RRCID ->	192408	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL	DEPTH	13880	PERF.	13765	-	16740	
12	01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					68
02	03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					68
04	05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					68
				-0-	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					68
				-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					68
				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					68

WAHA (MONTOKA FB-2)										94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
BREITBURN OPERATING L.P.										090732											
HODGE, J. HOWARD										WELL #:		8H		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12042		PERF.12400 - 15602	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE				
*06		26592 X	26592	-0-	-0-	-0-	26586	2		6	9	N	5					333			
*07		26109 X	26109	-0-	-0-	-0-	26098	2		11	9	N	10					343			
*08		26713 X	26713	-0-	-0-	-0-	26676	2		37	9	N	34	187	1			190			
*09		25201 X	25201	-0-	-0-	-0-	25146	2		55	9	N	50					240			
*10		25603 X	25603	-0-	-0-	-0-	25589	2		14	9	N	13					253			
*11		24627 X	24627	-0-	-0-	-0-	24625	2		2	9	N	2					255			
*12		23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	23855	2		50	9	N	45	196	1			104			
*01		23369 X	23369	-0-	-0-	-0-	23317	2		52	9	N	47					151			
*02		18070 X	18070	-0-	-0-	-0-	18038	2		32	9	N	29					180			
*03		25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	25709	2		61	9	N	55					235			
*04		23313 X	23313	-0-	-0-	-0-	23313	2				N	-0-					235			
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					235			
P.O.&G. OPERATING, LLC										631506											
HODGE, J.H.										WELL #:		8		RRCID -> 210024		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12414 - 12624	
12		4123 X	2720	-0-	-1403	-0-	2720	3				N	-0-					30			
01		4123 X	2844	-0-	-1279	-0-	2844	3				N	-0-					30			
02		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3				N	-0-					30			
03		3131 X	2455	-0-	-676	-0-	2455	3				N	-0-					30			
04		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-						N	-0-					30			
05		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-						N	-0-					30			
XTO ENERGY INC.										945936											
HODGE, J. HOWARD										WELL #:		3		RRCID -> 113077		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11214 - 11414	
12		7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3				Y	-0-					39			
01		7161 X	6936	-0-	-225	-0-	6936	3				Y	-0-					39			
02		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	3				Y	-0-					39			
03		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	3				Y	-0-					39			
04		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3				Y	-0-					39			
05		8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	3				Y	-0-					39			
HODGE "B"										WELL #:		3		RRCID -> 118877		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 11815		PERF.11182 - 11348	
12		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	3				N	-0-					46			
01		7905 X	6434	-0-	-1471	-0-	6434	3				N	-0-					46			
02		8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	3				N	-0-					46			
03		7905 X	6020	-0-	-1885	-0-	6020	3				N	-0-					46			
04		7650 X	6533	-0-	-1117	-0-	6533	3				N	-0-					46			
05		8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	3				N	-0-					46			
TREES "20"										WELL #:		2		RRCID -> 161593		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166		PERF.12180 - 12476	
12		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3				Y	-0-					22			
01		3720 X	3537	-0-	-183	-0-	3537	3				Y	-0-					22			
02		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3				Y	-0-					22			
03		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3				Y	-0-					22			
04		5280 X	3092	-0-	-2188	-0-	3092	3				Y	-0-					22			
05		5456 X	2128	-0-	-3328	-0-	2127	3		1	9	Y	1					23			
HODGE, J. HOWARD B										WELL #:		5HL		RRCID -> 171640		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462		PERF.11871 - 13900	
12		16163 X	16163	-0-	-0-	-0-	16163	3				N	-0-					109			
01		16771 X	15348	-0-	-1423	-0-	15348	3				N	-0-					109			
02		22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	22386	3				N	-0-					109			
03		16771 X	16365	-0-	-406	-0-	16365	3				N	-0-					109			
04		16230 X	13886	-0-	-2344	-0-	13528	3		358	9	N	325	364	1			70			
05		18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	18785	3		18	9	N	16					86			

WAHA (MONTOKA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TREES "20"		WELL #:		4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF.12085 - 14876	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3	Y	-0-		23
01	1333 X	1002	-0-	-331	-0-	1002	3	Y	-0-		23
02	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3	Y	-0-		23
03	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3	Y	-0-		23
04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3	Y	-0-		23
05	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3	Y	-0-		23
HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11894 PERF.12100 - 14970
12	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	20763	3	N	-0-		110
01	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	16080	3	N	-0-		110
02	16820 X	14216	-0-	-2604	-0-	14216	3	N	-0-		110
03	17980 X	9374	-0-	-8606	-0-	9374	3	N	-0-		110
04	17400 X	7194	-0-	-10206	-0-	7194	3	N	-0-		110
05	17980 X	6823	-0-	-11157	-0-	6817	3	6 9 N	5		115
WAHA (MONTOKA FB-3)				94648 836	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.				945936							
MOORE, WAYNE		WELL #:		14	RRCID ->	174552	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	17258 PERF.13045 - 13321	
12	2573 #	1432	-0-	-1141	-0-	1432	3	N	-0-		22
01	3968 #	3662	-0-	-306	-0-	3662	3	N	-0-		22
02	13922	10228	-0-	-3694	-0-	10228	3	N	-0-		22
03	5197 R	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3	N	-0-		22
04	4983 R	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3	N	-0-		22
05	6696	5935	-0-	-761	-0-	5935	3	N	-0-		22
WAHA, WEST (DELAWARE)				94656 111	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
PITTS ENERGY CO.				666430							
FROST, J.		WELL #:		7	RRCID ->	150835	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6450 PERF. 4914 - 4923	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
WAHA, WEST (DEVONIAN)				94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852							
F SCOTT 14		WELL #:		1HU	RRCID ->	188762	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF.12633 - 12860	
12	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2	N	-0-		-0-
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2	N	-0-		-0-
02	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2	N	-0-		-0-
03	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2	N	-0-		-0-
04	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2	N	-0-		-0-
05	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2	N	-0-		-0-
BECKEN 11				WELL #:	1	RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500 PERF.12770 - 16549
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	336	1	2054 2	N	-0-	-0-
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	372	1	1936 2	N	-0-	-0-
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	324	1	1756 2	N	-0-	-0-
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	360	1	1960 2	N	-0-	-0-
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	360	1	1864 2	N	-0-	-0-
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	348	1	1907 2	N	-0-	-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. BODKINS				//CONT.//	94656 500 147862	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
				WELL #:	12H	RRCID	-> 195658	COMPL.	DATE 10/02/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12657	- 13701					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					57
01	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					57
02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					57
03	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					57
04	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7818	2			N	-0-					57
05	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					57
MARAPE 13						WELL #:	2H	RRCID	-> 209083	COMPL.	DATE 10/01/2004	TOTAL	DEPTH	14043	PERF.13351	- 17315			
12	1457	N	14	-0-	-1443	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	2	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
MOORE, WAYNE 3						WELL #:	1H	RRCID	-> 213334	COMPL.	DATE 04/22/2004	TOTAL	DEPTH	14055	PERF.13241	- 17262			
12	4433	X	4098	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					26
01	4433	X	3465	-0-	-968	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					26
02	4147	X	3349	-0-	-798	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					26
03	4433	X	2740	-0-	-1693	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					26
04	3960	X	3045	-0-	-915	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					26
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					26
CHEVRON U. S. A. INC. FROST, J.					148113	WELL #:	3H	RRCID	-> 150191	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	17400	PERF.13940	- 15286		
12	3565	X	3553	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2785	-0-	-550	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3405	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
TREES, J. C. ESTATE ET AL						WELL #:	4H	RRCID	-> 190423	COMPL.	DATE 04/29/2002	TOTAL	DEPTH	17150	PERF.13216	- 15498			
12	11005	X	8870	-0-	-2135	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
03	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
04	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	7414	-0-	-3591	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
DIAMONDBACK E&P LLC MOORE-GILMORE					217012	WELL #:	1	RRCID	-> 196098	COMPL.	DATE 07/04/2002	TOTAL	DEPTH	19992	PERF.16012	- 16014			
12	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	310	1	874	2	Y	-0-					44
01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	310	1	778	2	Y	11					55
									12	9									
02	1160	N	623	-0-	-537	-0-	-0-	-0-	290	1	333	2	Y	-0-					55
03	1178	N	586	-0-	-592	-0-	-0-	-0-	310	1	276	2	Y	-0-					55
04	1050	N	614	-0-	-436	-0-	-0-	-0-	300	1	314	2	Y	-0-					55
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	343	2	Y	-0-					55

WAHA, WEST (DEVONIAN)													CNTY: REEVES	
XTO ENERGY INC.														
LIGON, S E 20														
WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4371 X	3407	-0-	-964	-0-	3407	3		Y	-0-			17	
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3		Y	-0-			17	
02	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3		Y	-0-			17	
03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3		Y	-0-			17	
04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3		Y	-0-			17	
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3		Y	-0-			17	
LIGON, S E 20														
WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870														
12	5084 X	4955	-0-	-129	-0-	4955	3		Y	-0-			93	
01	4929 X	4928	-0-	-1	-0-	4928	3		Y	-0-			93	
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3		Y	-0-			93	
03	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3		Y	-0-			93	
04	4770 X	4762	-0-	-8	-0-	4762	3		Y	-0-			93	
05	4929 X	4853	-0-	-76	-0-	4853	3		Y	-0-			93	
WAHA, WEST (ELLENBURGER)													CNTY: REEVES	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
F SCOTT														
WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643														
12	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	336	1	11109	2	N	-0-		-0-	
01	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	372	1	13960	2	N	-0-		-0-	
02	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	324	1	9446	2	N	-0-		-0-	
03	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	192	1	6268	2	N	-0-		-0-	
04	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	360	1	12501	2	N	-0-		-0-	
05	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	348	1	12078	2	N	-0-		-0-	
F SCOTT 13														
WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A														
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-	
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-	
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-	
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-	
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-	
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-	
BODKINS, J. D. #2														
WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A														
12	23444 X	23444	-0-	-0-	-0-	23436	2	8 9	N	7			14	
01	17190 X	17190	-0-	-0-	-0-	17189	2	1 9	N	1			15	
02	15570 X	15570	-0-	-0-	-0-	15570	2		N	-0-			15	
03	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2		N	-0-			15	
04	20902 X	20902	-0-	-0-	-0-	20902	2		N	-0-			15	
05	21695 X	21695	-0-	-0-	-0-	21695	2		N	-0-			15	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
TREES ESTATE														
WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
FROST, J.		WELL #:		15	RRCID -> 082617		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129 2				N	-0-					-0-
01	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046 2				N	-0-					-0-
02	4988 X	4886	-0-	-102	-0-	4886 2				N	-0-					-0-
03	5332 X	5172	-0-	-160	-0-	5172 2				N	-0-					-0-
04	5160 X	4977	-0-	-183	-0-	4977 2				N	-0-					-0-
05	5208 X	5135	-0-	-73	-0-	5135 2				N	-0-					-0-
WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)				95108 250	ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: MIDLAND	
APACHE CORPORATION				027200												
SANDERS, JUNE T.				WELL #:	6H	RRCID -> 278344		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 11967		PERF.12931		- 15561		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WAR-WINK (DELAWARE)				95122 400	ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: WINKLER	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777												
STATE OF TEXAS -DE-				WELL #:	1	RRCID -> 021044		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4996		- 5112		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAR-WINK (PENN LIME)				95122 725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: WARD	
WTG EXPLORATION				945220												
UNIVERSITY 30				WELL #:	1	RRCID -> 155070		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 18000		PERF.14584		- 14592		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAR-WINK (WOLFCAMP)				95122 800	ASSOCIATED		49B								CNTY: WINKLER	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777												
UNIVERSITY 32-21				WELL #:	1	RRCID -> 291599		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 20500		PERF.12181		- 12213		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

WAR-WINK, S. (ELLEN.)		95129 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777							
UNIVERSITY 10-18		WELL #: 1 L		RRCID -> 055938		COMPL. DATE 05/17/1973		TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
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-
WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)		95129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777							
UNIVERSITY 10-18		WELL #: 1 U		RRCID -> 055939		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0- -0-
WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)		95129 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777							
UNIVERSITY "9-18" -B-		WELL #: 1		RRCID -> 283588		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- 10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- 10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- 10
03	14B2 EXT	-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
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC		617484		RRCID -> 182803		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165	
UNIVERSITY 18-6		WELL #:							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT 207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT 207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT 207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT 207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT 207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT 207
PLUGGED AND ABANDONED_____		03/25/2021							
WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)		95138 406		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222							
BEATY, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 254811		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766	
12	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2			N -0- -0-
01	1209 #	937	-0-	-272	-0-	937 2			N -0- -0-
02	1131 #	838	-0-	-293	-0-	838 2			N -0- -0-
03	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2			N -0- -0-
04	2227 R	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2			N -0- -0-
05	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2			N -0- -0-
TWO P PARTNERS, LLC		875088		RRCID -> 105993		COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680	
YORK, J. F.		WELL #: P 1 U							
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	97 2			N -0- -0-
01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N -0- -0-
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N -0- -0-
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	92 2	11 4		N -0- -0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96 2			N -0- -0-
05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N -0- -0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)													CNTY: WARD	
JFH ENERGY COMPANY														
BEATY														
WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-			-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC														
CRUMP, W. E.														
WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRUMP, W. E.														
WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624														
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REATA ENERGY, INC.														
SOUTHLAND ROYALTY 906														
WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
02	232 N	104	-0-	-128	-0-	104	3			N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
04	240 N	95	-0-	-145	-0-	95	3			N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-

TWO P PARTNERS, LLC														
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION														
WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A														
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
01	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-			-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
03	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-			-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-

WARD, S. (PENN. 8430)													CNTY: WARD	
DIAMOND S ENERGY COMPANY														
SMITH, F. G.														
WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481														
12	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-			125
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-			125
02	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-			125
03	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-			125
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			125
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			125

WARD, S. (PENN. 8430)		//CONT.//		95138 580	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
TWO P PARTNERS, LLC				875088						
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		15	RRCID -> 070993	COMPL. DATE 05/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2				-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2				-0-
02	319 N	311	-0-	-8	-0-	311 2				-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 2				-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2				-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2				-0-
WARD-ESTES, NORTH				95152 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
TWO P PARTNERS, LLC				875088						
JOHNSON -A-		WELL #:		17	RRCID -> 290491	COMPL. DATE 11/15/1980	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2362	- 3118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
JOHNSON -A-		WELL #:		21	RRCID -> 291387	COMPL. DATE 03/12/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2375	- 3122
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13 3	-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1419	RRCID -> 291425	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2475	- 2714
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23 2	273 9	Y	248	246 1 44
01	310 N	196	-0-	-114	-0-	13 2	183 9	Y	166	175 1 35
02	290 X	237	-0-	-53	-0-	32 2	205 9	Y	186	178 1 43
03	310 X	257	-0-	-53	-0-	49 2	208 9	Y	189	192 1 40
04	300 X	241	-0-	-59	-0-	26 2	215 9	Y	195	191 1 44
05	310 X	223	-0-	-87	-0-	32 2	191 9	Y	174	178 1 40
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		99 R	RRCID -> 291491	COMPL. DATE 10/31/2013	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 2975	- 3113
12	343 X	343	-0-	-0-	-0-	207 2	136 9	Y	124	122 1 8
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	236 2	125 9	Y	114	112 1 10
02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	471 2	88 9	Y	80	84 1 6
03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	459 2	81 9	Y	74	75 1 5
04	360 X	206	-0-	-154	-0-	74 2	132 9	Y	120	115 1 10
05	589 X	359	-0-	-230	-0-	103 2	256 9	Y	233	232 1 11
OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #:		183R	RRCID -> 291495	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH	2936	PERF. 2596	- 2796
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	112 2	235 9	Y	214	213 1 25
*01	403 X	401	-0-	-2	-0-	104 2	297 9	Y	270	265 1 30
*02	390 X	390	-0-	-0-	-0-	202 2	188 9	Y	171	178 1 23
*03	435 X	435	-0-	-0-	-0-	223 2	212 9	Y	193	193 1 23
*04	390 X	305	-0-	-85	-0-	116 2	189 9	Y	172	169 1 26
*05	403 X	350	-0-	-53	-0-	145 2	205 9	Y	186	189 1 23

WARD-ESTES, NORTH TWO P PARTNERS, LLC OBRIEN, G. W., ETAL														//CONT.// 95152 001 //CONT.// 875088 WELL #: 1195										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WARD																			
														RRCID -> 291549										COMPL. DATE 03/11/2021										TOTAL DEPTH 3350										PERF. 2574 - 2758																			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																										
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																										
12	113	X	113	-0-	-0-	-0-			55	2	58	9	Y	53		53	1																																														
*01	124	X	34	-0-	-90	-0-			27	2	7	9	Y	6		7	1																																														
*02	116	X	25	-0-	-91	-0-			22	2	3	9	Y	3		3	1																																														
*03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-																																																	
*04	120	X	8	-0-	-112	-0-			6	2	2	9	Y	2		2	1																																														
*05	124	X	8	-0-	-116	-0-			7	2	1	9	Y	1		1	1																																														
OBRIEN, G. W., ETAL														WELL #: 1366										RRCID -> 291551										COMPL. DATE 07/24/2011										TOTAL DEPTH 3380										PERF. 2683 - 2744									
12	139	X	139	-0-	-0-	-0-			78	2	61	9	Y	55		55	1																																														
*01	217	X	101	-0-	-116	-0-			67	2	34	9	Y	31		32	1																																														
*02	203	X	142	-0-	-61	-0-			127	2	15	9	Y	14		13	1																																														
*03	217	X	149	-0-	-68	-0-			116	2	33	9	Y	30		31	1																																														
*04	180	X	95	-0-	-85	-0-			61	2	34	9	Y	31		30	1																																														
*05	155	X	128	-0-	-27	-0-			73	2	55	9	Y	50		51	1																																														
HUTCHINGS STOCK ASSN.														WELL #: 813R										RRCID -> 291580										COMPL. DATE 02/20/2009										TOTAL DEPTH 3330										PERF. 2512 - 2600									
12	232	X	232	-0-	-0-	-0-			185	2	47	9	Y	43		44	1																																														
01	465	X	205	-0-	-260	-0-			161	2	44	9	Y	40		39	1																																														
02	435	X	159	-0-	-276	-0-			137	2	22	9	Y	20		23	1																																														
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-							Y	-0-																																																	
04	390	X	54	-0-	-336	-0-			30	2	24	9	Y	22		20	1																																														
05	272	X	272	-0-	-0-	-0-			229	2	1	4	Y	38		39	1																																														
									42	9																																																					
WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) CONTANGO RESOURCES, LLC AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.														95152 475 100222 WELL #: 54										ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: WARD																			
														RRCID -> 281154										COMPL. DATE 05/16/2013										TOTAL DEPTH 8950										PERF. 5715 - 8862																			
12	3100	N	3066	-0-	-34	93			3051	2	15	9	N	14		12	1																																														
01	2883	N	2748	-0-	-135	-0-			2736	2	12	9	N	11		13	1																																														
02	2900		1607	-0-	-1293	-0-			1598	2	9	9	N	8		13	1																																														
03	3100		-0-	-0-	-3100	-0-							N	-0-																																																	
04	3000		-0-	-0-	-3000	-0-							N	-0-		2	1																																														
05	3069	#	-0-	-0-	-3069	-0-							N	-0-																																																	
WEINER (MCKEE) ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC MCCABE														95970 600 033149 WELL #: 30										NON-ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: WINKLER																			
														RRCID -> 196108										COMPL. DATE 04/07/2003										TOTAL DEPTH 11250										PERF.10716 - 10794																			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-																																																	
01	14B	DENY	368	-0-	368	368			340	4	28	9	N	25																																																	
02	14B	DENY	467	-0-	467	835			410	4	57	9	N	52																																																	
03	14B	DENY	478	-0-	478	1313			450	4	28	9	N	25																																																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313							N	NO RPT																																																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313							N	NO RPT																																																	
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC HALLEY, S. M.														733287 WELL #: 1301										RRCID -> 180877										COMPL. DATE 10/03/2000										TOTAL DEPTH 11630										PERF.11208 - 11218									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT																																																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT																																																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT																																																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT																																																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT																																																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT																																																	

WEINER (MCKEE)			//CONT.//			95970 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER						
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//			733287													
HALLEY, S.			WELL #:			12	RRCID -> 183084			COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
HALLEY, S. M.			WELL #:			601	RRCID -> 183100			COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
HALLEY, S. M.			WELL #:			247	RRCID -> 186679			COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
WEINER (YATES, UPPER)			95970 800			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WINKLER							
FUELED RESOURCES INC			288421																
SUN-HALLEY			WELL #:			3 U	RRCID -> 021052			COMPL. DATE 09/03/1943			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
SUN-HALLEY			WELL #:			5	RRCID -> 021053			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
WENTZ (SAN ANDRES)			96373 575			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.			621750																
MILLAR, L. H. ET AL			WELL #:			3932	RRCID -> 168034			COMPL. DATE 03/24/1998			TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579						
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2				Y	-0-					-0-	
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	-0-	366	2				Y	-0-					-0-	
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2				Y	-0-					-0-	
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2				Y	-0-					-0-	
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WENTZ (SAN ANDRES)				//CONT.//		96373 575	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.				//CONT.//		621750														
ROONEY, ONEZ				WELL #:		1	RRCID -> 202038		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	1750	PERF. 1583 - 1626					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
12	01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		67	2	57	9	N	52					173
01	02	155 N	89	-0-	-66	-0-	-0-	-0-		36	2	53	9	N	48	177	1			44
02	03	203 N	194	-0-	-9	-0-	-0-	-0-		132	2	62	9	N	56					100
03	04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		208	2	69	9	N	63					163
04	05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		212	2	63	9	N	57	182	1			38
05		217 N	168	-0-	-49	-0-	-0-	-0-		106	2	62	9	N	56					94
WENTZ (WICHITA-ALBANY)						96373 800	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.						621750														
MILLAR, L. H. ET AL				WELL #:		7	RRCID -> 046096		COMPL. DATE		03/28/1990	TOTAL	DEPTH	4460	PERF. 3860 - 4145					
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-					-0-
01	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-					-0-
02	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-					-0-
03	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-					-0-
04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-					-0-
WOODWARD, F.				WELL #:		1	RRCID -> 046451		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	4553	PERF. 3970 - 4440					
12	01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		734	2		Y	-0-						-0-
01	02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		890	2		Y	-0-						-0-
02	03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1504	2		Y	-0-						-0-
03	04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1272	2		Y	-0-						-0-
04	05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1310	2		Y	-0-						-0-
05		806 N	452	-0-	-354	-0-	-0-	-0-		452	2		Y	-0-						-0-
MCDONALD -45-				WELL #:		1 L	RRCID -> 053737		COMPL. DATE		09/22/1972	TOTAL	DEPTH	4568	PERF. N/A					
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
FARISS, AUBREY				WELL #:		1	RRCID -> 098740		COMPL. DATE		12/10/1981	TOTAL	DEPTH	4392	PERF. 2876 - 4316					
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-
01	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-
02	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-
03	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-
04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-
WOODWARD, F.				WELL #:		2	RRCID -> 132404		COMPL. DATE		10/21/1989	TOTAL	DEPTH	4573	PERF. 3996 - 4484					
12	01	2945 X	2793	-0-	-152	-0-	-0-	-0-		2793	2		N	-0-						-0-
01	02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3940	2		N	-0-						-0-
02	03	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4559	2		N	-0-						-0-
03	04	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4900	2		N	-0-						-0-
04	05	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4879	2		N	-0-						-0-
05		2945 X	1697	-0-	-1248	-0-	-0-	-0-		1697	2		N	-0-						-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)													CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.																					
WOODWARD "33"																					
WELL #: 1													RRCID -> 136667			COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																
12	01	02	03	04	05																

WENTZ (WICHITA-ALBANY)				//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				//CONT.//		621750												
MILLAR, L.H. ETAL				WELL #:		36	RRCID -> 256241		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 4013 - 4232					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH (TENUS)						96545 578	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP						508409												
WEST						WELL #:	2201	RRCID -> 132880		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 5770		PERF. 4126 - 4412				
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	217	N	13	-0-	-204	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST						WELL #:	2202A	RRCID -> 141618		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4166 - 4584				
12	341	N	191	-0-	-150	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					33
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					33
02	DLQ	G-10	141	-0-	141	141	141	141	2			Y	-0-					33
03	DLQ	G-10	151	-0-	151	292	292	151	2			Y	-0-					33
04	412	N	120	-0-	-292	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)						96813 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC						020528												
WAH00 56-3-3						WELL #:	1	RRCID -> 229248		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.13120 - 15235				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOBLIN 56-2-35						WELL #:	1	RRCID -> 243261		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 16470		PERF.12982 - 12992				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)						96875 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
NOKOTA ENERGY CORPORATION						100471												
WWJD						WELL #:	1	RRCID -> 263647		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 2068		PERF. 2045 - 2050				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)				97226 475	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708										
MASTERTSON, M. I.				WELL #:	1	RRCID ->	159599	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	4723	PERF.	4182 - 4282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)				97533 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
CONGER, F. 7				WELL #:	8	RRCID ->	160965	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5980 - 6012	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WILLIE B. (SAN ANDRES)				97638 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SBJ OIL & GAS, LLC				884395										
WILSON RANCH "12"				WELL #:	2	RRCID ->	137955	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	2088 - 2118	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	4 1	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	2 1	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	5 1	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	2 1	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	4 1	12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	2 1	13
WILSON RANCH 20				WELL #:	4	RRCID ->	262795	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	2001	PERF.	1844 - 1867	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	4 1	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	2 1	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	5 1	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	2 1	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	4 1	12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	2 1	13
WILLIE B. (QUEEN)				97638 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SBJ OIL & GAS, LLC				884395										
WILSON RANCH -21-				WELL #:	1	RRCID ->	270018	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	1642	PERF.	1621 - 1642	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	4 1	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	2 1	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	5 1	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	2 1	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	4 1	12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	2 1	13
WINK, S. (ATOKA)				98028 003	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
HALCON OPERATING CO., INC.				344412										
HUTCHINGS-SEALY				WELL #:	5 U	RRCID ->	190689	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13272 - 13336	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

WINK, S. (DEVONIAN)				98028 160		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER			
SUNDOWN ENERGY LP				829482													
SEALY 90				WELL #:		1H		RRCID -> 195191		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.15610 - 15690			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)				98028 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER			
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.				074344													
UNIVERSITY 21-48				WELL #:		1		RRCID -> 048386		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 19234		PERF. N/A			
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-			3028	3	61	9	N	55	178	1	77	
01	3410 X	2696	-0-	-714	-0-			2674	3	22	9	N	20			97	
02	3538 X	2491	-0-	-1047	-0-			2444	3	47	9	N	43			140	
03	3782 X	2561	-0-	-1221	-0-			2536	3	25	9	N	23			163	
04	3660 X	677	-0-	-2983	-0-			671	3	6	9	N	5			168	
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-							N	-0-			168	
WINK AMINE TREATER, LLC				101659													
HUTCHINGS-SEALY				WELL #:		4		RRCID -> 101722		COMPL. DATE 02/23/2024		TOTAL DEPTH 18950		PERF.18256 - 18950			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780													
UNIVERSITY 21-38				WELL #:		W 1		RRCID -> 054294		COMPL. DATE 02/28/1972		TOTAL DEPTH 10242		PERF. 4797 - 5090			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HALCON OPERATING CO., INC.				344412													
HUTCHINGS-SEALY				WELL #:		2		RRCID -> 049253		COMPL. DATE 04/17/1970		TOTAL DEPTH 19392		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40	
HUTCHINGS-SEALY				WELL #:		5HL		RRCID -> 190687		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.16508 - 20445			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

WODLAW (QUEEN)				98351 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300														
ARCO "V"				WELL #: 1		RRCID -> 060424		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 1480		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ARCO "Z"				WELL #: 1		RRCID -> 062050		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 1337		PERF. N/A						
12	01	02	03	04	05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNCAN				WELL #: 2		RRCID -> 062537		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 1350		PERF. N/A						
12	01	02	03	04	05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WOLFBONE (TREND AREA)				98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
BPX OPERATING COMPANY				085408														
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16				WELL #: 2V		RRCID -> 271770		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 10602		PERF. 8930 - 9570						
12	01	02	03	04	05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852		RRCID -> 295180		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7888 - 7902						
PRICE 45 UNIT				WELL #: 2														
12	01	02	03	04	05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
PRICE 45 UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 295181		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7888 - 7902						
12	01	02	03	04	05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
VITAL ENERGY, INC.				100951												
MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #: 23EH		RRCID -> 288373		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10579		PERF.10675		- 23482		
12	14911	X	7796	-0-	-7115	B	-0-	971	1	5263	2	Y	1420	1484	0	107
								1562	9							
01	14911	X	14847	-0-	-64	B	-0-	2438	1	11098	2	Y	1192	1199	0	100
								1311	9							
02	DLQ	G-10	11743	-0-	11743	B	11743	1755	1	8645	2	Y	1221	1209	0	112
								1343	9							
03	27853	X	16110	-0-	-11743	B	-0-	2529	1	12403	2	Y	1071	157	0	876 1 150
								1178	9							
04	15474	X	15474	-0-	-0-	B	-0-	2574	1	11549	2	Y	1228	42	0	1168 1 168
								1351	9							
05	14849	X	10625	-0-	-4224	B	-0-	1707	1	7301	2	Y	1470	1507	1	2 8 129
								1617	9							
MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #: 21EH		RRCID -> 288385		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10592		PERF.10784		- 23460		
12	16027	X	16027	-0-	-0-	B	-0-	2248	1	12185	2	Y	1449	1517	0	109
								1594	9							
01	11803	X	11803	-0-	-0-	B	-0-	1864	1	8484	2	Y	1323	1321	0	111
								1455	9							
02	DLQ	G-10	9077	-0-	9077	B	9077	1254	1	6178	2	Y	1495	1469	0	137
								1645	9							
03	24222	X	15145	-0-	-9077	B	-0-	2282	1	11189	2	Y	1522	220	0	1226 1 213
								1674	9							
04	7468	X	7468	-0-	-0-	B	-0-	1140	1	5112	2	Y	1105	40	0	1127 1 151
								1216	9							
05	16027	X	13576	-0-	-2451	B	-0-	2273	1	9721	2	Y	1438	1459	1	4 8 126
								1582	9							
MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #: 22EH		RRCID -> 288897		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10683		- 23490		
12	18259	X	15305	-0-	-2954	B	-0-	2200	1	11926	2	Y	1072	1115	0	81
								1179	9							
01	17349	X	17349	-0-	-0-	B	-0-	2884	1	13126	2	Y	1217	1196	0	102
								1339	9							
02	DLQ	G-10	13744	-0-	13744	B	13744	2115	1	10421	2	Y	1098	1099	0	101
								1208	9							
03	33248	X	19504	-0-	-13744	B	-0-	3106	1	15231	2	Y	1061	154	0	860 1 148
								1167	9							
04	7986	X	7986	-0-	-0-	B	-0-	1185	1	5315	2	Y	1351	45	0	1269 1 185
								1486	9							
05	17360	X	12544	-0-	-4816	B	-0-	2162	1	9248	2	Y	1031	1123	1	3 8 90
								1134	9							

WOLFBONE (TREND AREA)														CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.															
REEVES TXL FEE UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				221
01	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	426	2	356	9	N	324	177	0		368
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	85	2	53	9	N	48	195	0		221
03	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	191	2	173	9	N	157				378
*04	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	201	2	215	9	N	195	346	0		227
05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	127	2	169	9	N	154				381
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.															
WINFIELD RANCH 131-6															
WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
WINFIELD RANCH 132-3															
WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
WINFIELD RANCH 132-7															
WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
FINLEY RESOURCES, INC.															
STRAIN, C. H.															
WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950															
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-				51
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-				51
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-				51
03	93 N	34	-0-	-59 B	-0-	34	2			N	-0-				51
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				51
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				51
NOBLE ENERGY INC															
CALAMITY JANE A-2															
WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426															
12	18383 X	9545	-0-	-8838 B	-304181	355	1	4	2	Y	1280	1280	0		-0-
						7689	3	89	4						
01	18383 X	12098	-0-	-6285 B	-304181	574	1	348	2	Y	1391	1391	0		-0-
						9549	3	97	4						
02	15283 X	14345	-0-	-938 B	-304181	571	1	431	2	Y	1591	1591	0		-0-
						11496	3	97	4						
03	14105 X	15290	-0-	1185 B	-302996	687	1	405	2	Y	1602	1602	0		-0-
						12301	3	135	4						
*04	11700 X	17008	-0-	5308 B	-297688	718	1	487	2	Y	1341	1341	0		-0-
						14228	3	100	4						
05	15345 X	17123	-0-	1778 B	-295910	858	1	470	2	Y	1392	1391	0	1 8	-0-
						14110	3	154	4						

WOLFBONE (TREND AREA)														CNTY: REEVES	
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC															
BIG TEX NORTH															
WELL #: 301 RRCID -> 297060 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9012 - 12938															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W		61	-0-	61 B	61	61	3			N	-0-			-0-
04	0 W		108	-0-	108 B	169	108	3			N	-0-			-0-
05	0 W		59	-0-	59 B	228	3	1	56	3	N	-0-			-0-
BISSETT															
WELL #: 9701H RRCID -> 297275 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8220 - 11830															
04	0 W	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BEAUCHAMP															
WELL #: 3501H RRCID -> 297276 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6282 - 8873															
04	0 W	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SVEN PERMIAN, LLC															
BOREAS B															
WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591															
12	39736	X	39736	-0-	-0- B	-0-	39534	2	202	9	N	184	184	1	46
01	39827	X	39827	-0-	-0- B	-0-	39827	2			N	-0-			46
02	36558	X	36558	-0-	-0- B	-0-	36198	2	360	9	N	327	190	1	183
03	34720	X	-0-	-0-	-34720 B	-0-					N	-0-			183
04	33600	X	-0-	-0-	-33600 B	-0-					N	-0-			183
05	34720	X	-0-	-0-	-34720 B	-0-					N	-0-			183
VAQUERO OPERATING															
MOISE CERF (STATE)															
WELL #: 882776 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389															
12	0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	29 X		29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.															
LA ESCALERA															
WELL #: 945936 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887															
12	1717	X	1717	-0-	-0- B	-0-	1683	2	34	9	Y	31			156
01	1333	N	488	-0-	-845 B	-0-	482	2	6	9	Y	5			161
02	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	862	2	18	9	Y	16			177
03	1705	N	1173	-0-	-532 B	-0-	1173	2			Y	-0-			177
04	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1465	2	12	9	Y	11			188
05	930	N	438	-0-	-492 B	-0-	438	2			Y	-0-			188
WORSHAM (CHERRY CANYON)														CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
ANTHONY, H. F.															
WELL #: 98817 500 147862 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.// 98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
EVANS, N. T.		WELL #: 4		RRCID -> 059773		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5711 - 5895						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	496 #	431	-0-	-65	-0-		431 2			Y	-0-					7
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					7
02	464 #	233	-0-	-231	-0-		233 2			Y	-0-					7
03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					7
04	736 R	736	-0-	-0-	-0-		736 2			Y	-0-					7
05	556 R	556	-0-	-0-	-0-		556 2			Y	-0-					7
ANTHONY, H. F.		WELL #: 5		RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360		PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
EVANS, N. T.		WELL #: 9		RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6159 - 6296						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
ANTHONY, H. F.		WELL #: 10		RRCID -> 291782		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5776 - 6096						
12	502 R	502	-0-	-0-	-0-		502 2			N	-0-					-0-
01	310 #	295	-0-	-15	-0-		295 2			N	-0-					-0-
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
PITTS ENERGY CO.		666430														
HORRY, L. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 062671		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 6325		PERF. N/A						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 157004		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 6389 - 6463						
12	1395 #	1135	-0-	-260	-0-		1041 2	94 9	Y	85	83 1		124 5			-0-
01	1395 #	1387	-0-	-8	-0-		1045 2	342 9	Y	311	272 1					39
02	1305 #	1201	-0-	-104	-0-		1022 2	179 9	Y	163	87 1					115
03	1395 #	1358	-0-	-37	-0-		1063 2	295 9	Y	268	257 1					126
04	1350 #	1076	-0-	-274	-0-		981 2	95 9	Y	86	165 1					47
05	1395 #	1188	-0-	-207	-0-		1002 2	186 9	Y	169	87 1					129

WORSHAM (CHERRY CANYON) PITTS ENERGY CO. SAMS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98817 500 666430 2	ASSOCIATED		49B				CNTY: REEVES									
						RRCID ->	159154	COMPL.	DATE	06/06/1996	TOTAL	DEPTH	6499	PERF.	6277	-	6443				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			985 2	37 9	Y	Y	34	33 1	69 5			20	
01	879	R	879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			743 2	136 9	Y	Y	124	109 1				35	
02	1102	#	890	-0-	-212	-0-	-0-	-0-			818 2	72 9	Y	Y	65	35 1				65	
03	1178	#	942	-0-	-236	-0-	-0-	-0-			824 2	118 9	Y	Y	107	103 1				69	
04	1140	#	813	-0-	-327	-0-	-0-	-0-			776 2	37 9	Y	Y	34	66 1				37	
05	1023	#	813	-0-	-210	-0-	-0-	-0-			738 2	75 9	Y	Y	68	35 1				70	
WORSHAM (DELAWARE) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. ANTHONY, H. F.					98817 750 147862	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES									
					WELL #:	2D	RRCID ->	021102	COMPL.	DATE	12/11/1995	TOTAL	DEPTH	5030	PERF.	4891	-	4960			
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
PITTS ENERGY CO. ANTHONY, H. F.					666430 1	RRCID ->	021070	COMPL.	DATE	10/06/1960	TOTAL	DEPTH	4952	PERF.	4912	-	4935				
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1838 2	31 9	N	N	28	168 1				197	
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1582 2	30 9	N	N	27					56	
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1550 2	26 9	N	N	24					80	
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1470 2	31 9	N	N	28					108	
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-	-0-					N	N	7					115	
05	1178	N	61	-0-	-1117	-0-	-0-	-0-			27 2	34 9	N	N	31					146	
ZEEK, L. W., ET AL					WELL #:	1	RRCID ->	021091	COMPL.	DATE	08/14/1957	TOTAL	DEPTH	4965	PERF.	4930	-	4950			
12	217	N	29	-0-	-188	-0-	-0-	-0-			29 2		Y	Y	-0-					88	
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			121 2		Y	Y	-0-					88	
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			194 2	9 9	Y	Y	8					96	
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			257 2	13 9	Y	Y	12	18 1				90	
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	-0-	-0-			51 2	10 9	Y	Y	9					99	
05	217	N	19	-0-	-198	-0-	-0-	-0-			8 2	11 9	Y	Y	10	15 1				94	
BARCLAY-DEAN					WELL #:	3	RRCID ->	054509	COMPL.	DATE	08/02/1972	TOTAL	DEPTH	13392	PERF.	N/A					
12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	-0-	-0-			1170 2		N	N	-0-					117	
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1176 2		N	N	-0-					117	
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1150 2		N	N	-0-					117	
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					117	
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					117	
05	1240	N	274	-0-	-966	-0-	-0-	-0-			274 2		N	N	-0-					117	
BELL, EMILY SPILLER ET AL					WELL #:		RRCID ->	135106	COMPL.	DATE	07/22/1960	TOTAL	DEPTH	5065	PERF.	5001	-	5024			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					49	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					49	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					49	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					49	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					49	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-					49	
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016																					

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.				869989						
DEEP SIX		WELL #:		2R	RRCID -> 276605		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DEEP SIX SWD		WELL #:		3	RRCID -> 278927		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)				98818 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
PITTS ENERGY CO.				666430						
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		8	RRCID -> 083985		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		92
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		9	RRCID -> 217477		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)				98819 390	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.				268602						
WORSHAM		WELL #:		1019 U	RRCID -> 057945		COMPL. DATE 11/22/1973		TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)				98819 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.				268602						
WORSHAM		WELL #:		1019 L	RRCID -> 057946		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		98819 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602										
MEEKER "45"		WELL #:		1	RRCID -> 129846		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780										
WORSHAM, JOE A.				WELL #: 1048 L		RRCID -> 059951		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 17740		PERF. N/A		
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	4	1	1087	2	N	-0-			-0-
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	4	1	1025	2	N	-0-			-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	4	1	910	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	992	-0-	-93	-0-	4	1	988	2	N	-0-			-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	4	1	1056	2	N	-0-			-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	4	1	1011	2	N	-0-			-0-
WORSHAM, JOE A.				WELL #:		1	RRCID -> 231294		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 17050		PERF.16763 - 16790	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
02	203 N	159	-0-	-44	-0-	159	2			N	-0-			-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283										
WORSHAM				WELL #: 1016		RRCID -> 073037		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 17000		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORSHAM				WELL #: 1017		RRCID -> 093879		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 17440		PERF.17247 - 17307		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)														98837 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														100852									
HORD, R. W., UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 042924		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 14867		PERF.13234 - 13472	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
WAHLENMAIER-STATE														WELL #: 2		RRCID -> 054873		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 17445		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
VTX ENERGY OPERATING, LLC														101377									
LYDA, G. "4"														WELL #: 1		RRCID -> 201229		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 19532		PERF.13107 - 13282	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23					318					
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53					
04	PRTL	PLG	369	-0-	369	369	255	2	114	9		N	104					157					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	369						N	NO RPT					157					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														147862									
ANTHONY, H. F.														WELL #: 3		RRCID -> 153184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17450		PERF.12901 - 12957	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
FORBUSH-ANTHONY														WELL #: 1		RRCID -> 190300		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 19866		PERF.13595 - 13620	
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-					
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-					-0-					
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3				N	-0-					-0-					
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-					
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3				N	-0-					-0-					
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3				N	-0-					-0-					
CHEVRON U. S. A. INC.														148113									
STATE SCHOOL BOARD ZZ														WELL #: 4		RRCID -> 128028		COMPL. DATE 06/28/1988		TOTAL DEPTH 17268		PERF.12484 - 12682	
12	5115	X	4615	-0-	-500	-0-	4615	3				N	-0-					107					
01	5115	X	3654	-0-	-1461	-0-	3475	3	179	9		N	163		191	1		79					
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3				N	-0-					79					
03	4836	X	1268	-0-	-3568	-0-	1258	3	10	9		N	9					88					
04	4680	X	26	-0-	-4654	-0-	26	3				N	-0-					88					
05	5549	X	562	-0-	-4987	-0-	562	3				N	-0-					88					

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #:		3	RRCID -> 194377		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12617 - 12662	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-			69
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-			69
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			69
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2		Y	-0-			69
04	240 N	6	-0-	-234	-0-	6 2		Y	-0-			69
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			69

PITTS ENERGY CO.				666430								
HORRY, L. ETAL		WELL #:		3U	RRCID -> 168524		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 17154		PERF.12450 - 12470	
12	3503 X	3447	-0-	-56	-0-	3447 2		N	-0-			-0-
01	3503 X	3388	-0-	-115	-0-	3388 2		N	-0-			-0-
02	3277 X	3177	-0-	-100	-0-	3177 2		N	-0-			-0-
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-			-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-			-0-
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)				98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		7	RRCID -> 086442		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13017 - 13502	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEEFMASTER		WELL #:		1H	RRCID -> 197056		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14741 - 16792	
12	1209 N	925	-0-	-284	-0-	925 2		N	-0-			-0-
01	992 N	775	-0-	-217	-0-	775 2		N	-0-			-0-
02	899 N	721	-0-	-178	-0-	721 2		N	-0-			-0-
03	930 N	131	-0-	-799	-0-	131 2		N	-0-			-0-
04	750 N	38	-0-	-712	-0-	38 2		N	-0-			-0-
05	775 N	42	-0-	-733	-0-	42 2		N	-0-			-0-

LIGON, S. E. STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 204226		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 17300		PERF.14065 - 15936	
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
03	372 N	250	-0-	-122	-0-	250 2		N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
05	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
WRAY		WELL #:		1	RRCID -> 046837		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14484 - 14556	
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-			-0-
01	837 N	806	-0-	-31	-0-	806 2		N	-0-			-0-
02	783 N	755	-0-	-28	-0-	755 2		N	-0-			-0-
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-			-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			-0-
05	806 N	678	-0-	-128	-0-	678 2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
DIAMONDBACK E&P LLC															
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000															
12		868 N	726	-0-	-142	-0-		726 2			N	-0-			-0-
01		1147 N	708	-0-	-439	-0-		708 2			N	-0-			-0-
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-		675 2			N	-0-			-0-
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-		889 2			N	-0-			-0-
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-		690 2			N	-0-			-0-
05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1220 2			N	-0-			-0-
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
FINLEY RESOURCES, INC. 268602 GOLETERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A															
12		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		1472 2			N	-0-			-0-
01		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		1526 2			N	-0-			-0-
02		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		1389 2			N	-0-			-0-
03		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1432 2			N	-0-			-0-
04		1050 N	43	-0-	-1007	-0-		43 2			N	-0-			-0-
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)			//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
FINLEY RESOURCES, INC.			//CONT.//		268602												
MONSANTO MCKELLAR UNIT			WELL #:		1 U	RRCID ->	198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL	DEPTH 17350	PERF.13720	- 14200				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	199608	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13630	- 16500			
12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					94
01	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					94
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					94
03	6169	X	5522	-0-	-647	-0-	5522	2			N	-0-					94
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					94
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					94

HORRY PITTS "49"			WELL #:		1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL	DEPTH	16655	PERF.13750	- 16054			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-

WAHLENMAIER STATE			WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL	DEPTH	16655	PERF.14120	- 17581			
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					122
01	1147	N	841	-0-	-306	-0-	841	2			N	-0-					122
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					122
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					122
04	810	N	182	-0-	-628	-0-	182	2			N	-0-					122
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					122

MCDONALD, RICHARD A.			546696														
MERIWETHER			WELL #:		1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL	DEPTH	15079	PERF.14011	- 14088			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)			98837 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862														
EVANS, N. T.			WELL #:		3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL	DEPTH	16860	PERF. N/A				
12	7719	X	6470	-0-	-1249	-0-	6470	2			N	-0-					15
01	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	2			N	-0-					15
02	7221	X	-0-	-0-	-7221	-0-					N	-0-					15
03	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					15
04	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					15
05	7719	X	5853	-0-	-1866	-0-	5853	2			N	-0-					15

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) CHEVRON U. S. A. INC. STATE SCHOOL BOARD "ZZ"										//CONT.// 98837 498 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
										WELL #:	6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL	DEPTH 17225	PERF.16881 - 17173					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	2420 X	2420	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	2420	2				N	-0-						-0-	
02	03	2229 N	2229	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	2				N	-0-						-0-	
04	05	2386 N	2386	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	2				N	-0-						-0-	
										2407	2				N	-0-						-0-	
FINLEY RESOURCES, INC. MONSANTO-MCKELLAR UNIT										268602	WELL #:	1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL	DEPTH 17350	PERF. N/A				
12	01	1001 N	1001	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2				N	-0-						-0-	
02	03	964 N	964	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2				N	-0-						-0-	
04	05	720 N	30	744 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-	30	2				N	-0-						-0-	
															N	-0-						-0-	
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL	DEPTH 17342	PERF. N/A					
12	01	14B2 EXT	-0-	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	03	14B2 EXT	-0-	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	05	14B2 EXT	-0-	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
															N	-0-						-0-	
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT										WELL #:	1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL	DEPTH 17340	PERF.16444 - 16832					
12	01	0 X	-0-	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						124	
02	03	T. A.	-0-	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						124	
04	05	T. A.	-0-	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						124	
															Y	-0-						124	
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT										WELL #:	2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL	DEPTH 16613	PERF.16400 - 16900					
12	01	11319 X	11319	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	-0-	11319	2				N	-0-						-0-	
02	03	10202 X	10202	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	-0-	11257	2				N	-0-						-0-	
04	05	2160 X	336	2232 X	-0-	-0-	-1824	-0-	-0-	10202	2				N	-0-						-0-	
										10395	2				N	-0-						-0-	
										336	2				N	-0-						-0-	
HORRY PITTS 49										WELL #:	1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL	DEPTH 16655	PERF.16225 - 16655					
12	01	13802 X	13802	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	-0-	13802	2				N	-0-						-0-	
02	03	12926 X	12926	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	-0-	12700	2				N	-0-						-0-	
04	05	8130 X	-0-	8401 X	-0-	-0-	-8130	-0-	-0-	12926	2				N	-0-						-0-	
										10709	2				N	-0-						-0-	
															N	-0-						-0-	
															N	-0-						-0-	

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) PITTS ENERGY CO. Horry, L., ET AL														
//CONT.//		98837 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
		666430												
WELL #:		3		RRCID -> 037418		COMPL. DATE 10/09/1965		TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. ANTHONY, H. F.														
		98837 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
		147862												
WELL #:		6		RRCID -> 166537		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
MCDONALD, RICHARD A. MERIWETHER														
		546696												
WELL #:		1		RRCID -> 078361		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WORSHAM-BAYER (PENN.) CAIRD OPERATING, LLC CLEVELAND, R.														
		98837 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
		123132												
WELL #:		1		RRCID -> 141601		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				104
CHEVRON U. S. A. INC. CLEVELAND, R. ET AL														
		148113												
WELL #:		8		RRCID -> 076231		COMPL. DATE 02/22/1967		TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A						
12	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3	Y	-0-				214
01	7161	X	6773	-0-	-388	-0-	6773	3	Y	-0-				214
02	6699	X	4053	-0-	-2646	-0-	4053	3	Y	-0-				214
03	7161	X	1837	-0-	-5324	-0-	1837	3	Y	-0-				214
04	6930	X	1363	-0-	-5567	-0-	1363	3	Y	-0-				214
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3	Y	-0-				214
LIGON, S. E., - STATE														
WELL #:		3		RRCID -> 087195		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038						
12	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	2578	3	Y	-0-				201
01	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	2604	3	Y	-0-				201
02	2639	X	2101	-0-	-538	-0-	2101	3	Y	-0-				201
03	2821	X	2231	-0-	-590	-0-	2231	3	Y	-0-				201
04	2730	X	1894	-0-	-836	-0-	1894	3	Y	-0-				201
05	2604	X	2017	-0-	-587	-0-	2017	3	Y	-0-				201

WORSHAM-BAYER (PENN.)				//CONT.//	98837 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113										
CLEVELAND, R. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	133100	COMPL. DATE	12/20/1989	TOTAL	DEPTH	17720	PERF.	12778 - 13024	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	29	-0-	-95	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	217 N	150	-0-	-67	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)				99154 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE						
INCLINE ENERGY				423656											
TUCKER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	057390	COMPL. DATE	01/07/1974	TOTAL	DEPTH	4270	PERF.	3223 - 4114	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC.				660886											
MEISTER 22				WELL #:	2A	RRCID ->	200230	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	4042 - 4064	
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			23
01	403 N	288	-0-	-115	-0-	-0-	288	3			N	-0-			23
02	348 N	314	-0-	-34	-0-	-0-	314	3			N	-0-			23
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	-0-	314	3			N	-0-			23
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			23
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-	327	3			N	-0-			23

YATES				99295 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC				463316											
YATES FIELD UNIT				WELL #:	49D82	RRCID ->	163448	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL	DEPTH	1627	PERF.	1212 - 1222	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #:	49A73	RRCID ->	176782	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL	DEPTH	2098	PERF.	1140 - 1152	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #:	49AA9	RRCID ->	176783	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL	DEPTH	1567	PERF.	1110 - 1131	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES														CNTY: PECOS	
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC															
YATES FIELD UNIT															
WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
YATES FIELD UNIT															
WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
MOSAIC TEXAS LLC															
YATES "M"															
WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169	
YORK (QUEEN-GRAYBURG)															
DIAMOND S ENERGY COMPANY															
ECTOR FEE '19'															
WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
YUCCA BUTTE (CONNELL)															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
WHITE, RUTH "4"															
WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10325 - 10340															
12	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-			613	
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-			613	
02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-			613	
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-			613	
04	1500 X	1327	-0-	-173	-0-	1327	2			N	-0-			613	
05	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			613	
YUCCA BUTTE (DEVONIAN)															
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY															
NOELKE -A-															
WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30	

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)				//CONT.//	99577 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TERRELL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035													
NOELKE "B"					WELL #: 2201	RRCID -> 186523	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 8550	-	8682							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)					99577 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS				
VAQUERO OPERATING					882776													
BLACKSTONE-SLAUGHTER					WELL #: 1 L	RRCID -> 021121	COMPL. DATE 07/27/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)					99577 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS				
VAQUERO OPERATING					882776													
BLACKSTONE-SLAUGHTER					WELL #: 1 U	RRCID -> 021113	COMPL. DATE 09/12/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)					99583 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS				
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.					496670													
CANON "63" A					WELL #: 4 L	RRCID -> 109500	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10638	-	10654							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CANON "63" B					WELL #: 5 L	RRCID -> 111560	COMPL. DATE 05/05/1984	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10863	-	10894							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8	
CANON 62					WELL #: 2	RRCID -> 112024	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7580	-	10418							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					80	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					80	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					80	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					80	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					80	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					80	

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)				//CONT.//		99583 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.				//CONT.//		496670											
CANON "62"				WELL #:		3	RRCID ->	113545	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10040	- 10516			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
CANNON "63"				WELL #:		3 L	RRCID ->	138902	COMPL. DATE	03/04/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10376	- 10954			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
YUCCA BUTTE, W(STRAWN)						99583 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.						496670											
CANON -68-				WELL #:		1	RRCID ->	285689	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7922	- 8049			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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-
CANON -68-				WELL #:		2	RRCID ->	285690	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 7700	- 7810			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC						879035	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
NOELKE B				WELL #:		2201	RRCID ->	198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8397	- 8457			
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-		1027	2			N	-0-				177
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-		1126	2			N	-0-				177
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-		1058	2	25	9	N	23				200
03	899 N	845	-0-	-0-	-54	-0-		845	2			N	-0-				200
04	870 N	-0-	-0-	-0-	-870	-0-						N	-0-				200
05	899 N	NO RPT	-0-	-0-	-899	-0-						N	NO RPT				200
SLAUGHTER 27				WELL #:		2	RRCID ->	203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8482	- 8616			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

07/17/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1994

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		//CONT.//		99583 600	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
VAQUERO OPERATING				882776											
SLAUGHTER 26		WELL #:		2	RRCID -> 203741		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	7272	-	8432
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

(GWN415)

07/17/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS